
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-

BELL & KINLEY COMPANY		062783		RRCID -> 175717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17185		PERF.12382 - 12132					
PETTEY-KAHLA		WELL #: 1													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9950 - 9959					
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3													
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					
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #: 1													
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-

CREST RESOURCES, INC.		189901		RRCID -> 218849		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6368 - 8787					
HOWARD, BEN		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-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE						
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
DONOVAN HENDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	272072	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	3208 - 3224
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	CODE	PROD	AMT	AMT	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-	

FOSSIL OPERATING, INC.				278846									
FOSSIL BRUNETTE				WELL #:	1	RRCID ->	249220	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	13527	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-	

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-	

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

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE				
PIERCO ENERGY CORP.				665422							
BOGGS				WELL #: 1	RRCID -> 253851	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 4228	PERF. 596	- 3892		
M	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	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-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624							
BIG RED UNIT				WELL #: 1	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	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		//CONT.//		924624								
HAMILL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	266267	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	19021	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			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-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: NAVARRO					
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	277373	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	9823	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-

AKER (SMACKOVER)				00970 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO					
ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P.		WELL #:		251701								
ANDERSON, JOE E.		WELL #:		1	RRCID ->	092936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11784	PERF.11205 - 11460	
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-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585			CNTY: NAVARRO					
MCCONNICO, CORA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	095662	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11361 - 11672	
08	38010 X	38010	-0-	-0-	-0-	38010	3		N	-0-		-0-
09	33281 X	33281	-0-	-0-	-0-	33281	3		N	-0-		-0-
10	39161 X	39161	-0-	-0-	-0-	39161	3		N	-0-		-0-
11	42414 X	42414	-0-	-0-	-0-	42414	3		N	-0-		-0-
12	41142 X	41142	-0-	-0-	-0-	41142	3		N	-0-		-0-
*01	40319 X	40319	-0-	-0-	-0-	40319	3		N	-0-		-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)		00970 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.		251681										
AKER MONITORING		WELL #: 1		RRCID -> 262517		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 4402		PERF. 3769 - 4222		
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	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-

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")		01030 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
AFGRD UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 235985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9642 - 9679		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)		01032 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
SADLER, ANN WARD		WELL #: 2		RRCID -> 130952		COMPL. DATE 05/28/1987		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9423 - 9440		
08	1829 #	1671	-0-	-158	-0-	1577	2	94	9	N	85	284
09	1680 #	1582	-0-	-98	-0-	1520	2	62	9	N	56	167
10	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1587	3	66	9	N	60	227
11	1620 #	1608	-0-	-12	-0-	1566	3	42	9	N	38	265
12	1674 #	164	-0-	-1510	-0-	164	3			N	-0-	265
*01	1674 #	61	-0-	-1613	-0-	61	3			N	-0-	265

SADLER, ANN WARD		WELL #: 1		RRCID -> 201246		COMPL. DATE 10/31/1986		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9517 - 9809		
08	992 #	534	-0-	-458	-0-	498	2	36	9	N	33	136
09	960 #	302	-0-	-658	-0-	302	2			N	-0-	136
10	899 #	192	-0-	-707	-0-	192	3			N	-0-	136
11	870 #	228	-0-	-642	-0-	228	3			N	-0-	136
12	899 #	172	-0-	-727	-0-	172	3			N	-0-	136
*01	527 #	162	-0-	-365	-0-	162	3			N	-0-	136

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192

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

08		574 R	574	-0-	-0-	-0-	59 1	508 2	N	6			58
							7 9						
09		560 R	560	-0-	-0-	-0-	53 1	499 2	N	7			65
							8 9						
10		576 R	576	-0-	-0-	-0-	49 1	518 2	N	8			73
							9 9						
11		568 R	568	-0-	-0-	-0-	54 1	504 2	N	9			82
							10 9						
12		558 R	558	-0-	-0-	-0-	53 1	487 2	N	16	73 1		25
							18 9						
01		558 #	528	-0-	-30	-0-	46 1	474 2	N	7			32
							8 9						

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

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

NEW GULF RESOURCES, LLC 606085
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

*02		665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			144
*03		729 R	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			144
*04		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			144
*05		745 R	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			144
*06		721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			144
*07		731 R	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			144
*08		731 R	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			144
*09		709 R	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			144
*10		732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			144
*11		618 R	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			144
*12		664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			144
*01		715 R	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			144

PRIME OPERATING COMPANY 677770
KNIGHT, SAM WELL #: 1 RRCID -> 127608 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9042 - 9094

08		756 R	756	-0-	-0-	-0-	636 2	120 9	N	109			307
09		618 R	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			307
10		589 #	519	-0-	-70	-0-	499 2	20 9	N	18			325
11		570 #	153	-0-	-417	-0-	153 2		N	-0-			325
12		589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			325
01		589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			325

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//										01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON		
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.//										677770					
SHERMAN-WAKEFIELD										WELL #: 2	RRCID -> 128300	COMPL. DATE 01/30/1988	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9128 - 9145	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			122
09		750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			122
10		713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			122
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			122
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			122
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

KNIGHT, SAM UNIT B										WELL #: 3	RRCID -> 131096	COMPL. DATE 04/15/1989	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8978 - 8986	
08		434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			218
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			218
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			218
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			218
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			218
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			218

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC										785940					
HILL, V. K.										WELL #: 1	RRCID -> 206071	COMPL. DATE 12/04/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9266 - 9273	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

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		217 #	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-			16
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			16
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			16
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			16
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			16
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			16

BAIN, CLAY										WELL #: 1	RRCID -> 240346	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10800 - 11420	
08		248 N	143	-0-	-105	-0-	141	2	2	9	N	2			100
09		210 N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-			100
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			100
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			100
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			100
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			100

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		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09		180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10		279 N	50	-0-	-229	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12		775 N	13	-0-	-762	-0-			13	2	N	-0-					-0-
01		713 N	572	-0-	-141	-0-			572	2	N	-0-					-0-

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584																	
08		403 N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					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		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*01		227 N	227	-0-	-0-	-0-			227	2	N	-0-					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370																	
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632																	
08		527 #	106	-0-	-421	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09		270 #	34	-0-	-236	-0-			34	2	N	-0-					-0-
10		217 #	52	-0-	-165	-0-			52	2	N	-0-					-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON																	
J-W OPERATING CO. 427960																	
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200																	
08		775 X	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09		720 X	646	-0-	-74	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10		744 X	467	-0-	-277	-0-			467	2	N	-0-					-0-
11		660 X	447	-0-	-213	-0-			447	2	N	-0-					-0-
12		682 X	477	-0-	-205	-0-			477	2	N	-0-					-0-
01		682 X	384	-0-	-298	-0-			384	2	N	-0-					-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE)		//CONT.//		03132 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JOHNSON			
TERVITA, LLC				844072								
NATIVE AMERICAN SWD #1		WELL #:		1	RRCID ->	224615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	8517 - 10353
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	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-

ASH, NORTH (JAMES LIME)				04008 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT			
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331								
HUCKABAY, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	171635	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	8474 - 8482
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15												

ATHENS, N. (JAMES 9000)				04224 000	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HENDERSON			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	187694	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8945 - 8959
08	1767 N	1703	-0-	-64 B	-0-	344 1	1331 3	N	25			55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1710 N	1642	-0-	-68 B	-0-	333 1	1279 3	N	27			82
30 9												
10	1736 N	1682	-0-	-54 B	-0-	344 1	1286 3	N	47			129
52 9												
11	1650 N	1594	-0-	-56 B	-0-	333 1	1227 3	N	31			160
34 9												
12	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	344 1	1423 3	N	49			209
54 9												
01	1674 N	1579	-0-	-95 B	-0-	322 1	1205 3	N	47	184 1		72
52 9												

ELLIS EXPLORATION, INC.				248895	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HENDERSON			
RAMSEY, JESSE UNIT				1	RRCID ->	092937	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9010 - 9018
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-			103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 2		N	-0-			103
10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2		N	-0-			103
11	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 2		N	-0-			103
12	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 2		N	-0-			103
*01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			103

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
APPROACH OPERATING LLC				028625								
TXU MINING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	233724	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	12117	PERF.	9736 - 10478
08	589 N	349	-0-	-240	-0-	18 1	331 2	N	-0-			-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	39 1	644 2	N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24 1	488 2	N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23 1	376 2	N	-0-			-0-
12	713 N	490	-0-	-223	-0-	34 1	456 2	N	-0-			-0-
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	27 1	438 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 #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536												
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		4743 X	3572	-0-	-1171	-0-	187 1	3385 2	N	N	-0-	-0-
09		4590 X	3376	-0-	-1214	-0-	191 1	3185 2	N	N	-0-	-0-
10		4588 X	4281	-0-	-307	-0-	201 1	4080 2	N	N	-0-	-0-
11		4410 X	4020	-0-	-390	-0-	230 1	3790 2	N	N	-0-	-0-
12		4557 X	3797	-0-	-760	-0-	262 1	3535 2	N	N	-0-	-0-
01		4278 X	4071	-0-	-207	-0-	238 1	3833 2	N	N	-0-	-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534												
08		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	155 1	2800 2	N	N	-0-	-0-
09		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	190 1	3159 2	N	N	-0-	-0-
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	148 1	2995 2	N	N	-0-	-0-
11		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	172 1	2847 2	N	N	-0-	-0-
12		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	207 1	2786 2	N	N	-0-	-0-
*01		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	185 1	2974 2	N	N	-0-	-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685												
08		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	55 1	989 2	N	N	-0-	-0-
09		1410 N	556	-0-	-854	-0-	31 1	525 2	N	N	-0-	-0-
10		3100 N	3959	-0-	859	859	186 1	3773 2	N	N	-0-	-0-
11		1157 N	298	-0-	-859	-0-	17 1	281 2	N	N	-0-	-0-
12		589 N	542	-0-	-47	-0-	37 1	505 2	N	N	-0-	-0-
01		2976 X	513	-0-	-2463	-0-	30 1	483 2	N	N	-0-	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435												
08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	109 1	1968 2	N	N	-0-	-0-
09		1980 N	1509	-0-	-471	-0-	85 1	1424 2	N	N	-0-	-0-
10		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	103 1	2099 2	N	N	-0-	-0-
11		1980 N	1770	-0-	-210	-0-	101 1	1669 2	N	N	-0-	-0-
12		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	133 1	1787 2	N	N	-0-	-0-
01		2046 N	1746	-0-	-300	-0-	102 1	1644 2	N	N	-0-	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437												
08		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	139 1	2504 2	N	N	-0-	-0-
09		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	115 1	1922 2	N	N	-0-	-0-
10		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	113 1	2287 2	N	N	-0-	-0-
11		1890 N	1737	-0-	-153	-0-	99 1	1638 2	N	N	-0-	-0-
12		1953 N	557	-0-	-1396	-0-	38 1	519 2	N	N	-0-	-0-
01		1953 N	731	-0-	-1222	-0-	43 1	688 2	N	N	-0-	-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510												
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	78 1	1417 2	N	N	-0-	-0-
09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	85 1	1417 2	N	N	-0-	-0-
10		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	68 1	1378 2	N	N	-0-	-0-
11		1440 N	1368	-0-	-72	-0-	78 1	1290 2	N	N	-0-	-0-
12		1550 N	1234	-0-	-316	-0-	85 1	1149 2	N	N	-0-	-0-
01		1457 N	1265	-0-	-192	-0-	74 1	1191 2	N	N	-0-	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664												
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	25 1	457 2	N	N	-0-	-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	25 1	425 2	N	N	-0-	-0-
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	31 1	632 2	N	N	-0-	-0-
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	48 1	784 2	N	N	-0-	-0-
12		465 N	266	-0-	-199	-0-	18 1	248 2	N	N	-0-	-0-
01		651 N	264	-0-	-387	-0-	15 1	249 2	N	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625															
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	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		2139 N	1586	-0-	-553	-0-	83	1	1503	2	N	-0-			-0-
09		1980 N	1443	-0-	-537	-0-	82	1	1361	2	N	-0-			-0-
10		2108 N	2103	-0-	-5	-0-	99	1	2004	2	N	-0-			-0-
11		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	105	1	1732	2	N	-0-			-0-
12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	115	1	1557	2	N	-0-			-0-
01		2108 N	1732	-0-	-376	-0-	101	1	1631	2	N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552															
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			45
09		510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-			45
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-			45
11		690 N	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-			45
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			45
*01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			45

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 12562															
08		372 N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-			95
09		540 N	427	-0-	-113	-0-	425	2	2	9	N	-2	2	8	95
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			95
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			95
12		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-			95
01		403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-			95

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027															
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372															
08		49569 X	46644	-0-	-2925	-0-	46644	2			N	-0-			-0-
09		47970 X	44015	-0-	-3955	-0-	44015	2			N	-0-			-0-
10		49507 X	44623	-0-	-4884	-0-	44623	2			N	-0-			-0-
11		46710 X	42472	-0-	-4238	-0-	42472	2			N	-0-			-0-
12		47492 X	42432	-0-	-5060	-0-	42430	2	2	9	N	2	1	1	-0-
01		46655 X	42170	-0-	-4485	-0-	42169	2	1	9	N	1	1	8	-0-

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877															
08		2170 N	675	-0-	-1495	-0-	50	1	625	2	N	-0-			-0-
09		2400 N	470	-0-	-1930	-0-	44	1	426	2	N	-0-			-0-
10		2201 N	954	-0-	-1247	-0-	63	1	891	2	N	-0-			-0-
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	121	1	1262	2	N	-0-			-0-
*12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	94	1	1130	2	N	-0-			-0-
*01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	86	1	994	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2077 X	1696	-0-	-381	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
09		1800 X	1649	-0-	-151	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
10		1798 X	1521	-0-	-277	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
11		1650 X	1480	-0-	-170	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
12		1705 X	1644	-0-	-61	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
01		1705 X	1611	-0-	-94	-0-	1611	2		N	-0-			-0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653														
08		403 N	180	-0-	-223	-0-	13	1	167	2	N	-0-		-0-
09		420 N	181	-0-	-239	-0-	17	1	164	2	N	-0-		-0-
10		434 N	270	-0-	-164	-0-	18	1	252	2	N	-0-		-0-
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	2	N	-0-		-0-
*12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	2	N	-0-		-0-
*01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	N	-0-		-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272														
08		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		N	-0-			-0-
09		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2640	2	1	9	N	1	8	-0-
10		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
11		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
*12		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2063	2	1	9	N	1	8	-0-
*01		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	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		3100 N	3246	-0-	146	146	169	1	3077	2	N	-0-		69
09		3000 N	8755	-0-	5755	5901	355	1	8394	2	N	5		74
							6	9						
10		3100 N	8206	-0-	5106	11007	306	1	7893	2	N	6		80
							7	9						
11		18217 X	7210	-0-	-11007	-0-	237	1	6969	2	N	4		84
							4	9						
*12		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	208	1	4633	2	N	2		86
							2	9						
*01		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	182	1	4262	2	N	-0-		86

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520														
08		2356 N	2168	-0-	-188	-0-	81	1	2087	2	N	-0-		42
09		2220 N	1464	-0-	-756	-0-	40	1	1423	2	N	1		43
							1	9						
10		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	56	1	2245	2	N	2		45
							2	9						
11		2100 N	2028	-0-	-72	-0-	40	1	1987	2	N	1		46
							1	9						
12		1519 N	1262	-0-	-257	-0-	55	1	1207	2	N	-0-		46
01		2294 N	2041	-0-	-253	-0-	88	1	1953	2	N	-0-		46

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755														
08		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	131	1	2420	2	N	-0-		-0-
09		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	94	1	2245	2	N	-0-		-0-
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	91	1	2360	2	N	-0-		-0-
11		2310 N	2229	-0-	-81	-0-	73	1	2156	2	N	-0-		-0-
12		2387 N	2244	-0-	-143	-0-	120	1	2124	2	N	-0-		-0-
01		2387 N	2221	-0-	-166	-0-	117	1	2104	2	N	-0-		-0-

Bald Prairie (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1581 N	1480	-0-	-101	-0-	14	1	1466	2	N	-0-
09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	2	N	-0-
10		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	5	1	1564	2	N	-0-
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-
12		1581 N	1521	-0-	-60	-0-	33	1	1488	2	N	-0-
01		1581 N	1456	-0-	-125	-0-	31	1	1425	2	N	-0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750												
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-
09		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-
10		279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-
11		270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-
12		279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-
01		217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026												
08		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	148	1	5124	2	N	-0-
09		2430 X	1608	-0-	-822	-0-	1607	2	1	9	N	76
10		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2630	2	2	9	N	78
11		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2441	2	1	9	N	79
*12		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	193	1	4450	2	N	81
*01		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	225	1	5035	2	N	81
							1	9				

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211												
08		56582 X	56582	-0-	-0-	-0-	56581	2	1	9	N	1 8
09		53767 X	53767	-0-	-0-	-0-	53764	2	3	9	N	3 8
10		55273 X	54862	-0-	-411	-0-	54862	2			N	-0-
11		53490 X	51149	-0-	-2341	-0-	51148	2	1	9	N	1 8
12		55273 X	52037	-0-	-3236	-0-	52031	2	6	9	N	5 8
01		55273 X	51317	-0-	-3956	-0-	51316	2	1	9	N	1 8

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350												
08		31 X	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-
09		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
10		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
11		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-
12		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-
*01		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095												
08		1023 X	702	-0-	-321	-0-	702	2			N	-0-
09		870 X	700	-0-	-170	-0-	700	2			N	-0-
10		899 X	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-
11		840 X	743	-0-	-97	-0-	743	2			N	-0-
12		744 X	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-
01		713 X	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008												TOTAL DEPTH	12850	PERF.11870	- 12664
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
08		2666 X	2449	-0-	-217	-0-	136 1	2313 2		N	-0-			-0-	
09		2580 N	2117	-0-	-463	-0-	98 1	2019 2		N	-0-			-0-	
10		2666 N	1934	-0-	-732	-0-	84 1	1850 2		N	-0-			-0-	
11		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	102 1	2519 2		N	-0-			-0-	
*12		3100 N	3738	-0-	638	638	216 1	3522 2		N	-0-			-0-	
*01		3100 N	3797	-0-	697	1335	213 1	3583 2		N	1	1	8	-0-	
							1	9							
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008												TOTAL DEPTH	12820	PERF.11842	- 12520
08		3100 N	3112	-0-	12	12	60 1	3052 2		N	-0-			-0-	
09		2556 N	2544	-0-	-12	-0-	115 1	2429 2		N	-0-			-0-	
10		2790 X	2627	-0-	-163	-0-	110 1	2517 2		N	-0-			-0-	
11		2700 X	2078	-0-	-622	-0-	78 1	2000 2		N	-0-			-0-	
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-	
01		2790 X	2241	-0-	-549	-0-	123 1	2118 2		N	-0-			-0-	
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014												TOTAL DEPTH	15750	PERF.13167	- 13176
08		17515 X	6689	-0-	-10826	-0-	381 1	6308 2		N	-0-			-0-	
09		14760 X	195	-0-	-14565	-0-	10 1	185 2		N	-0-			-0-	
10		15252 X	9117	-0-	-6135	-0-	406 1	8711 2		N	-0-			-0-	
11		11190 X	6477	-0-	-4713	-0-	261 1	6216 2		N	-0-			-0-	
12		8246 X	73	-0-	-8173	-0-	5 1	68 2		N	-0-			-0-	
01		9114 X	47	-0-	-9067	-0-	3 1	44 2		N	-0-			-0-	
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008												TOTAL DEPTH	12808	PERF.11862	- 12560
08		7471 X	7405	-0-	-66	-0-	408 1	6997 2		N	-0-			-0-	
09		7230 X	6602	-0-	-628	-0-	300 1	6302 2		N	-0-			-0-	
10		7285 X	6749	-0-	-536	-0-	286 1	6463 2		N	-0-			-0-	
11		7170 X	6044	-0-	-1126	-0-	230 1	5814 2		N	-0-			-0-	
12		7409 X	6221	-0-	-1188	-0-	355 1	5866 2		N	-0-			-0-	
01		7409 X	6415	-0-	-994	-0-	356 1	6058 2		N	1	1	8	-0-	
							1	9							
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008												TOTAL DEPTH	12775	PERF.12220	- 12698
08		4929 X	4836	-0-	-93	-0-	288 1	4548 2		N	-0-			-0-	
09		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	231 1	4987 2		N	-0-			-0-	
10		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	266 1	6211 2		N	-0-			-0-	
11		5280 X	4808	-0-	-472	-0-	169 1	4639 2		N	-0-			-0-	
12		5456 X	5060	-0-	-396	-0-	291 1	4769 2		N	-0-			-0-	
01		5456 X	4943	-0-	-513	-0-	284 1	4658 2		N	1	1	8	-0-	
							1	9							
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009												TOTAL DEPTH	16621	PERF.15690	- 16264
08		52979 X	63	-0-	-52916	-0-	63 2			N	-0-			-0-	
09		51270 X	19891	-0-	-31379	-0-	19882 2	9 9		N	8	8	8	-0-	
10		52979 X	42010	-0-	-10969	-0-	42010 2			N	-0-			-0-	
11		50640 X	43068	-0-	-7572	-0-	43066 2	2 9		N	2	2	8	-0-	
*12		44549 X	44549	-0-	-0-	-0-	44548 2	1 9		N	1	1	8	-0-	
*01		44676 X	44676	-0-	-0-	-0-	44675 2	1 9		N	1	1	8	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	250886	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14868 - 15360
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	6262 X	5331	-0-	-931	-0-	318 1	5004 2	N	8		8
09	6060 X	4475	-0-	-1585	-0-	213 1	4262 2	N	-0-		8
10	6262 X	5662	-0-	-600	-0-	251 1	5411 2	N	-0-		8
11	6000 X	3862	-0-	-2138	-0-	155 1	3707 2	N	-0-		8
12	6200 X	4606	-0-	-1594	-0-	274 1	4332 2	N	-0-		8
*01	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	332 1	5367 2	N	-0-		8

BEAR CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	277837	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15309 - 15750
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	277839	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	16621	PERF.15690 - 16264
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	277937	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15315	PERF.14912 - 15272
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARR RESOURCES, INC.		135180									
T-BAR-X DAUNTLESS		WELL #:		1	RRCID ->	192639	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15742 - 16915
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		-0-
10	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
12	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
*01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		-0-

COVEY PARK OPERATING LLC		182847									
MARTIN, K.		WELL #:		1	RRCID ->	226895	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14940 - 15508
08	27869 X	16102	-0-	-11767	-0-	16102 2		N	-0-		-0-
09	26430 X	14786	-0-	-11644	-0-	14785 2	1 9	N	1	8	-0-
10	27311 X	15012	-0-	-12299	-0-	15012 2		N	-0-		-0-
11	19620 X	19558	-0-	-62	-0-	19557 2	1 9	N	1	8	-0-
12	33507 X	33507	-0-	-0-	-0-	33506 2	1 9	N	1	8	-0-
*01	27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	27791 2		N	-0-		-0-

INGRAM, G. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	226896	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13438 - 14642
08	2976 N	1428	-0-	-1548	-0-	1428 2		N	-0-		-0-
09	2610 N	2565	-0-	-45	-0-	2565 2		N	-0-		-0-
10	3007 N	2666	-0-	-341	-0-	2666 2		N	-0-		-0-
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		N	-0-		-0-
12	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-		-0-
*01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 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	11904 X	11361	-0-	-543	-0-	11360 2	1 9	N	1	8	-0-
09	11460 X	10810	-0-	-650	-0-	10809 2	1 9	N	1	8	-0-
10	11811 X	11195	-0-	-616	-0-	11194 2	1 9	N	1	8	-0-
11	11130 X	10827	-0-	-303	-0-	10826 2	1 9	N	1	8	-0-
12	11439 X	11036	-0-	-403	-0-	11034 2	2 9	N	2	8	-0-
01	11346 X	10839	-0-	-507	-0-	10838 2	1 9	N	1	8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		8463 X	8247	-0-	-216	-0-	8247 2			N	-0-	-0-
09		8160 X	7681	-0-	-479	-0-	7681 2			N	-0-	-0-
10		8866 X	8090	-0-	-776	-0-	8089 2	1 9		N	1 8	-0-
11		8580 X	7800	-0-	-780	-0-	7800 2			N	-0-	-0-
12		8866 X	7940	-0-	-926	-0-	7939 2	1 9		N	1 8	-0-
01		8246 X	7843	-0-	-403	-0-	7843 2			N	-0-	-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276												
08		15127 X	15127	-0-	-0-	-0-	15127 2			N	-0-	-0-
09		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	12726 2			N	-0-	-0-
10		12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	12149 2	1 9		N	1 8	-0-
11		12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	12783 2			N	-0-	-0-
12		13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	13244 2	1 9		N	1 8	-0-
*01		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589 2			N	-0-	-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801												
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2			N	-0-	-0-
09		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2			N	-0-	-0-
10		3100 N	5817	-0-	2717	2717	5817 2			N	-0-	-0-
11		3000 N	6962	-0-	3962	6679	6962 2			N	-0-	-0-
12		3100 N	6852	-0-	3752	10431	6852 2			N	-0-	-0-
*01		16811 X	6380	-0-	-10431	-0-	6380 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		14508 X	2375	-0-	-12133	-0-	2375 2			N	-0-	-0-
09		39770 X	39770	-0-	-0-	-0-	39769 2	1 9		N	1 8	-0-
10		49654 X	49654	-0-	-0-	-0-	49652 2	2 9		N	2 8	-0-
11		42916 X	42916	-0-	-0-	-0-	42915 2	1 9		N	1 8	-0-
12		38711 X	38711	-0-	-0-	-0-	38710 2	1 9		N	1 8	-0-
*01		34856 X	34856	-0-	-0-	-0-	34855 2	1 9		N	1 8	-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075												
08		51553 X	51232	-0-	-321	-0-	51232 2			N	-0-	-0-
09		49890 X	48682	-0-	-1208	-0-	48682 2			N	-0-	-0-
10		51553 X	48565	-0-	-2988	-0-	48565 2			N	-0-	-0-
11		49890 X	45475	-0-	-4415	-0-	45475 2			N	-0-	-0-
12		51553 X	46921	-0-	-4632	-0-	46920 2	1 9		N	1 8	-0-
01		51243 X	46454	-0-	-4789	-0-	46454 2			N	-0-	-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737												
08		155 X	1	-0-	-154	-0-	1 2			N	-0-	-0-
09		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2			N	-0-	-0-
10		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-	-0-
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-	-0-
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2			N	-0-	-0-
*01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	-0-	-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700												
08		30845 X	21154	-0-	-9691	-0-	21154 2			N	-0-	-0-
09		34026 X	34026	-0-	-0-	-0-	34025 2	1 9		N	1 8	-0-
10		45528 X	45528	-0-	-0-	-0-	45527 2	1 9		N	1 8	-0-
11		37085 X	37085	-0-	-0-	-0-	37084 2	1 9		N	1 8	-0-
12		33542 X	30903	-0-	-2639	-0-	30902 2	1 9		N	1 8	-0-
01		33542 X	29796	-0-	-3746	-0-	29796 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08		180079 X	163039	-0-	-17040	-0-	163038	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		173070 X	152705	-0-	-20365	-0-	152704	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		178839 X	158935	-0-	-19904	-0-	158934	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		173070 X	148170	-0-	-24900	-0-	148169	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		166129 X	156483	-0-	-9646	-0-	156482	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		163029 X	156963	-0-	-6066	-0-	156962	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		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-		-0-
09		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-		-0-
10		2449 X	2221	-0-	-228	-0-	2221	2		N	-0-		-0-
11		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-		-0-
12		2449 X	2238	-0-	-211	-0-	2238	2		N	-0-		-0-
*01		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-		-0-

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446													
08		42222 X	30217	-0-	-12005	-0-	30217	2		N	-0-		-0-
09		36060 X	29783	-0-	-6277	-0-	29782	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		39339 X	32426	-0-	-6913	-0-	32425	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		38070 X	35634	-0-	-2436	-0-	35633	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		39339 X	31992	-0-	-7347	-0-	31991	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01		35848 X	35848	-0-	-0-	-0-	35848	2		N	-0-		-0-

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178													
08		841185 X	765622	-0-	-75563	-0-	765620	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		782730 X	714327	-0-	-68403	-0-	714318	2	9 9	N	8	8 8	-0-
10		795088 X	715360	-0-	-79728	-0-	715352	2	8 9	N	7	7 8	-0-
11		761850 X	665689	-0-	-96161	-0-	665683	2	6 9	N	5	5 8	-0-
12		782099 X	671367	-0-	-110732	-0-	671360	2	7 9	N	6	6 8	-0-
01		765607 X	622756	-0-	-142851	-0-	622754	2	2 9	N	2	2 8	-0-

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634													
08		17453 X	13416	-0-	-4037	-0-	13416	2		N	-0-		-0-
09		16890 X	12203	-0-	-4687	-0-	12203	2		N	-0-		-0-
10		17453 X	15510	-0-	-1943	-0-	15508	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	19218	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		18437 X	18437	-0-	-0-	-0-	18436	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01		17734 X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2		N	-0-		-0-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719													
08		62205 X	62205	-0-	-0-	-0-	62205	2		N	-0-		-0-
09		56511 X	56511	-0-	-0-	-0-	56511	2		N	-0-		-0-
10		59518 X	59518	-0-	-0-	-0-	59517	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		58143 X	58143	-0-	-0-	-0-	58142	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		58487 X	58487	-0-	-0-	-0-	58486	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01		59122 X	59122	-0-	-0-	-0-	59122	2		N	-0-		-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584													
08		26908 X	8296	-0-	-18612	-0-	8295	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		24990 X	1072	-0-	-23918	-0-	1070	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		25823 X	15812	-0-	-10011	-0-	15811	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		24990 X	3103	-0-	-21887	-0-	3102	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		24335 X	-0-	-0-	-24335	-0-				N	-0-		-0-
01		15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-				N	-0-		-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
Covey Park Operating LLC //CONT.// 182847												
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
08		47957 X	41710	-0-	-6247	-0-	41710	2		N	-0-	-0-
09		45120 X	39453	-0-	-5667	-0-	39453	2		N	-0-	-0-
10		45973 X	37355	-0-	-8618	-0-	37355	2		N	-0-	-0-
11		44490 X	38904	-0-	-5586	-0-	38903	2	1 9	N	1 8	-0-
12		43152 X	33871	-0-	-9281	-0-	33870	2	1 9	N	1 8	-0-
01		41695 X	38452	-0-	-3243	-0-	38452	2		N	-0-	-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691												
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832												
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		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	365	1	1875	2	N	-0-
09		2340 N	2163	-0-	-177	-0-	387	1	1776	2	N	-0-
10		2387 N	2230	-0-	-157	-0-	299	1	1931	2	N	-0-
11		2160 N	1686	-0-	-474	-0-	259	1	1427	2	N	-0-
12		2232 N	2119	-0-	-113	-0-	305	1	1814	2	N	-0-
01		2232 N	1744	-0-	-488	-0-	226	1	1518	2	N	-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568												
08		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	84	1	1788	2	N	-0-
09		1710 N	1614	-0-	-96	-0-	44	1	1570	2	N	-0-
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	43	1	1768	2	N	-0-
11		1800 N	1630	-0-	-170	-0-	29	1	1601	2	N	-0-
12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	74	1	1601	2	N	-0-
01		1798 N	1683	-0-	-115	-0-	74	1	1609	2	N	-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON															
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626															
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		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	179	1	934	2	N	-0-			-0-
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	229	1	1063	2	N	-0-			-0-
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	173	1	1141	2	N	-0-			-0-
11		1080 N	1057	-0-	-23	-0-	160	1	897	2	N	-0-			-0-
12		1333 N	1247	-0-	-86	-0-	177	1	1070	2	N	-0-			-0-
01		1302 N	1247	-0-	-55	-0-	159	1	1088	2	N	-0-			-0-

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795															
08		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	85	1	1554	2	N	-0-			85
09		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1497	2	N	-0-			85
10		1674 N	1486	-0-	-188	-0-	46	1	1440	2	N	-0-			85
11		1590 N	1532	-0-	-58	-0-	40	1	1492	2	N	-0-			85
12		1612 N	1499	-0-	-113	-0-	76	1	1423	2	N	-0-			85
01		1488 N	1473	-0-	-15	-0-	75	1	1398	2	N	-0-			85

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530															
08		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	274	1	1404	2	N	-0-			-0-
09		1590 N	1449	-0-	-141	-0-	260	1	1189	2	N	-0-			-0-
10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	220	1	1417	2	N	-0-			-0-
11		1620 N	1339	-0-	-281	-0-	206	1	1133	2	N	-0-			-0-
12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	243	1	1444	2	N	-0-			-0-
01		1643 N	1457	-0-	-186	-0-	189	1	1268	2	N	-0-			-0-

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518															
08		2976 X	2942	-0-	-34	-0-	125	1	2817	2	N	-0-			77
09		2880 X	2527	-0-	-353	-0-	63	1	2464	2	N	-0-			77
10		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	80	1	3687	2	N	-0-			77
11		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	63	1	3798	2	N	-0-			77
12		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	157	1	3612	2	N	-0-			77
*01		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	116	1	3101	2	N	-0-			77

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800															
08		14B2 EXT	637	-0-	637	3267	637	2			N	-0-			35
09		3788 X	521	-0-	-3267	-0-	521	2			N	-0-			35
10		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			35
11		1680 X	254	-0-	-1426	-0-	254	2			N	-0-			35
12		961 X	83	-0-	-878	-0-	83	2			N	-0-			35
01		651 X	281	-0-	-370	-0-	281	2			N	-0-			35

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589															
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-			95
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-			95
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	N	-0-			95
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	21	1	548	2	N	-0-			95
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	21	1	313	2	N	-0-			95
01		403 N	207	-0-	-196	-0-	13	1	194	2	N	-0-			95

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754															
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-			45
09		330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-			45
10		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-			45
11		300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-			45
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	N	-0-			45
01		310 N	208	-0-	-102	-0-	3	1	205	2	N	-0-			45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	3	1	1282	2	N	-0-			50
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			50
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			50
11		1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1048	2			N	-0-			50
12		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	2	1	1144	2	N	-0-			50
*01		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1	1	1143	2	N	-0-			50

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

HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262															
08		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	47	1	3215	2	N	-0-			18
09		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-			18
10		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-			18
11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3117	2	65	9	N	59			77
12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	45	1	3371	2	N	13			90
*01		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	14	9	45	1	N	10			100
							11	9							

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060															
08		2371 N	2340	-0-	-31	-0-	141	1	2199	2	N	-0-			107
09		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	119	1	2652	2	N	-0-			107
10		3038 X	2522	-0-	-516	-0-	99	1	2423	2	N	-0-			107
11		2940 X	2853	-0-	-87	-0-	94	1	2759	2	N	-0-			107
12		3038 X	2854	-0-	-184	-0-	170	1	2684	2	N	-0-			107
01		2852 X	2706	-0-	-146	-0-	161	1	2545	2	N	-0-			107

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524															
08		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	4	1	1945	2	N	-0-			62
09		1800 N	1775	-0-	-25	-0-	1775	2			N	-0-			62
10		1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			N	-0-			62
11		1800 N	1411	-0-	-389	-0-	1411	2			N	-0-			62
12		1829 N	1493	-0-	-336	-0-	6	1	1487	2	N	-0-			62
01		1705 N	1406	-0-	-299	-0-	14	1	1392	2	N	-0-			62

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233															
08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1489	2	11	9	N	10			150
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	N	3			153
10		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			153
11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			153
12		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1608	2	76	9	N	69	195	1	27
*01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-	76
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-	76
10	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-	76
11	690 N	553	-0-	-137	-0-	553	2			N	-0-	76
12	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-	76
*01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-	76

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437												
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	25
09	750 N	615	-0-	-135	-0-	615	2			N	-0-	25
10	620 N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-	25
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-	25
12	651 N	475	-0-	-176	-0-	475	2			N	-0-	25
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	25

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198												
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	11	1	1790	2	N	-0-	68
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-	68
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	68
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-	68
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	9	1	1872	2	N	-0-	68
*01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	8	1	1677	2	N	-0-	68

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346												
08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	74	1	2409	2	N	-0-	55
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	17	1	1436	2	N	-0-	55
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	18	1	2151	2	N	-0-	55
11	1290 N	1118	-0-	-172	-0-	4	1	1114	2	N	-0-	55
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	2	N	-0-	55
*01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	55	1	1859	2	N	-0-	55

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912												
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	50
09	690 N	496	-0-	-194	-0-	496	2			N	-0-	50
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-	50
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	50
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	50
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	50

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590												
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	63	1	2231	2	N	-0-	65
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	20	1	2064	2	N	-0-	65
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	13	1	2324	2	N	-0-	65
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2	1	2153	2	N	-0-	65
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	58	1	2116	2	N	-0-	65
*01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	58	1	2127	2	N	-0-	65

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292												
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	9	1	2138	2	N	-0-	85
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-	85
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-	85
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-	85
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	8	1	2308	2	N	-0-	85
*01	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	9	1	2691	2	N	-0-	85

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			154
09		1350 N	1215	-0-	-135	-0-	1215	2		N	-0-			154
10		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2		N	-0-			154
11		1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2		N	-0-			154
12		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1219	2	45	9	N	41	180 1	15
01		1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2		N	-0-			15

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228														
08		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	85	1	3759	2	N	-0-		-0-
09		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	162	1	3822	2	N	-0-		-0-
10		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	193	1	4002	2	N	-0-		-0-
11		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	151	1	3093	2	N	-0-		-0-
12		2728 X	2580	-0-	-148	-0-	107	1	2473	2	N	-0-		-0-
01		2728 X	1551	-0-	-1177	-0-	41	1	1510	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102														
08		3100 N	4261	-0-	1161	4866	138	1	4123	2	N	-0-		50
09		10670 X	5804	-0-	-4866	-0-	84	1	5720	2	N	-0-		50
10		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	54	1	4896	2	N	-0-		50
11		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	27	1	4368	2	N	-0-		50
12		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	134	1	4108	2	N	-0-		50
*01		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	121	1	3735	2	N	-0-		50

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476														
08		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			110
09		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-			110
10		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			110
11		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-			110
12		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3112	2	6	9	N	5		115
*01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2007	2	6	9	N	5		120

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364														
08		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	115	1	1898	2	N	-0-		95
09		3000 N	3015	-0-	15	15	119	1	2896	2	N	-0-		95
10		2542 N	2180	-0-	-362	-0-	77	1	2081	2	N	20		115
							22	9						
11		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	73	1	2253	2	N	-0-		115
12		3100 X	3026	-0-	-74	-0-	170	1	2856	2	N	-0-		115
01		3100 X	2528	-0-	-572	-0-	141	1	2387	2	N	-0-		115

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042														
08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	54	1	1476	2	N	-0-		124
09		1620 N	1452	-0-	-168	-0-	25	1	1427	2	N	-0-		124
10		1612 N	1526	-0-	-86	-0-	21	1	1505	2	N	-0-		124
11		1470 N	1452	-0-	-18	-0-	13	1	1439	2	N	-0-		124
12		1488 N	1481	-0-	-7	-0-	51	1	1430	2	N	-0-		124
01		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	50	1	1400	2	N	-0-		124

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		174	1	903	2	N	-0-		-0-
09		1080 N	1062	-0-	-18	-0-		188	1	874	2	N	-0-		-0-
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		146	1	956	2	N	-0-		-0-
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		214	1	1193	2	N	-0-		-0-
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		187	1	1129	2	N	-0-		-0-
*01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		155	1	1060	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168															
08		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-		148	1	2977	2	N	-0-	114	73
09		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-		94	1	3080	2	N	-0-		73
10		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		82	1	3057	2	N	-0-		73
11		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-		68	1	3124	2	N	-0-		73
12		2852 X	2797	-0-	-55	-0-		130	1	2667	2	N	-0-		73
*01		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-		157	1	3224	2	N	-0-		73

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220															
08		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-		108	1	2087	2	N	-0-		30
09		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-		65	1	1986	2	N	-0-		30
10		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		56	1	1963	2	N	-0-		30
11		2130 N	1996	-0-	-134	-0-		46	1	1950	2	N	-0-		30
12		2108 N	2041	-0-	-67	-0-		98	1	1943	2	N	-0-		30
*01		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		98	1	1942	2	N	-0-		30

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074															
08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1701	2	36	9	N	33		80
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-		795	2	28	9	N	25		105
10		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		2155	2	20	9	N	18	103	20
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-		631	2			N	-0-		20
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-		645	2			N	-0-		20
*01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		1079	2			N	-0-		20

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616															
08		3131 X	3094	-0-	-37	-0-		228	1	2866	2	N	-0-		55
09		3030 X	2815	-0-	-215	-0-		159	1	2656	2	N	-0-		55
10		3131 X	3049	-0-	-82	-0-		161	1	2877	2	N	10		65
								11	9						
11		3000 X	2880	-0-	-120	-0-		139	1	2741	2	N	-0-		65
12		3100 X	2947	-0-	-153	-0-		213	1	2723	2	N	10		75
								11	9						
01		3100 X	2935	-0-	-165	-0-		204	1	2607	2	N	113	173	15
								124	9						

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932															
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-		686	2	20	9	N	18		103
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-		665	2	66	9	N	60		163
10		775 N	660	-0-	-115	-0-		660	2			N	-0-	88	75
11		690 N	504	-0-	-186	-0-		504	2			N	-0-		75
12		744 N	516	-0-	-228	-0-		516	2			N	-0-		75
01		651 N	510	-0-	-141	-0-		510	2			N	-0-		75

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	113	1	2059	2	N	-0-			23
09		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	70	1	1967	2	N	-0-			23
10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	64	1	2010	2	N	-0-			23
11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	52	1	1965	2	N	-0-			23
12		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	104	1	1943	2	N	-0-			23
*01		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	101	1	1878	2	N	-0-			23

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262															
08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	33	1	1190	2	N	-0-			55
09		1230 N	968	-0-	-262	-0-	9	1	959	2	N	-0-			55
10		1271 N	1154	-0-	-117	-0-	6	1	1148	2	N	-0-			55
11		1170 N	1036	-0-	-134	-0-	1	1	1035	2	N	-0-			55
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	28	1	1031	2	N	-0-			55
01		1147 N	817	-0-	-330	-0-	21	1	796	2	N	-0-			55

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317															
08		2542 X	2151	-0-	-391	-0-	2151	2			N	-0-			20
09		2820 X	2552	-0-	-268	-0-	2552	2			N	-0-			20
10		2914 X	2304	-0-	-610	-0-	2304	2			N	-0-			20
11		2670 X	2459	-0-	-211	-0-	2459	2			N	-0-			20
12		2635 X	2628	-0-	-7	-0-	2628	2			N	-0-			20
*01		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2794	2	33	9	N	30			50

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161															
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	2	N	-0-	79	1	54
09		450 N	22	-0-	-428	-0-	22	2			N	-0-			54
10		465 N	44	-0-	-421	-0-	1	1	43	2	N	-0-			54
11		450 N	66	-0-	-384	-0-	1	1	65	2	N	-0-			54
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-			54
*01		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	79	1	2054	2	N	-0-			54

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122															
08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	N	-0-			90
09		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	32	1	1156	2	N	-0-			90
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	22	1	940	2	N	-0-			90
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	17	1	877	2	N	-0-			90
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	931	2	N	-0-			90
*01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	43	1	947	2	N	-0-			90

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574															
08		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	325	1	5515	2	N	-0-			35
09		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	200	1	5020	2	N	-0-			35
10		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	193	1	5385	2	N	-0-			35
11		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	156	1	5039	2	N	-0-			35
12		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	275	1	4753	2	N	-0-			35
*01		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	263	1	4545	2	N	-0-			35

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330															
08		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	76	1	1346	2	N	-0-			78
09		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	57	1	1541	2	N	-0-			78
10		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	66	1	2000	2	N	-0-			78
11		1380 N	1187	-0-	-193	-0-	30	1	1157	2	N	-0-			78
12		1643 N	1082	-0-	-561	-0-	57	1	1025	2	N	-0-			78
01		2077 N	1398	-0-	-679	-0-	73	1	1325	2	N	-0-			78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984													
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		10881 X	10564	-0-	-317	-0-	101 1	10463 2	N	-0-			-0-
09		10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	302 1	10374 2	N	-0-			-0-
10		11191 X	10453	-0-	-738	-0-	350 1	10103 2	N	-0-			-0-
11		10830 X	10055	-0-	-775	-0-	344 1	9711 2	N	-0-			-0-
12		11191 X	10493	-0-	-698	-0-	304 1	10189 2	N	-0-			-0-
01		11036 X	10116	-0-	-920	-0-	138 1	9978 2	N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554													
08		8091 X	7502	-0-	-589	-0-	394 1	7105 2	N	3			55
							3 9						
09		7830 X	7053	-0-	-777	-0-	247 1	6806 2	N	-0-			55
		8091 X	7699	-0-	-392	-0-	241 1	7458 2	N	-0-			55
		7590 X	7422	-0-	-168	-0-	198 1	7224 2	N	-0-			55
		7843 X	7576	-0-	-267	-0-	390 1	7175 2	N	10			65
							11 9						
01		7688 X	7505	-0-	-183	-0-	386 1	7102 2	N	15			80
							17 9						

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720													
08		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	127 1	2241 2	N	-0-			-0-
09		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	84 1	2227 2	N	-0-			-0-
10		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	85 1	2518 2	N	-0-			-0-
11		2190 X	1751	-0-	-439	-0-	49 1	1702 2	N	-0-			-0-
12		2263 N	2071	-0-	-192	-0-	109 1	1962 2	N	-0-			-0-
*01		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	121 1	2175 2	N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672													
08		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	190 1	3987 2	N	-0-			76
09		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	106 1	3709 2	N	-0-			76
10		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	94 1	3804 2	N	-0-			76
11		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	79 1	3949 2	N	-0-			76
12		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	176 1	3775 2	N	-0-			76
*01		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	186 1	3979 2	N	-0-			76

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444													
08		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	129 1	3271 2	N	-0-			15
09		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	61 1	2991 2	N	-0-			15
10		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	46 1	2792 2	N	-0-			15
11		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	31 1	2638 2	N	-0-			15
12		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	112 1	2934 2	N	-0-			15
*01		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	107 1	2797 2	N	-0-			15

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414													
08		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	82 1	2577 2	N	-0-			20
09		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	34 1	2603 2	N	-0-			20
10		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	25 1	2683 2	N	-0-			20
11		2370 N	2186	-0-	-184	-0-	10 1	2176 2	N	-0-			20
12		2449 N	2428	-0-	-21	-0-	72 1	2317 2	N	35			55
							39 9						
01		2449 N	2252	-0-	-197	-0-	68 1	2184 2	N	-0-			55

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563											
PEISKEE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	216522	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	13972	PERF.11576	- 13717			
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	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	696	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	713 N	558	-0-	-155	-0-	-0-	20	1	538	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	744 N	601	-0-	-143	-0-	-0-	33	1	568	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	558 N	461	-0-	-97	-0-	-0-	26	1	435	2	N	-0-	-0-	-0-	

PEISKEE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	216670	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11534	- 12456			
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2312	2	N	-0-	-0-	45	
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2208	2	N	-0-	-0-	45	
10	2325 N	2227	-0-	-98	-0-	-0-	81	1	2146	2	N	-0-	-0-	45	
11	2370 N	2321	-0-	-49	-0-	-0-	74	1	2247	2	N	-0-	-0-	45	
12	2387 N	2182	-0-	-205	-0-	-0-	124	1	2058	2	N	-0-	-0-	45	
*01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2184	2	N	-0-	-0-	45	

PEISKEE UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	216755	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11706	- 12862			
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1515	2	N	-0-	-0-	50	
09	1890 N	1756	-0-	-134	-0-	-0-	77	1	1679	2	N	-0-	-0-	50	
10	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	-0-	59	1	1409	2	N	-0-	-0-	50	
11	1560 N	1559	-0-	-1	-0-	-0-	56	1	1503	2	N	-0-	-0-	50	
12	1829 N	1435	-0-	-394	-0-	-0-	87	1	1348	2	N	-0-	-0-	50	
*01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1371	2	N	-0-	-0-	50	

WILLIAMS "B" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	216762	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11046	- 11051			
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	2	N	-0-	-0-	142	
09	1380 N	1119	-0-	-261	-0-	-0-	29	1	1090	2	N	-0-	-0-	142	
10	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	-0-	29	1	1287	2	N	-0-	-0-	142	
11	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	-0-	22	1	1267	2	N	-0-	-0-	142	
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1184	2	N	-0-	-0-	142	
01	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	-0-	53	1	1205	2	N	-0-	-0-	142	

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217388	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14302	PERF.13562	- 14088			
08	10230 X	9888	-0-	-342	-0-	-0-	26	1	9862	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	9900 X	9592	-0-	-308	-0-	-0-	211	1	9381	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	10230 X	9177	-0-	-1053	-0-	-0-	251	1	8926	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	9900 X	9128	-0-	-772	-0-	-0-	255	1	8873	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	9920 X	8643	-0-	-1277	-0-	-0-	196	1	8447	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	9920 X	8467	-0-	-1453	-0-	-0-	61	1	8406	2	N	-0-	-0-	-0-	

SCHROEDER, LELAND		WELL #:		1	RRCID ->	217582	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11332	- 13093			
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	2241	2	N	-0-	-0-	63	
09	3000 N	3071	-0-	71	-0-	71	62	1	3009	2	N	-0-	-0-	63	
10	2445 N	2374	-0-	-71	-0-	-0-	2140	1	234	2	N	-0-	-0-	63	
11	2430 N	2412	-0-	-18	-0-	-0-	2174	1	238	2	N	-0-	-0-	63	
12	2790 X	2227	-0-	-563	-0-	-0-	2013	1	214	2	N	-0-	-0-	63	
01	2790 X	1901	-0-	-889	-0-	-0-	1718	1	183	2	N	-0-	-0-	63	

GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	217768	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.11729	- 12478			
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-	-0-	65	
09	1380 N	1107	-0-	-273	-0-	-0-	1068	2	39	9	N	35	-0-	100	
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-	-0-	100	
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-	-0-	100	
12	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	-0-	1115	2			N	-0-	-0-	100	
01	1953 N	1036	-0-	-917	-0-	-0-	1036	2			N	-0-	-0-	100	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563								
LAW UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	217773	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	14367	PERF.	1.3337	- 14041
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	11594 X	9652	-0-	-1942	-0-	9652	2	N	-0-			-0-
09	9600 X	9069	-0-	-531	-0-	9069	2	N	-0-			-0-
10	9920 X	9050	-0-	-870	-0-	9050	2	N	-0-			-0-
11	9600 X	8931	-0-	-669	-0-	8931	2	N	-0-			-0-
12	9641 X	9430	-0-	-211	-0-	9430	2	N	-0-			-0-
01	9641 X	8095	-0-	-1546	-0-	8095	2	N	-0-			-0-

GRACE				WELL #:	2	RRCID ->	218155	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11389 - 12159
08	2976 X	2745	-0-	-231	-0-	2637	2	108 9 N	98			175
09	3000 X	2646	-0-	-354	-0-	2530	2	116 9 N	105	190 1		90
10	3100 X	3053	-0-	-47	-0-	2917	2	136 9 N	124	174 1		40
11	3000 X	2851	-0-	-149	-0-	2745	2	106 9 N	96			136
12	2914 X	2629	-0-	-285	-0-	2603	2	26 9 N	24			160
01	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	2747	2	81 9 N	74	194 1		40

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	5053 X	1820	-0-	-3233	-0-	114	1	1706 2 N	-0-			42
09	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	228	1	4833 2 N	-0-			42
10	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	255	1	5895 2 N	-0-			42
11	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	227	1	5932 2 N	-0-			42
12	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	374	1	5706 2 N	-0-			42
*01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	388	1	5917 2 N	-0-			42

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	218655	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11966 - 12591
08	3038 X	2346	-0-	-692	-0-	151	1	2195 2 Y	-0-			8
09	2940 X	2520	-0-	-420	-0-	119	1	2401 2 Y	-0-			8
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	123	1	2711 2 Y	-0-			8
11	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	124	1	3050 2 Y	-0-			8
12	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	183	1	2691 2 Y	-0-			8
01	2821 X	2505	-0-	-316	-0-	159	1	2346 2 Y	-0-			8

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	218931	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11928 - 12628
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	105	1	1237 2 N	-0-			-0-
09	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	78	1	1189 2 N	-0-			-0-
10	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	74	1	1206 2 N	-0-			-0-
11	1290 N	1202	-0-	-88	-0-	64	1	1138 2 N	-0-			-0-
12	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	95	1	1132 2 N	-0-			-0-
01	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	92	1	1098 2 N	-0-			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	220464	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14315	PERF.13342 - 13797
08	12028 X	10871	-0-	-1157	-0-	153	1	10718 2 N	-0-			-0-
09	11550 X	9823	-0-	-1727	-0-	322	1	9501 2 N	-0-			-0-
10	11935 X	10684	-0-	-1251	-0-	407	1	10277 2 N	-0-			-0-
11	11550 X	10164	-0-	-1386	-0-	393	1	9771 2 N	-0-			-0-
12	10912 X	10321	-0-	-591	-0-	345	1	9976 2 N	-0-			-0-
01	10881 X	10138	-0-	-743	-0-	184	1	9954 2 N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON					
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																	
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006												TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		3534 X	3182	-0-	-352	-0-	186	1	2996	2	N	-0-				-0-	
09		3540 X	3253	-0-	-287	-0-	133	1	3120	2	N	-0-				-0-	
10		3658 X	3372	-0-	-286	-0-	126	1	3246	2	N	-0-				-0-	
11		3540 X	3123	-0-	-417	-0-	102	1	3021	2	N	-0-				-0-	
12		3348 X	3230	-0-	-118	-0-	186	1	3044	2	N	-0-				-0-	
*01		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	196	1	3211	2	N	-0-				-0-	

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005												TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902					
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	102	1	1532	2	N	-0-				7	
09		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	64	1	1339	2	N	-0-				7	
10		1612 N	1397	-0-	-215	-0-	58	1	1339	2	N	-0-				7	
11		1590 N	1423	-0-	-167	-0-	53	1	1370	2	N	-0-				7	
12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	2	N	-0-				7	
01		1395 N	1155	-0-	-240	-0-	71	1	1084	2	N	-0-				7	

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006												TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752					
08		4898 X	4003	-0-	-895	-0-	206	1	3797	2	N	-0-				155	
09		4740 X	4049	-0-	-691	-0-	137	1	3912	2	N	-0-				155	
10		4774 X	3780	-0-	-994	-0-	114	1	3666	2	N	-0-				155	
11		4620 X	4026	-0-	-594	-0-	103	1	3923	2	N	-0-				155	
12		4774 X	3859	-0-	-915	-0-	194	1	3665	2	N	-0-				155	
01		4185 X	3091	-0-	-1094	-0-	156	1	2935	2	N	-0-				155	

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006												TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360					
08		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	253	1	3652	2	N	-0-				-0-	
09		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	176	1	3525	2	N	-0-				-0-	
10		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	167	1	3624	2	N	-0-				-0-	
11		3780 X	3310	-0-	-470	-0-	130	1	3180	2	N	-0-				-0-	
12		3906 X	3708	-0-	-198	-0-	237	1	3471	2	N	-0-				-0-	
01		3906 X	3674	-0-	-232	-0-	235	1	3439	2	N	-0-				-0-	

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006												TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487					
08		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	186	1	2889	2	N	-0-				-0-	
09		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	138	1	3073	2	N	-0-				-0-	
10		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	144	1	3496	2	N	-0-				-0-	
11		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	118	1	3425	2	N	-0-				-0-	
12		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	206	1	3256	2	N	-0-				-0-	
*01		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	188	1	2980	2	N	-0-				-0-	

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006												TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176					
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	75	1	1103	2	N	-0-				-0-	
09		1140 N	1073	-0-	-67	-0-	50	1	1023	2	N	-0-				-0-	
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	54	1	1193	2	N	-0-				-0-	
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	2	N	-0-				-0-	
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	72	1	1096	2	N	-0-				-0-	
*01		3100 N	3575	-0-	475	475	225	1	3350	2	N	-0-				-0-	

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006												TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846					
08		15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	514	1	14541	2	N	-0-				-0-	
09		14640 X	14081	-0-	-559	-0-	738	1	13343	2	N	-0-				-0-	
10		15128 X	14088	-0-	-1040	-0-	812	1	13276	2	N	-0-				-0-	
11		14580 X	13767	-0-	-813	-0-	801	1	12966	2	N	-0-				-0-	
12		15066 X	14302	-0-	-764	-0-	760	1	13542	2	N	-0-				-0-	
01		15066 X	12358	-0-	-2708	-0-	471	1	11887	2	N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	47 1	688 2	N	-0-		-0-
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	67 1	1383 2	N	-0-		-0-
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	58 1	1317 2	N	-0-		-0-
11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	37 1	935 2	N	-0-		-0-
12		1488 N	1108	-0-	-380	-0-	69 1	1039 2	N	-0-		-0-
01		1364 N	906	-0-	-458	-0-	57 1	849 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399												
08		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	215 1	3872 2	N	-0-		35
09		3900 X	3863	-0-	-37	-0-	136 1	3727 2	N	-0-		35
10		4030 X	3908	-0-	-122	-0-	123 1	3785 2	N	-0-		35
11		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	114 1	4133 2	N	-0-		35
12		4030 X	3900	-0-	-130	-0-	202 1	3698 2	N	-0-		35
01		4030 X	3660	-0-	-370	-0-	189 1	3471 2	N	-0-		35

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706												
08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	86 1	1267 2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1105	-0-	-155	-0-	51 1	1054 2	N	-0-		-0-
10		1364 N	1078	-0-	-286	-0-	46 1	1032 2	N	-0-		-0-
11		1320 N	1221	-0-	-99	-0-	47 1	1174 2	N	-0-		-0-
12		1147 N	1076	-0-	-71	-0-	66 1	1010 2	N	-0-		-0-
*01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	91 1	1361 2	N	-0-		-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-		-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, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219												
08		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	108 1	2135 2	N	-0-		35
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	68 1	2067 2	N	-0-		35
10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	64 1	2200 2	N	-0-		35
11		2160 N	2101	-0-	-59	-0-	47 1	2054 2	N	-0-		35
12		2201 N	2018	-0-	-183	-0-	98 1	1920 2	N	-0-		35
01		2263 N	2115	-0-	-148	-0-	100 1	2015 2	N	-0-		35

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398												
08		3472 X	3021	-0-	-451	-0-	104 1	2917 2	N	-0-		-0-
09		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	54 1	3195 2	N	-0-		-0-
10		3286 X	2531	-0-	-755	-0-	32 1	2499 2	N	-0-		-0-
11		3060 X	2906	-0-	-154	-0-	23 1	2883 2	N	-0-		-0-
12		3348 X	2900	-0-	-448	-0-	97 1	2803 2	N	-0-		-0-
01		3348 X	2889	-0-	-459	-0-	96 1	2793 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563										
LAW UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	230332	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	14428	PERF.12060	- 13325	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	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-

PEISKEE UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	230442	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12242	- 12686	
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	46	1	690	2	N	-0-	-0-	
09	990	N	818	-0-	-172	-0-	37	1	781	2	N	-0-	-0-	
10	651	N	556	-0-	-95	-0-	23	1	533	2	N	-0-	-0-	
11	720	N	302	-0-	-418	-0-	11	1	291	2	N	-0-	-0-	
12	837	N	630	-0-	-207	-0-	39	1	591	2	N	-0-	-0-	
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	33	1	512	2	N	-0-	-0-	

PEISKEE UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	230824	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12574	- 12788	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

LAW UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	241444	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11925	- 12535	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	13	RRCID ->	241549	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11946	- 12553	
08	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	576	1	8252	2	N	-0-	-0-	
09	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	413	1	8215	2	N	-0-	-0-	
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	384	1	8288	2	N	-0-	-0-	
11	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	332	1	8016	2	N	-0-	-0-	
12	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	559	1	8130	2	N	-0-	-0-	
*01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	506	1	7368	2	N	-0-	-0-	

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	244325	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12248	- 12775	
08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	182	1	2671	2	N	-0-	-0-	
09	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	135	1	2788	2	N	-0-	-0-	
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	94	1	2364	2	N	-0-	-0-	
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	21	1	2575	2	N	-0-	-0-	
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	87	1	2509	2	N	-0-	-0-	
*01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	83	1	2396	2	N	-0-	-0-	

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	247932	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11948	- 12577	
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	93	1	1420	2	N	-0-	-0-	
09	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	71	1	1548	2	N	-0-	-0-	
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	71	1	1694	2	N	-0-	-0-	
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	N	-0-	-0-	
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	103	1	1594	2	N	-0-	-0-	
01	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	84	1	1405	2	N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON									
LEGACY RESERVES OPERATING LP 4954445																					
REAGAN, CECIL												WELL #: 1		RRCID -> 170844		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 15380		PERF.13660 - 13858	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
08		3937 X	3401	-0-	-536	-0-	34	1	3367	2	N	-0-		-0-							
09		3810 X	2854	-0-	-956	-0-	28	1	2826	2	N	-0-		-0-							
10		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-		-0-							
11		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-		-0-							
12		3410 X	2843	-0-	-567	-0-	2842	3	1	9	N	1		1							
01		3503 X	2931	-0-	-572	-0-	2931	3			N	-0-		1							

REAGAN "A"												WELL #: 1		RRCID -> 181134		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12929 - 13687	
08		6665 X	5618	-0-	-1047	-0-	56	1	5562	2	N	-0-		-0-							
09		5790 X	3263	-0-	-2527	-0-	32	1	3231	2	N	-0-		-0-							
10		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-		-0-							
11		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-		-0-							
12		5828 X	417	-0-	-5411	-0-	416	3	1	9	N	1		1							
01		6231 X	4613	-0-	-1618	-0-	4613	3			N	-0-		1							

MERRYMAN "A"												WELL #: 1		RRCID -> 181372		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12854 - 12905	
08		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	25	1	2480	2	N	-0-		-0-							
09		2520 N	1769	-0-	-751	-0-	18	1	1751	2	N	-0-		-0-							
10		2573 N	1460	-0-	-1113	-0-	1460	3			N	-0-		-0-							
11		2430 N	474	-0-	-1956	-0-	474	3			N	-0-		-0-							
12		1829 N	912	-0-	-917	-0-	911	3	1	9	N	1		1							
01		1457 N	555	-0-	-902	-0-	555	3			N	-0-		1							

REAGAN "B"												WELL #: 1		RRCID -> 182281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13630		PERF.11940 - 13134	
08		5115 X	4088	-0-	-1027	-0-	40	1	4048	2	N	-0-	5	7							
09		4530 X	3392	-0-	-1138	-0-	34	1	3358	2	N	-0-		-0-							
10		4681 X	4010	-0-	-671	-0-	4010	3			N	-0-		-0-							
11		4530 X	3748	-0-	-782	-0-	3748	3			N	-0-		-0-							
12		4340 X	3038	-0-	-1302	-0-	3038	3			N	-0-		-0-							
01		4092 X	3839	-0-	-253	-0-	3839	3			N	-0-		-0-							

REAGAN "C"												WELL #: 1		RRCID -> 182895		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11770 - 12586	
08		3782 X	3709	-0-	-73	-0-	37	1	3672	2	N	-0-		-0-							
09		3690 X	3324	-0-	-366	-0-	33	1	3291	2	N	-0-		-0-							
10		3813 X	3695	-0-	-118	-0-	3695	3			N	-0-		-0-							
11		3690 X	3587	-0-	-103	-0-	3587	3			N	-0-		-0-							
12		3813 X	2952	-0-	-861	-0-	2952	3			N	-0-		-0-							
01		3720 X	3644	-0-	-76	-0-	3644	3			N	-0-		-0-							

MISCHER "A"												WELL #: 1		RRCID -> 183635		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12450 - 13458	
08		124 N	93	-0-	-31	-0-	1	1	92	2	N	-0-	7	7							
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	N	-0-		-0-							
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-		-0-							
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-		-0-							
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	232	3	1	9	N	1		1							
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-		1							

REAGAN, CECIL "D"												WELL #: 1		RRCID -> 183888		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13132 - 13182	
08		2635 N	2122	-0-	-513	-0-	21	1	2101	2	N	-0-	3	7							
09		2280 N	1999	-0-	-281	-0-	20	1	1979	2	N	-0-		-0-							
10		2356 N	2226	-0-	-130	-0-	2226	3			N	-0-		-0-							
11		2040 N	2007	-0-	-33	-0-	2007	3			N	-0-		-0-							
12		2077 N	1717	-0-	-360	-0-	1716	3	1	9	N	1		1							
01		2232 N	1928	-0-	-304	-0-	1928	3			N	-0-		1							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3062 N	3062	-0-	-0-	30	1	3032	2	N	-0-	-0-
09		2940 N	2785	-0-	-155	28	1	2757	2	N	-0-	-0-
10		3038 N	2907	-0-	-131	2907	3			N	-0-	-0-
11		2970 N	2818	-0-	-152	2818	3			N	-0-	-0-
12		2883 N	2620	-0-	-263	2619	3	1	9	N	1	1
01		2914 N	2874	-0-	-40	2874	3			N	-0-	1

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844												
08		2130 N	2130	-0-	-0-	21	1	2109	2	N	-0-	-0-
09		2040 N	1951	-0-	-89	19	1	1932	2	N	-0-	-0-
10		2232 N	2058	-0-	-174	2058	3			N	-0-	-0-
11		2070 N	1777	-0-	-293	1777	3			N	-0-	-0-
12		2015 N	201	-0-	-1814	201	3			N	-0-	-0-
*01		2087 N	2087	-0-	-0-	2087	3			N	-0-	-0-

INGRAM, G. H. A-281 WELL #: 1R RRCID -> 184715 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 17790 PERF.14438 - 14595												
08		372 N	333	-0-	-39	3	1	330	2	N	-0-	-0-
09		330 N	261	-0-	-69	3	1	258	2	N	-0-	-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	374	3			N	-0-	-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	339	3			N	-0-	-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	309	3	1	9	N	1	1
01		372 N	319	-0-	-53	319	3			N	-0-	1

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920												
08		3038 X	2698	-0-	-340	27	1	2671	2	N	-0-	-0-
09		3521 X	3521	-0-	-0-	35	1	3486	2	N	-0-	-0-
10		3565 X	3295	-0-	-270	3295	3			N	-0-	-0-
11		3450 X	2600	-0-	-850	2600	3			N	-0-	-0-
12		3627 X	2687	-0-	-940	2686	3	1	9	N	1	1
01		3627 X	2232	-0-	-1395	2232	3			N	-0-	1

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789												
08		7347 X	6017	-0-	-1330	60	1	5957	2	N	-0-	-0-
09		7110 X	5955	-0-	-1155	59	1	5896	2	N	-0-	-0-
10		7347 X	6160	-0-	-1187	6160	3			N	-0-	-0-
11		6660 X	5941	-0-	-719	5941	3			N	-0-	-0-
12		6169 X	5481	-0-	-688	5480	3	1	9	N	1	1
01		6169 X	4670	-0-	-1499	4670	3			N	-0-	1

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029												
08		3937 X	3820	-0-	-117	38	1	3782	2	N	-0-	12
09		3810 X	2706	-0-	-1104	27	1	2679	2	N	-0-	12
10		3937 X	3054	-0-	-883	3054	3			N	-0-	12
11		3810 X	3108	-0-	-702	3108	3			N	-0-	12
12		3813 X	3007	-0-	-806	3006	3	1	9	N	1	13
01		3649 X	3169	-0-	-480	3169	3			N	-0-	13

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095												
08		2077 X	825	-0-	-1252	8	1	817	2	N	-0-	-0-
09		2274 X	2274	-0-	-0-	23	1	2251	2	N	-0-	-0-
10		1736 X	129	-0-	-1607	129	3			N	-0-	-0-
11		1680 X	1025	-0-	-655	1025	3			N	-0-	-0-
12		2077 X	887	-0-	-1190	886	3	1	9	N	1	1
*01		821 N	821	-0-	-0-	821	3			N	-0-	1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5828 X	4948	-0-	-880	-0-	49	1	4899	2	N	-0-	-0-	
09	5430 X	4987	-0-	-443	-0-	49	1	4938	2	N	-0-	-0-	
10	5456 X	4866	-0-	-590	-0-	4866	3			N	-0-	-0-	
11	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-	-0-	
12	5146 X	4540	-0-	-606	-0-	4539	3	1	9	N	1	1	
01	5146 X	4845	-0-	-301	-0-	4845	3			N	-0-	1	

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234													
08	8618 X	7104	-0-	-1514	-0-	70	1	7034	2	N	-0-	-0-	
09	7950 X	7367	-0-	-583	-0-	73	1	7294	2	N	-0-	-0-	
10	7967 X	7158	-0-	-809	-0-	7158	3			N	-0-	-0-	
11	7710 X	7141	-0-	-569	-0-	7141	3			N	-0-	-0-	
12	7812 X	5929	-0-	-1883	-0-	5928	3	1	9	N	1	1	
01	7626 X	6952	-0-	-674	-0-	6952	3			N	-0-	1	

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194													
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	382	2	N	-0-	-0-	
09	720 N	533	-0-	-187	-0-	5	1	528	2	N	-0-	-0-	
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-	-0-	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-	
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	1	
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	1	

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278													
08	1364 N	1132	-0-	-232	-0-	11	1	1121	2	N	-0-	-0-	
09	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	12	1	1182	2	N	-0-	-0-	
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-	-0-	
11	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1107	3			N	-0-	-0-	
12	1240 N	998	-0-	-242	-0-	997	3	1	9	N	1	1	
01	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			N	-0-	1	

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417													
08	930 X	660	-0-	-270	-0-	7	1	653	2	N	-0-	-0-	
09	960 X	433	-0-	-527	-0-	4	1	429	2	N	-0-	-0-	
10	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-	-0-	
11	1110 X	278	-0-	-832	-0-	278	3			N	-0-	-0-	
12	1147 X	477	-0-	-670	-0-	476	3	1	9	N	1	1	
01	1395 X	534	-0-	-861	-0-	534	3			N	-0-	1	

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	7657 X	5234	-0-	-2423	-0-	52	1	5182	2	N	-0-	-0-	
09	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	67	1	6686	2	N	-0-	-0-	
10	6696 X	6622	-0-	-74	-0-	6622	3			N	-0-	-0-	
11	6420 X	6033	-0-	-387	-0-	6033	3			N	-0-	-0-	
12	6975 X	5345	-0-	-1630	-0-	5344	3	1	9	N	1	1	
01	6764 X	6039	-0-	-725	-0-	6039	3			N	-0-	1	

REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612													
08	651 N	570	-0-	-81	-0-	6	1	564	2	N	-0-	-0-	
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	6	1	603	2	N	-0-	-0-	
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-	-0-	
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-	-0-	
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	1	9	N	1	1	
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-	1	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002												TOTAL DEPTH	13200	PERF.12945	- 13006
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		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	66 1	6648 2	N	-0-			-0-		
09		6270 X	5841	-0-	-429	-0-	58 1	5783 2	N	-0-			-0-		
10		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498 3		N	-0-			-0-		
11		6510 X	5937	-0-	-573	-0-	5937 3		N	-0-			-0-		
12		6727 X	485	-0-	-6242	-0-	485 3		N	-0-			-0-		
01		6727 X	5884	-0-	-843	-0-	5884 3		N	-0-			-0-		

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002												TOTAL DEPTH	13155	PERF.12925	- 13000
08		5394 X	5342	-0-	-52	-0-	53 1	5289 2	N	-0-			-0-		
09		5130 X	4710	-0-	-420	-0-	47 1	4663 2	N	-0-			-0-		
10		5363 X	5230	-0-	-133	-0-	5230 3		N	-0-			-0-		
11		5190 X	5093	-0-	-97	-0-	5093 3		N	-0-			-0-		
12		5363 X	4335	-0-	-1028	-0-	4334 3	1 9	N	1			1		
01		5332 X	5193	-0-	-139	-0-	5193 3		N	-0-			1		

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002												TOTAL DEPTH	17980	PERF.14186	- 15810
08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	24 1	2354 2	N	-0-	1 7		-0-		
09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	15 1	1455 2	N	-0-			-0-		
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			-0-		
11		1020 N	979	-0-	-41	-0-	979 3		N	-0-			-0-		
12		1054 N	969	-0-	-85	-0-	968 3	1 9	N	1			1		
*01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-			1		

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		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	33 1	3298 2	N	-0-			-0-		
09		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	29 1	2918 2	N	-0-			-0-		
10		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3		N	-0-			-0-		
11		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 3		N	-0-			-0-		
12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3100 3	1 9	N	1			1		
*01		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 3		N	-0-			1		

MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002												TOTAL DEPTH	13210	PERF.12643	- 12996
08		4402 X	4207	-0-	-195	-0-	42 1	4165 2	Y	-0-			-0-		
09		4260 X	3628	-0-	-632	-0-	36 1	3592 2	Y	-0-			-0-		
10		4092 X	3984	-0-	-108	-0-	3984 3		Y	-0-			-0-		
11		4080 X	3776	-0-	-304	-0-	3776 3		Y	-0-			-0-		
12		4216 X	3593	-0-	-623	-0-	3592 3	1 9	Y	1			1		
01		4216 X	3724	-0-	-492	-0-	3724 3		Y	-0-			1		

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003												TOTAL DEPTH	13315	PERF.12778	- 13140
08		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	33 1	3293 2	N	-0-			-0-		
09		3150 X	2948	-0-	-202	-0-	29 1	2919 2	N	-0-			-0-		
10		3255 X	3145	-0-	-110	-0-	3145 3		N	-0-			-0-		
11		3210 X	3038	-0-	-172	-0-	3038 3		N	-0-			-0-		
12		3317 X	2704	-0-	-613	-0-	2703 3	1 9	N	1			1		
01		3317 X	2985	-0-	-332	-0-	2985 3		N	-0-			1		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
REAGAN "G"				WELL #:	1	RRCID ->	193033	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	13021	PERF.12088 - 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	2945 X	2860	-0-	-85	-0-	-0-	28	1	2832	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2850 X	2332	-0-	-518	-0-	-0-	23	1	2309	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-	-0-	-0-
11	2760 N	2695	-0-	-65	-0-	-0-	2695	3			N	-0-	-0-	-0-
12	2418 N	121	-0-	-2297	-0-	-0-	120	3	1	9	N	1	-0-	1
*01	3100 N	3383	-0-	283	-0-	-0-	283	3	3383	3	N	-0-	-0-	1

REAGAN "A"				WELL #:	8	RRCID ->	194653	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF.12659 - 13018		
08	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	6107	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5850 X	5082	-0-	-768	-0-	-0-	50	1	5032	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-	-0-	-0-
11	5970 X	5879	-0-	-91	-0-	-0-	5879	3			N	-0-	-0-	-0-
12	6169 X	4917	-0-	-1252	-0-	-0-	4917	3			N	-0-	-0-	-0-
01	6169 X	5843	-0-	-326	-0-	-0-	5843	3			N	-0-	-0-	-0-

MERRYMAN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	195857	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	13037	PERF.12836 - 12888		
08	5053 X	67	-0-	-4986	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4740 X	44	-0-	-4696	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-	-0-
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-	-0-	-0-
12	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	-0-	5076	3	1	9	N	1	-0-	1
*01	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	-0-	7295	3			N	-0-	-0-	1

REAGAN "A"				WELL #:	10	RRCID ->	196284	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12938 - 12984		
08	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	-0-	29	1	2914	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2910 X	2572	-0-	-338	-0-	-0-	25	1	2547	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	-0-	2876	3			N	-0-	-0-	-0-
11	2910 X	2699	-0-	-211	-0-	-0-	2699	3			N	-0-	-0-	-0-
12	2945 X	232	-0-	-2713	-0-	-0-	232	3			N	-0-	-0-	-0-
01	2927 X	2746	-0-	-181	-0-	-0-	2746	3			N	-0-	-0-	-0-

REAGAN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	196288	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.13024 - 13056		
08	3100 N	3849	-0-	749	-0-	-0-	38	1	3811	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2492	-0-	-508	-0-	-0-	379	1	2467	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 X	2262	-0-	-838	-0-	-0-	2262	3			N	-0-	-0-	-0-
11	3000 X	2038	-0-	-962	-0-	-0-	2038	3			N	-0-	-0-	-0-
12	3100 X	283	-0-	-2817	-0-	-0-	283	3			N	-0-	-0-	-0-
*01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-	-0-	-0-

REAGAN, CECIL "D"				WELL #:	2	RRCID ->	196331	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13255	PERF.12677 - 13676		
08	1054 N	484	-0-	-570	-0-	-0-	5	1	479	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2190 N	740	-0-	-1450	-0-	-0-	7	1	733	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2821 N	1071	-0-	-1750	-0-	-0-	1071	3			N	-0-	-0-	-0-
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-	-0-	-0-
12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-	-0-	-0-
*01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-	-0-	-0-

REAGAN "B"				WELL #:	4	RRCID ->	196332	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13131	PERF.12574 - 12927		
08	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	3434	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-	-0-	-0-
11	3360 X	2050	-0-	-1310	-0-	-0-	2050	3			N	-0-	-0-	-0-
12	3472 X	996	-0-	-2476	-0-	-0-	996	3			N	-0-	-0-	-0-
01	2852 X	1190	-0-	-1662	-0-	-0-	1190	3			N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
REAGAN "C"				WELL #:	4	RRCID ->	196335	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12482 - 12862		
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	BALANCE
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
10	3038 X	134	-0-	-2904	-0-		134	3		N	-0-			-0-
11	2280 X	1662	-0-	-618	-0-		1661	3	1	9	N	1		1
12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-		2906	3			N	-0-		1
*01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-		4006	3			N	-0-		1

REAGAN "A"				WELL #:	9	RRCID ->	196398	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12124 - 13082		
08	4650 X	4289	-0-	-361	-0-		42	1	4247	2	N	-0-		174
09	4380 X	4178	-0-	-202	-0-		41	1	4137	2	N	-0-		174
10	4526 X	3991	-0-	-535	-0-		3991	3			N	-0-		174
11	4380 X	4267	-0-	-113	-0-		4267	3			N	-0-		174
12	4309 X	3017	-0-	-1292	-0-		3017	3			N	-0-		174
01	4309 X	3691	-0-	-618	-0-		3691	3			N	-0-		174

MERRYMAN "A"				WELL #:	6	RRCID ->	196944	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12830 - 12860		
08	6851 X	6566	-0-	-285	-0-		65	1	6501	2	N	-0-		-0-
09	6540 X	4858	-0-	-1682	-0-		48	1	4810	2	N	-0-		-0-
10	6510 X	5879	-0-	-631	-0-		5879	3			N	-0-		-0-
11	6360 X	5592	-0-	-768	-0-		5592	3			N	-0-		-0-
12	6572 X	5180	-0-	-1392	-0-		5179	3	1	9	N	1		1
01	6191 X	6003	-0-	-188	-0-		6003	3			N	-0-		1

REAGAN "C"				WELL #:	3	RRCID ->	197626	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11918 - 12320		
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-		33	1	3297	2	N	-0-	10 7	-0-
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-		27	1	2740	2	N	-0-		-0-
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-		3063	3			N	-0-		-0-
11	3210 X	3055	-0-	-155	-0-		3055	3			N	-0-		-0-
12	3317 X	289	-0-	-3028	-0-		289	3			N	-0-		-0-
01	3317 X	3243	-0-	-74	-0-		3243	3			N	-0-		-0-

REAGAN "C"				WELL #:	7	RRCID ->	197891	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12454 - 12800		
08	5146 X	4582	-0-	-564	-0-		45	1	4537	2	N	-0-		-0-
09	4920 X	3774	-0-	-1146	-0-		37	1	3737	2	N	-0-		-0-
10	4960 X	4440	-0-	-520	-0-		4440	3			N	-0-		-0-
11	4800 X	4219	-0-	-581	-0-		4219	3			N	-0-		-0-
12	4960 X	371	-0-	-4589	-0-		370	3	1	9	N	1		1
01	4588 X	4564	-0-	-24	-0-		4564	3			N	-0-		1

MERRYMAN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	197924	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11908 - 12770		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3 7	-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-

MISCHER "C"				WELL #:	2	RRCID ->	200061	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	13460	PERF.12816 - 12960		
08	3224 X	3094	-0-	-130	-0-		31	1	3063	2	Y	-0-		-0-
09	3120 X	2927	-0-	-193	-0-		29	1	2898	2	Y	-0-		-0-
10	3224 X	3079	-0-	-145	-0-		3079	3			Y	-0-		-0-
11	3120 X	2848	-0-	-272	-0-		2848	3			Y	-0-		-0-
12	3193 X	2629	-0-	-564	-0-		2628	3	1	9	Y	1		1
01	3100 X	2763	-0-	-337	-0-		2763	3			Y	-0-		1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004										TOTAL DEPTH	13265	PERF.12196	- 13072		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	15	1	1515	2	Y	-0-				-0-
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	22	1	2234	2	Y	-0-				-0-
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-				-0-
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-				-0-
12	2325 N	1854	-0-	-471	-0-	1853	3	1	9	Y	1				1
01	2046 N	1806	-0-	-240	-0-	1806	3			Y	-0-				1

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004										TOTAL DEPTH	13355	PERF.12398	- 13164		
08	4991 X	4664	-0-	-327	-0-	46	1	4618	2	N	-0-				-0-
09	4650 X	4169	-0-	-481	-0-	41	1	4128	2	N	-0-				-0-
10	4805 X	3905	-0-	-900	-0-	3905	3			N	-0-				-0-
11	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-				-0-
12	4650 X	4169	-0-	-481	-0-	4168	3	1	9	N	1				1
01	4650 X	4468	-0-	-182	-0-	4468	3			N	-0-				1

REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004										TOTAL DEPTH	13368	PERF.12916	- 13003		
08	3937 X	2789	-0-	-1148	-0-	28	1	2761	2	N	-0-				-0-
09	3810 X	3739	-0-	-71	-0-	37	1	3702	2	N	-0-				-0-
10	3937 X	2437	-0-	-1500	-0-	2437	3			N	-0-				-0-
11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-				-0-
12	3875 X	469	-0-	-3406	-0-	469	3			N	-0-				-0-
01	3875 X	3457	-0-	-418	-0-	3457	3			N	-0-				-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004										TOTAL DEPTH	13098	PERF.12226	- 12892		
08	7223 X	5227	-0-	-1996	-0-	52	1	5175	2	N	-0-				-0-
09	6990 X	4698	-0-	-2292	-0-	47	1	4651	2	N	-0-				-0-
10	6200 X	5497	-0-	-703	-0-	5497	3			N	-0-				-0-
11	5610 X	5023	-0-	-587	-0-	5023	3			N	-0-				-0-
12	5301 X	4531	-0-	-770	-0-	4530	3	1	9	N	1				1
01	5487 X	4275	-0-	-1212	-0-	4275	3			N	-0-				1

MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004										TOTAL DEPTH	13158	PERF.12970	- 12980		
08	5704 X	5120	-0-	-584	-0-	51	1	5069	2	N	-0-				-0-
09	5520 X	4916	-0-	-604	-0-	49	1	4867	2	N	-0-				-0-
10	5580 X	4996	-0-	-584	-0-	4996	3			N	-0-				-0-
11	5220 X	4699	-0-	-521	-0-	4699	3			N	-0-				-0-
12	5270 X	4401	-0-	-869	-0-	4400	3	1	9	N	1				1
01	5115 X	4904	-0-	-211	-0-	4904	3			N	-0-				1

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003										TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804	- 12764		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-				-0-
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	1	1	81	2	N	-0-				-0-
10	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	3			N	-0-				-0-
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1				1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				1

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004										TOTAL DEPTH	13001	PERF.12104	- 12775		
08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	44	1	4411	2	N	-0-				-0-
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	37	1	3653	2	N	-0-				-0-
10	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-				-0-
11	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-				-0-
12	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6415	3	1	9	N	1				1
*01	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3			N	-0-				1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004												TOTAL DEPTH	13578	PERF.12623 - 13520
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	2325 X	2168	-0-	-157	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-	137		
09	2280 X	1981	-0-	-299	-0-	20	1	1961	2	Y	-0-	137		
10	2356 X	1899	-0-	-457	-0-	1899	3			Y	-0-	137		
11	2280 X	1787	-0-	-493	-0-	1787	3			Y	-0-	137		
12	2263 X	1792	-0-	-471	-0-	1791	3	1	9	Y	1	138		
*01	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			Y	-0-	138		
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004												TOTAL DEPTH	13170	PERF.12119 - 13144
08	5518 X	5289	-0-	-229	-0-	52	1	5237	2	N	-0-	-0-		
09	5310 X	4916	-0-	-394	-0-	49	1	4867	2	N	-0-	-0-		
10	5363 X	5224	-0-	-139	-0-	5224	3			N	-0-	-0-		
11	5190 X	5184	-0-	-6	-0-	5184	3			N	-0-	-0-		
12	5363 X	618	-0-	-4745	-0-	618	3			N	-0-	-0-		
*01	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			N	-0-	-0-		
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004												TOTAL DEPTH	13175	PERF.12824 - 12868
08	6014 X	5637	-0-	-377	-0-	56	1	5581	2	N	-0-	-0-		
09	5580 X	4928	-0-	-652	-0-	49	1	4879	2	N	-0-	-0-		
10	5642 X	5229	-0-	-413	-0-	5229	3			N	-0-	-0-		
11	5460 X	4936	-0-	-524	-0-	4936	3			N	-0-	-0-		
12	5642 X	4897	-0-	-745	-0-	4896	3	1	9	N	1	1		
01	5444 X	5406	-0-	-38	-0-	5406	3			N	-0-	1		
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004												TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804 - 12764
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	12	1	1165	2	N	-0-	-0-		
09	1320 N	898	-0-	-422	-0-	9	1	889	2	N	-0-	-0-		
10	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			N	-0-	-0-		
11	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1004	3			N	-0-	-0-		
12	930 N	870	-0-	-60	-0-	869	3	1	9	N	1	1		
*01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-	1		
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004												TOTAL DEPTH	13310	PERF.12406 - 13304
08	5301 X	4648	-0-	-653	-0-	46	1	4602	2	N	-0-	-0-		
09	5010 X	4397	-0-	-613	-0-	44	1	4353	2	N	-0-	-0-		
10	5022 X	4405	-0-	-617	-0-	4405	3			N	-0-	-0-		
11	4860 X	4612	-0-	-248	-0-	4612	3			N	-0-	-0-		
12	4836 X	4060	-0-	-776	-0-	4059	3	1	9	N	1	1		
01	4650 X	4372	-0-	-278	-0-	4372	3			N	-0-	1		
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004												TOTAL DEPTH	12948	PERF.12208 - 12785
08	3410 X	3210	-0-	-200	-0-	32	1	3178	2	N	-0-	-0-		
09	3300 X	2610	-0-	-690	-0-	26	1	2584	2	N	-0-	-0-		
10	3410 X	3096	-0-	-314	-0-	3096	3			N	-0-	-0-		
11	3120 X	2934	-0-	-186	-0-	2934	3			N	-0-	-0-		
12	3224 X	2341	-0-	-883	-0-	2340	3	1	9	N	1	1		
01	3224 X	2919	-0-	-305	-0-	2919	3			N	-0-	1		
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005												TOTAL DEPTH	15606	PERF.12788 - 13919
08	3100 X	2906	-0-	-194	-0-	29	1	2877	2	N	-0-	-0-		
09	2940 X	2756	-0-	-184	-0-	27	1	2729	2	N	-0-	-0-		
10	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	2943	3			N	-0-	-0-		
11	2880 X	2790	-0-	-90	-0-	2790	3			N	-0-	-0-		
12	2976 X	2358	-0-	-618	-0-	2357	3	1	9	N	1	1		
01	2945 X	2513	-0-	-432	-0-	2513	3			N	-0-	1		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH 13003	PERF.11707 - 12786	
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		1737 N	1737	-0-	-0-	17	1	1720	2	N	-0-	-0-
09		1590 N	1298	-0-	-292	13	1	1285	2	N	-0-	-0-
10		3100 N	4781	-0-	1681	4781	3			N	-0-	-0-
11		3000 N	1612	-0-	-1388	1612	3			N	-0-	-0-
12		1519 N	1226	-0-	-293	1225	3	1	9	N	1	1
01		3069 X	2057	-0-	-1012	2057	3			N	-0-	1

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008										TOTAL DEPTH 13056	PERF.12464 - 13662	
08		10292 X	9049	-0-	-1243	90	1	8959	2	N	-0-	-0-
09		9960 X	8236	-0-	-1724	82	1	8154	2	N	-0-	-0-
10		10292 X	8382	-0-	-1910	8382	3			N	-0-	-0-
11		9330 X	7933	-0-	-1397	7933	3			N	-0-	-0-
12		9424 X	949	-0-	-8475	949	3			N	-0-	-0-
01		8981 X	8241	-0-	-740	8241	3			N	-0-	-0-

HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007										TOTAL DEPTH 16200	PERF.13697 - 13725	
08		3720 X	3404	-0-	-316	3404	2			N	-0-	-0-
09		3480 X	3221	-0-	-259	3221	2			N	-0-	-0-
10		3286 X	2858	-0-	-428	2858	2			N	-0-	-0-
11		3465 X	3465	-0-	-0-	3465	2			N	-0-	-0-
12		3410 X	3346	-0-	-64	3346	3			N	-0-	-0-
*01		2970 X	2970	-0-	-0-	2970	3			N	-0-	-0-

LINN OPERATING, INC. 501545												
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 13100	PERF.10692 - 11699	
08		1304 X	1304	-0-	-0-	61	1	1243	2	Y	-0-	-0-
09		1019 X	1019	-0-	-0-	48	1	971	2	Y	-0-	-0-
10		1984 X	1095	-0-	-889	51	1	1044	2	Y	-0-	-0-
11		1920 X	1002	-0-	-918	40	1	962	2	Y	-0-	-0-
12		1984 X	1281	-0-	-703	61	1	1220	2	Y	-0-	-0-
*01		1345 X	1345	-0-	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-	-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980										TOTAL DEPTH 13500	PERF.11606 - 11712	
08		1556 N	1556	-0-	-0-	73	1	1483	2	Y	-0-	-0-
09		1800 N	1506	-0-	-294	71	1	1435	2	Y	-0-	-0-
10		1984 N	1788	-0-	-196	84	1	1704	2	Y	-0-	-0-
11		1703 N	1703	-0-	-0-	67	1	1636	2	Y	-0-	-0-
12		1550 N	1111	-0-	-439	53	1	1058	2	Y	-0-	-0-
01		1798 N	1343	-0-	-455	62	1	1281	2	Y	-0-	-0-

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12754	PERF.11003 - 11356	
08		844 N	844	-0-	-0-	40	1	804	2	Y	-0-	-0-
09		1050 N	904	-0-	-146	43	1	861	2	Y	-0-	-0-
10		899 N	822	-0-	-77	38	1	784	2	Y	-0-	-0-
11		810 N	783	-0-	-27	31	1	752	2	Y	-0-	-0-
12		930 N	812	-0-	-118	39	1	773	2	Y	-0-	-0-
01		837 N	779	-0-	-58	36	1	743	2	Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186												
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	EOM BALANCE

08		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	48	1	966	2	Y	-0-
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	997	2	Y	-0-
10		1023 N	986	-0-	-37	-0-	46	1	940	2	Y	-0-
11		990 N	948	-0-	-42	-0-	37	1	911	2	Y	-0-
12		1054 N	927	-0-	-127	-0-	44	1	883	2	Y	-0-
01		992 N	909	-0-	-83	-0-	42	1	867	2	Y	-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945												
08		3100 N	2792	-0-	-308	951	131	1	2661	2	Y	-0-
09		3063 X	2112	-0-	-951	-0-	100	1	2012	2	Y	-0-
10		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	120	1	2435	2	Y	-0-
11		2460 X	1975	-0-	-485	-0-	78	1	1897	2	Y	-0-
12		2542 X	1392	-0-	-1150	-0-	66	1	1326	2	Y	-0-
01		2542 X	1238	-0-	-1304	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354												
08		3100 N	1207	-0-	-1893	3338	57	1	1150	2	Y	-0-
09		3000 N	1226	-0-	-1774	1564	58	1	1168	2	Y	-0-
10		2948 N	1384	-0-	-1564	-0-	65	1	1319	2	Y	-0-
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	46	1	1118	2	Y	-0-
12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1665	2	Y	-0-
*01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	76	1	1573	2	Y	-0-

PRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380												
08		3100 N	2122	-0-	-978	157	100	1	2021	2	Y	1
09		2156 N	1999	-0-	-157	-0-	95	1	1904	2	Y	1
10		2139 N	1754	-0-	-385	-0-	82	1	1672	2	Y	1
11		2040 N	1438	-0-	-602	-0-	57	1	1381	2	Y	1
12		2077 N	1709	-0-	-368	-0-	81	1	1628	2	Y	1
01		1767 N	1755	-0-	-12	-0-	81	1	1674	2	Y	1

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649												
08		1860 X	1130	-0-	-730	-0-	53	1	1077	2	Y	-0-
09		2010 X	1134	-0-	-876	-0-	54	1	1080	2	Y	-0-
10		2077 X	1723	-0-	-354	-0-	81	1	1642	2	Y	-0-
11		2010 X	1178	-0-	-832	-0-	47	1	1131	2	Y	-0-
12		1922 X	908	-0-	-1014	-0-	43	1	865	2	Y	-0-
01		1736 X	1525	-0-	-211	-0-	70	1	1455	2	Y	-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492												
08		5177 X	4699	-0-	-478	-0-	251	1	4448	2	Y	-0-
09		5010 X	4973	-0-	-37	-0-	265	1	4708	2	Y	-0-
10		5177 X	4891	-0-	-286	-0-	257	1	4634	2	Y	-0-
11		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	220	1	4613	2	Y	-0-
12		5146 X	3587	-0-	-1559	-0-	199	1	3388	2	Y	-0-
*01		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	305	1	6232	2	Y	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985													TOTAL DEPTH	13050	PERF.12812 - 12902
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE	
08		5053 X	3795	-0-	-1258	-0-		179 1	3616 2	Y	-0-			-0-	
09		4890 X	4427	-0-	-463	-0-		209 1	4206 2	Y	11			11	
								12 9							
10		4712 X	4636	-0-	-76	-0-		216 1	4400 2	Y	18			29	
								20 9							
11		4200 X	3735	-0-	-465	-0-		148 1	3587 2	Y	-0-	29 1		-0-	
12		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-		226 1	4513 2	Y	-0-			-0-	
01		4650 X	4420	-0-	-230	-0-		203 1	4217 2	Y	-0-			-0-	

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985													TOTAL DEPTH	11735	PERF.11415 - 11518
08		1178 N	1165	-0-	-13	-0-		55 1	1110 2	Y	-0-			-0-	
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		54 1	1092 2	Y	-0-			-0-	
10		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		57 1	1160 2	Y	-0-			-0-	
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		46 1	1128 2	Y	-0-			-0-	
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		59 1	1171 2	Y	-0-			-0-	
*01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		59 1	1222 2	Y	-0-			-0-	

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999													TOTAL DEPTH	11646	PERF.11285 - 11464
08		3100 N	4039	-0-	939	2238		190 1	3849 2	Y	-0-			-0-	
09		3000 N	2614	-0-	-386	1852		124 1	2490 2	Y	-0-			-0-	
10		5467 X	3615	-0-	-1852	-0-		169 1	3446 2	Y	-0-			-0-	
11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-		143 1	3442 2	Y	-0-			-0-	
12		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-		178 1	3556 2	Y	-0-			-0-	
*01		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		148 1	3079 2	Y	-0-			-0-	

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003													TOTAL DEPTH	13300	PERF.10568 - 11036
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-		67 1	728 2	Y	-0-			-0-	
09		750 N	729	-0-	-21	-0-		63 1	666 2	Y	-0-			-0-	
10		775 N	760	-0-	-15	-0-		65 1	695 2	Y	-0-			-0-	
11		750 N	693	-0-	-57	-0-		55 1	638 2	Y	-0-			-0-	
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-		64 1	683 2	Y	-0-			-0-	
01		775 N	764	-0-	-11	-0-		64 1	700 2	Y	-0-			-0-	

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001													TOTAL DEPTH	13100	PERF.12712 - 12776
08		1643 N	1197	-0-	-446	-0-		56 1	1141 2	Y	-0-			-0-	
09		1530 N	792	-0-	-738	-0-		38 1	754 2	Y	-0-			-0-	
10		992 N	777	-0-	-215	-0-		36 1	741 2	Y	-0-			-0-	
11		1170 N	908	-0-	-262	-0-		36 1	872 2	Y	-0-			-0-	
12		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		73 1	1457 2	Y	-0-			-0-	
*01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		64 1	1325 2	Y	-0-			-0-	

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001													TOTAL DEPTH	11900	PERF.10924 - 11654
08		1984 N	354	-0-	-1630	-0-		17 1	337 2	Y	-0-			14	
09		1860 N	25	-0-	-1835	-0-		1 1	24 2	Y	-0-			14	
10		992 N	77	-0-	-915	-0-		4 1	73 2	Y	-0-			14	
11		330 N	48	-0-	-282	-0-		2 1	46 2	Y	-0-	14 1		-0-	
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-		3 1	57 2	Y	-0-			-0-	
01		62 N	47	-0-	-15	-0-		2 1	45 2	Y	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
FRIER, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	184668	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	11702	PERF.	11437 - 11493
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	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	298 1	6028 2	Y	1			2
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	279 1	5596 2	Y	13			15
10	6169 X	5906	-0-	-263	-0-	276 1	5616 2	Y	13			28
11	6120 X	5246	-0-	-874	-0-	207 1	5036 2	Y	3	23	1	8
12	6324 X	5667	-0-	-657	-0-	269 1	5376 2	Y	20			28
01	6324 X	5624	-0-	-700	-0-	259 1	5365 2	Y	-0-			28

MILLER-MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	185201	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12860 - 12924
08	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	51 1	1026 2	Y	-0-			-0-
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	86 1	1719 2	Y	-0-			-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	87 1	1764 2	Y	-0-			-0-
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	94 1	2286 2	Y	-0-			-0-
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	93 1	1852 2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1461	-0-	-399	-0-	67 1	1394 2	Y	-0-			-0-

FRIER, MICHAEL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	187253	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10916 - 11612
08	1240 X	599	-0-	-641	-0-	36 1	563 2	Y	-0-			-0-
09	1200 X	513	-0-	-687	-0-	30 1	483 2	Y	-0-			-0-
10	992 X	717	-0-	-275	-0-	34 1	683 2	Y	-0-			-0-
11	900 X	879	-0-	-21	-0-	35 1	844 2	Y	-0-			-0-
12	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	48 1	959 2	Y	-0-			-0-
*01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	46 1	948 2	Y	-0-			-0-

FRIER, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	187322	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11269 - 11454
08	4526 X	3998	-0-	-528	-0-	188 1	3809 2	Y	1			1
09	3900 X	3884	-0-	-16	-0-	184 1	3700 2	Y	-0-			1
10	4123 X	3697	-0-	-426	-0-	173 1	3524 2	Y	-0-			1
11	3990 X	3591	-0-	-399	-0-	142 1	3449 2	Y	-0-	1	1	-0-
12	4123 X	3555	-0-	-568	-0-	169 1	3386 2	Y	-0-			-0-
01	3999 X	3673	-0-	-326	-0-	169 1	3504 2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	187323	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10762 - 12756
08	3100 N	954	-0-	-2146	2176	46 1	908 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1115	-0-	-1885	291	53 1	1062 2	Y	-0-			-0-
10	1294 N	1003	-0-	-291	-0-	52 1	951 2	Y	-0-			-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	35 1	845 2	Y	-0-			-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	42 1	849 2	Y	-0-			-0-
*01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	53 1	1099 2	Y	-0-			-0-

LOREANT, CLIFFORD		WELL #:		3	RRCID ->	190008	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11084 - 11570
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-			-0-
09	480 X	-0-	-0-	-480	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	196230	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11606 - 11747	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3906 X	2970	-0-	-936	-0-	140 1	2829 2	Y	1	1			3
09	3780 X	3515	-0-	-265	-0-	167 1	3348 2	Y	-0-	-0-			3
10	3906 X	3314	-0-	-592	-0-	155 1	3159 2	Y	-0-	-0-			3
11	3780 X	2967	-0-	-813	-0-	117 1	2850 2	Y	-0-	3 1			-0-
12	3906 X	3056	-0-	-850	-0-	143 1	2869 2	Y	40				40
01	3627 X	2870	-0-	-757	-0-	131 1	2711 2	Y	25				65
						44 9							
						28 9							

FRIER, MICHAEL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	198615	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	10990 - 11919	
08	3410 X	2984	-0-	-426	-0-	140 1	2844 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3300 X	2445	-0-	-855	-0-	116 1	2329 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	3224 X	2998	-0-	-226	-0-	140 1	2858 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	3120 X	2800	-0-	-320	-0-	111 1	2689 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	3131 X	2910	-0-	-221	-0-	139 1	2771 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	3007 X	2818	-0-	-189	-0-	130 1	2688 2	Y	-0-	-0-			-0-

FISHER, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	198617	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	10586 - 11352	
08	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	251 1	5077 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	219 1	4396 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	219 1	4472 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	170 1	4126 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	198 1	3960 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	192 1	3976 2	Y	-0-	-0-			-0-

WHALEY, T.W. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	200196	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	13119	PERF.	10677 - 11480	
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-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200674	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11605 - 11723	
08	3193 X	2885	-0-	-308	-0-	136 1	2748 2	Y	1				2
09	3090 X	2828	-0-	-262	-0-	134 1	2694 2	Y	-0-	-0-			2
10	3193 X	2206	-0-	-987	-0-	103 1	2103 2	Y	-0-	-0-			2
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			Y	-0-	2 1			-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	2914 X	1403	-0-	-1511	-0-	65 1	1338 2	Y	-0-	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200976	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	11499 - 11815	
08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	219 1	4437 2	Y	1				9
09	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	206 1	4138 2	Y	-0-	-0-			9
10	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	213 1	4349 2	Y	-0-	-0-			9
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	171 1	4163 2	Y	-0-	9 1			-0-
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	197 1	3937 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	202 1	4187 2	Y	-0-	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		3007 X	2766	-0-	-241	-0-	130 1	2636 2	2636 2	Y	-0-			-0-
09		2910 X	1413	-0-	-1497	-0-	67 1	1346 2	1346 2	Y	-0-			-0-
10		3007 X	2881	-0-	-126	-0-	136 1	2745 2	2745 2	Y	-0-			-0-
11		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	109 1	2660 2	2660 2	Y	-0-			-0-
12		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	132 1	2643 2	2643 2	Y	-0-			-0-
01		2883 X	2682	-0-	-201	-0-	123 1	2559 2	2559 2	Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944														
08		3100 N	1949	-0-	-1151	52	92 1	1857 2	1857 2	Y	-0-			-0-
09		1957 N	1905	-0-	-52	-0-	90 1	1815 2	1815 2	Y	-0-			-0-
10		1953 N	1932	-0-	-21	-0-	90 1	1842 2	1842 2	Y	-0-			-0-
11		1890 N	1855	-0-	-35	-0-	73 1	1782 2	1782 2	Y	-0-			-0-
12		1984 N	1892	-0-	-92	-0-	90 1	1802 2	1802 2	Y	-0-			-0-
01		1922 N	1832	-0-	-90	-0-	84 1	1748 2	1748 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		3162 X	2982	-0-	-180	-0-	140 1	2841 2	2841 2	Y	1			22
							1 9							
09		3060 X	2055	-0-	-1005	-0-	97 1	1958 2	1958 2	Y	-0-			22
10		3162 X	3005	-0-	-157	-0-	137 1	2799 2	2799 2	Y	63			85
							69 9							
11		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	123 1	2994 2	2994 2	Y	53	102 1		36
							58 9							
12		3162 X	2291	-0-	-871	-0-	109 1	2182 2	2182 2	Y	-0-			36
01		3007 X	2002	-0-	-1005	-0-	92 1	1910 2	1910 2	Y	-0-			36

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024														
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	58 1	1175 2	1175 2	Y	-0-			-0-
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	54 1	1093 2	1093 2	Y	-0-			-0-
10		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	85 1	1737 2	1737 2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	1043	-0-	-157	-0-	41 1	1002 2	1002 2	Y	-0-			-0-
12		1178 N	1070	-0-	-108	-0-	51 1	1019 2	1019 2	Y	-0-			-0-
01		1829 N	1403	-0-	-426	-0-	65 1	1338 2	1338 2	Y	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														
08		3100 N	2321	-0-	-779	941	109 1	2212 2	2212 2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	2164	-0-	-836	105	103 1	2061 2	2061 2	Y	-0-			-0-
10		2308 N	2203	-0-	-105	-0-	103 1	2100 2	2100 2	Y	-0-			-0-
11		2250 N	2106	-0-	-144	-0-	83 1	2023 2	2023 2	Y	-0-			-0-
12		2232 N	1967	-0-	-265	-0-	94 1	1873 2	1873 2	Y	-0-			-0-
01		2201 N	2153	-0-	-48	-0-	99 1	2054 2	2054 2	Y	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														
08		5821 X	2679	-0-	-3142	-0-	126 1	2553 2	2553 2	Y	-0-			-0-
09		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	148 1	2978 2	2978 2	Y	-0-			-0-
10		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	160 1	3255 2	3255 2	Y	-0-			-0-
11		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	122 1	2971 2	2971 2	Y	-0-			-0-
12		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	145 1	2903 2	2903 2	Y	-0-			-0-
01		3038 X	2701	-0-	-337	-0-	124 1	2577 2	2577 2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
FISHER, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	212899	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	13202	PERF.10623	- 12905	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	97	1	1959	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2010 N	1876	-0-	-134	-0-	89	1	1787	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2077 N	1847	-0-	-230	-0-	86	1	1761	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1980 N	1888	-0-	-92	-0-	75	1	1813	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	96	1	1916	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	93	1	1934	2	Y	-0-	-0-	-0-

ROY FISHER		WELL #:		4	RRCID ->	212903	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10860	- 11350	
08	3100 N	850	-0-	-2250	469	40	1	810	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1307 N	838	-0-	-469	-0-	40	1	798	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	852	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	34	1	828	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-	-0-	-0-

MILLER-MARTIN		WELL #:		5	RRCID ->	215765	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10770	- 11783	
08	5415 X	2692	-0-	-2723	-0-	127	1	2565	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3240 X	2504	-0-	-736	-0-	119	1	2383	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3348 X	2671	-0-	-677	-0-	125	1	2546	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3240 X	2549	-0-	-691	-0-	101	1	2448	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2821 X	2615	-0-	-206	-0-	125	1	2490	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2697 X	2588	-0-	-109	-0-	119	1	2469	2	Y	-0-	-0-	-0-

RAMBO, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	216758	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11802	PERF.10650	- 11650	
08	3100 N	2416	-0-	-684	3217	114	1	2302	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2311	-0-	-689	2528	111	1	2200	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2360	-0-	-740	1788	110	1	2250	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2248	-0-	-752	1036	89	1	2159	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	2357	-0-	-743	293	112	1	2245	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2612 N	2319	-0-	-293	-0-	107	1	2212	2	Y	-0-	-0-	-0-

RAMBO, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	217838	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10648	- 12650	
08	3100 N	2286	-0-	-814	9834	137	1	2149	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2214	-0-	-786	9048	134	1	2080	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2227	-0-	-873	8175	134	1	2093	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2142	-0-	-858	7317	113	1	2029	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	2220	-0-	-880	6437	135	1	2085	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3100 N	2199	-0-	-901	5536	130	1	2069	2	Y	-0-	-0-	-0-

MILLER-MARTIN		WELL #:		6	RRCID ->	218257	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11430	- 12952	
08	3100 N	3843	-0-	743	743	181	1	3662	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2712	-0-	-288	455	129	1	2583	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3017	-0-	-83	372	141	1	2876	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2715 X	2343	-0-	-372	-0-	93	1	2250	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1519 X	1473	-0-	-46	-0-	70	1	1403	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1519 X	1137	-0-	-382	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006										TOTAL DEPTH 13650	PERF.11544 - 13258			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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-
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006										TOTAL DEPTH 12650	PERF.12019 - 12259			
08		2356 X	2027	-0-	-329	-0-	95	1	1932	2	N	-0-		184
09		2280 X	2080	-0-	-200	-0-	99	1	1981	2	N	-0-		184
10		3100 N	3103	-0-	3	3	145	1	2958	2	N	-0-		184
11		3000 N	4951	-0-	1951	1954	195	1	4734	2	N	20		204
12		3100 N	4468	-0-	1368	3322	212	1	4236	2	N	18		222
*01		3100 N	4512	-0-	1412	4734	207	1	4283	2	N	20	189 1	53
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH 11910	PERF.11671 - 11681			
08		3410 X	1562	-0-	-1848	-0-	73	1	1489	2	Y	-0-		-0-
09		3300 X	1868	-0-	-1432	-0-	89	1	1779	2	Y	-0-		-0-
10		3410 X	2110	-0-	-1300	-0-	99	1	2011	2	Y	-0-		-0-
11		2340 X	1952	-0-	-388	-0-	77	1	1875	2	Y	-0-		-0-
12		2387 X	2106	-0-	-281	-0-	100	1	2006	2	Y	-0-		-0-
*01		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	106	1	2206	2	Y	-0-		-0-
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006										TOTAL DEPTH 14614	PERF.12155 - 14170			
08		7626 X	7529	-0-	-97	-0-	354	1	7175	2	N	-0-		147
09		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	351	1	7043	2	N	-0-		147
10		7626 X	6139	-0-	-1487	-0-	287	1	5852	2	N	-0-		147
11		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	349	1	8472	2	N	-0-		147
12		8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	419	1	8376	2	N	4		151
*01		8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	383	1	7945	2	N	-0-		151
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH 13381	PERF.11157 - 12946			
08		627 N	406	-0-	-221	-0-	19	1	387	2	Y	-0-		-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-		-0-
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	-0-		-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	-0-		-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-		-0-
*01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-		-0-
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007										TOTAL DEPTH 13404	PERF.11748 - 13120			
08		124 N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-		-0-
09		120 N	68	-0-	-52	-0-	3	1	65	2	N	-0-		-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-		-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-		-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-		-0-
01		186 N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
O'BENCO, INC. 617512														
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	961 N	157	-0-	-804	-0-	156	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1587	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	1612 N	552	-0-	-1060	-0-	552	2			N	-0-			-0-
*01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	N	2	2	8	-0-

TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 10152														
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260														
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			15
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			15
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			15
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			15
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			15
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			15

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467														
08	3565 X	2508	-0-	-1057	-0-	2507	2	1	9	N	1	1	8	125
09	3390 X	2341	-0-	-1049	-0-	2341	2			N	-0-			125
10	3286 X	2670	-0-	-616	-0-	2669	2	1	9	N	1	1	8	125
11	3180 X	2288	-0-	-892	-0-	2288	2			N	-0-			125
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-			125
*01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-			125

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

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942														
08	6665 X	6137	-0-	-528	-0-	6136	2	1	9	N	1	1	8	37
09	6450 X	6217	-0-	-233	-0-	6213	2	4	9	N	4	4	8	37
10	6510 X	6383	-0-	-127	-0-	6382	2	1	9	N	1	1	8	37
11	6180 X	5940	-0-	-240	-0-	5939	2	1	9	N	1	1	8	37
12	6417 X	6015	-0-	-402	-0-	6014	2	1	9	N	1	1	8	37
01	6417 X	5882	-0-	-535	-0-	5880	2	2	9	N	2	2	8	37

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	100 N	170	-0-	70	70	169	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	289 X	219	-0-	-70	-0-	218	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	682 N	258	-0-	-424	-0-	258	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		1116 X	1020	-0-	-96	-0-	1019 2	1 9	N	1	1 8	65
09		1080 X	902	-0-	-178	-0-	898 2	4 9	N	4	4 8	65
10		1054 X	961	-0-	-93	-0-	960 2	1 9	N	1	1 8	65
11		1020 X	864	-0-	-156	-0-	861 2	3 9	N	3	3 8	65
12		1023 X	912	-0-	-111	-0-	910 2	2 9	N	2	2 8	65
01		1023 X	670	-0-	-353	-0-	668 2	2 9	N	2	2 8	65

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831												
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		3100 N	773	-0-	-2327	3383	773 2		N	-0-		-0-
09		3704 X	321	-0-	-3383	-0-	320 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		1550 X	13	-0-	-1537	-0-	13 2		N	-0-		-0-
11		1500 X	1157	-0-	-343	-0-	1156 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		1550 X	558	-0-	-992	-0-	558 2		N	-0-		-0-
01		775 X	283	-0-	-492	-0-	283 2		N	-0-		-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046												
08		5487 X	5245	-0-	-242	-0-	5242 2	3 9	N	3	3 8	103
09		5280 X	5060	-0-	-220	-0-	5050 2	10 9	N	9	9 8	103
10		5363 X	5302	-0-	-61	-0-	5299 2	3 9	N	3	3 8	103
11		5160 X	4916	-0-	-244	-0-	4912 2	4 9	N	4	4 8	103
12		5332 X	4743	-0-	-589	-0-	4739 2	4 9	N	4	4 8	103
01		5301 X	4965	-0-	-336	-0-	4963 2	2 9	N	2	2 8	103

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276												
08		2263 X	1406	-0-	-857	-0-	1406 2		N	-0-		28
09		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2716 2	3 9	N	3	3 8	28
10		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2524 2	1 9	N	1	1 8	28
11		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-		28
12		2821 X	2367	-0-	-454	-0-	2366 2	1 9	N	1	1 8	28
01		2821 X	2345	-0-	-476	-0-	2345 2		N	-0-		28

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954												
08		1488 X	591	-0-	-897	-0-	590 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		2130 X	730	-0-	-1400	-0-	718 2	12 9	N	11	11 8	-0-
10		2201 X	715	-0-	-1486	-0-	713 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-		-0-
12		789 X	789	-0-	-0-	-0-	787 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*01		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3119 2	7 9	N	6	6 8	-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135												
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706													
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	5704 X	5554	-0-	-150	-0-	5553 2	1 9	N		1	1 8		22
09	5130 X	5101	-0-	-29	-0-	5100 2	1 9	N		1	1 8		22
10	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467 2		N		-0-			22
11	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924 2		N		-0-			22
12	5549 X	5127	-0-	-422	-0-	5126 2	1 9	N		1	1 8		22
*01	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6330 2	2 9	N		2	2 8		22

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986													
08	341 X	314	-0-	-27	-0-	314 2		N		-0-			37
09	180 X	81	-0-	-99	-0-	81 2		N		-0-			37
10	403 X	62	-0-	-341	-0-	62 2		N		-0-			37
11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2492 2	11 9	N		10	10 8		37
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4171 2	15 9	N		14	14 8		37
*01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3421 2	12 9	N		11	11 8		37

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		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 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734													
08	3100 X	4	-0-	-3096	-0-	4 2		N		-0-			57
09	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6988 2	8 9	N		7	7 8		57
10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3343 2	1 9	N		1	1 8		57
11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3126 2	1 9	N		1	1 8		57
12	7223 X	2243	-0-	-4980	-0-	2242 2	1 9	N		1	1 8		57
01	7223 X	3004	-0-	-4219	-0-	3002 2	2 9	N		2	2 8		57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914													
08	4712 X	3899	-0-	-813	-0-	3899 2		N		-0-			20
09	4530 X	4449	-0-	-81	-0-	4449 2		N		-0-			20
10	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4703 2	1 9	N		1	1 8		20
11	4410 X	3314	-0-	-1096	-0-	3314 2		N		-0-			20
12	4588 X	3718	-0-	-870	-0-	3718 2		N		-0-			20
01	4712 X	4237	-0-	-475	-0-	4236 2	1 9	N		1	1 8		20

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135													
08	1736 N	1441	-0-	-295	-0-	1440 2	1 9	N		1	1 8		42
09	1200 N	1027	-0-	-173	-0-	1024 2	3 9	N		3	3 8		42
10	1674 N	1391	-0-	-283	-0-	1390 2	1 9	N		1	1 8		42
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581 2	1 9	N		1	1 8		42
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1864 2	2 9	N		2	2 8		42
*01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1619 2	2 9	N		2	2 8		42

TXU 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245675 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9932 - 10290													
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
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		4681 X	4541	-0-	-140	-0-	4541 2		N	-0-		-0-
09		4410 X	3304	-0-	-1106	-0-	3303 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		4557 X	4185	-0-	-372	-0-	4185 2		N	-0-		-0-
11		4380 X	3755	-0-	-625	-0-	3755 2		N	-0-		-0-
12		4526 X	4080	-0-	-446	-0-	4079 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		4526 X	4318	-0-	-208	-0-	4317 2	1 9	N	1	1 8	-0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
08		1488 X	810	-0-	-678	-0-	810 2		N	-0-		33
09		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1325 2	1 9	N	1	1 8	33
10		1209 X	1143	-0-	-66	-0-	1143 2		N	-0-		33
11		1170 X	890	-0-	-280	-0-	890 2		N	-0-		33
12		1364 X	585	-0-	-779	-0-	584 2	1 9	N	1	1 8	33
01		1364 X	769	-0-	-595	-0-	768 2	1 9	N	1	1 8	33

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885												
08		177196 X	146960	-0-	-30236	-0-	146957 2	3 9	N	3	3 8	148
09		165750 X	135447	-0-	-30303	-0-	135440 2	7 9	N	6	6 8	148
10		164052 X	137111	-0-	-26941	-0-	137109 2	2 9	N	2	2 8	148
11		153600 X	127162	-0-	-26438	-0-	127158 2	4 9	N	4	4 8	148
12		152086 X	126680	-0-	-25406	-0-	126674 2	6 9	N	5	5 8	148
01		146971 X	122572	-0-	-24399	-0-	122570 2	2 9	N	2	2 8	148

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004												
08		3720 X	3504	-0-	-216	-0-	3503 2	1 9	N	1	1 8	43
09		3600 X	3250	-0-	-350	-0-	3247 2	3 9	N	3	3 8	43
10		3689 X	3338	-0-	-351	-0-	3337 2	1 9	N	1	1 8	43
11		3510 X	3091	-0-	-419	-0-	3091 2		N	-0-		43
12		3534 X	3167	-0-	-367	-0-	3166 2	1 9	N	1	1 8	43
01		3503 X	3007	-0-	-496	-0-	3006 2	1 9	N	1	1 8	43

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914												
08		4433 X	4307	-0-	-126	-0-	4307 2		N	-0-		242
09		4290 X	4110	-0-	-180	-0-	4109 2	1 9	N	1	1 8	242
10		4433 X	4048	-0-	-385	-0-	4048 2		N	-0-		242
11		4170 X	3777	-0-	-393	-0-	3777 2		N	-0-		242
12		4309 X	3611	-0-	-698	-0-	3611 2		N	-0-		242
01		4309 X	3407	-0-	-902	-0-	3407 2		N	-0-		242

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935												
08		2356 X	2231	-0-	-125	-0-	2231 2		N	-0-		7
09		2250 X	2137	-0-	-113	-0-	2136 2	1 9	N	1	1 8	7
10		2232 X	2200	-0-	-32	-0-	2200 2		N	-0-		7
11		2160 X	2040	-0-	-120	-0-	2040 2		N	-0-		7
12		2232 X	2033	-0-	-199	-0-	2033 2		N	-0-		7
01		2232 X	1990	-0-	-242	-0-	1989 2	1 9	N	1	1 8	7

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590												
08		4774 X	1009	-0-	-3765	-0-	1007 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		4620 X	3875	-0-	-745	-0-	3873 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		4774 X	1849	-0-	-2925	-0-	1849 2		N	-0-		-0-
11		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		N	-0-		-0-
12		3999 X	1758	-0-	-2241	-0-	1757 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		3999 X	2026	-0-	-1973	-0-	2022 2	4 9	N	4	4 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678												
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		1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	2		N	-0-	10
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-	10
10		930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2		N	-0-	10
11		930 N	699	-0-	-231	-0-	699	2		N	-0-	10
12		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1481	2	1 9	N	1	10
*01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-	10

HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068												
08		2728 X	351	-0-	-2377	-0-	351	2		N	-0-	-0-
09		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
08		8153 X	7847	-0-	-306	-0-	7846	2	1 9	N	1	57
09		7890 X	7656	-0-	-234	-0-	7654	2	2 9	N	2	57
10		7967 X	7737	-0-	-230	-0-	7736	2	1 9	N	1	57
11		7650 X	7413	-0-	-237	-0-	7411	2	2 9	N	2	57
12		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-	-0-			N	1	57
01		7905 X	267	-0-	-7638	-0-	238	2	29 9	N	26	57

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
08		0 W	604	-0-	604	-0-	604	2		N	-0-	95
09		0 W	713	-0-	713	-0-	2637	2	1 9	N	1	95
10		3100 N	972	-0-	-2128	-0-	509	2		N	-0-	95
11		1555 N	1046	-0-	-509	-0-	1046	2		N	-0-	95
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1 9	N	1	95
01		961 N	922	-0-	-39	-0-	921	2	1 9	N	1	95

LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862												
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-	5
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1 9	N	1	5
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-	5
11		540 N	4	-0-	-536	-0-	4	2		N	-0-	5
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-			N	-0-	5
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	-0-	5

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110												
08		4154 X	3810	-0-	-344	-0-	3809	2	1 9	N	1	53
09		3990 X	3825	-0-	-165	-0-	3822	2	3 9	N	3	53
10		4123 X	3945	-0-	-178	-0-	3944	2	1 9	N	1	53
11		3990 X	3792	-0-	-198	-0-	3791	2	1 9	N	1	53
12		3968 X	3821	-0-	-147	-0-	3820	2	1 9	N	1	53
01		3968 X	3328	-0-	-640	-0-	3328	2		N	-0-	53

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897												
08		123101 X	104213	-0-	-18888	-0-	104212	2	1 9	N	1	103
09		115980 X	93505	-0-	-22475	-0-	93502	2	3 9	N	3	103
10		113925 X	97978	-0-	-15947	-0-	97977	2	1 9	N	1	103
11		104160 X	90311	-0-	-13849	-0-	90309	2	2 9	N	2	103
12		104222 X	85861	-0-	-18361	-0-	85859	2	2 9	N	2	103
01		104222 X	85015	-0-	-19207	-0-	85013	2	2 9	N	2	103

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON									
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																						
TXU 8													WELL #: 1		RRCID -> 261872		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10983 - 10993	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
08		222580 X	178364	-0-	-44216	-0-	178363	2	1	9	N	1	1	8	185							
09		210870 X	182181	-0-	-28689	-0-	182178	2	3	9	N	3	3	8	185							
10		214737 X	190869	-0-	-23868	-0-	190868	2	1	9	N	1	1	8	185							
11		204090 X	180534	-0-	-23556	-0-	180532	2	2	9	N	2	2	8	185							
12		210893 X	160332	-0-	-50561	-0-	160330	2	2	9	N	2	2	8	185							
01		190867 X	177285	-0-	-13582	-0-	177282	2	3	9	N	3	3	8	185							

TXU 7 GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 261874		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 12230		PERF.10802 - 10878	
08		225063 X	225063	-0-	-0-	-0-	225062	2	1	9	N	1	1	8	48							
09		206902 X	206902	-0-	-0-	-0-	206900	2	2	9	N	2	2	8	48							
10		214446 X	214446	-0-	-0-	-0-	214445	2	1	9	N	1	1	8	48							
11		200947 X	200947	-0-	-0-	-0-	200945	2	2	9	N	2	2	8	48							
12		192509 X	192509	-0-	-0-	-0-	192507	2	2	9	N	2	2	8	48							
*01		199591 X	199591	-0-	-0-	-0-	199589	2	2	9	N	2	2	8	48							

SCRUGGS													WELL #: 1		RRCID -> 262382		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9627 - 9772	
08		186 X	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-			20							
09		120 X	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			20							
10		124 X	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			20							
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			20							
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			20							
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			20							

TXU 5 GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 262609		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9846 - 11716	
08		3937 X	3633	-0-	-304	-0-	3632	2	1	9	N	1	1	8	10							
09		3810 X	3487	-0-	-323	-0-	3485	2	2	9	N	2	2	8	10							
10		3844 X	3461	-0-	-383	-0-	3460	2	1	9	N	1	1	8	10							
11		3720 X	3389	-0-	-331	-0-	3388	2	1	9	N	1	1	8	10							
12		3844 X	3146	-0-	-698	-0-	3145	2	1	9	N	1	1	8	10							
01		3627 X	3430	-0-	-197	-0-	3426	2	4	9	N	4	4	8	10							

TXU 9 GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 262637		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10772 - 10780	
08		227819 X	206185	-0-	-21634	-0-	206184	2	1	9	N	1	1	8	160							
09		220470 X	190462	-0-	-30008	-0-	190458	2	4	9	N	4	4	8	160							
10		227819 X	199282	-0-	-28537	-0-	199281	2	1	9	N	1	1	8	160							
11		216240 X	187321	-0-	-28919	-0-	187320	2	1	9	N	1	1	8	160							
12		217806 X	174485	-0-	-43321	-0-	174483	2	2	9	N	2	2	8	160							
01		206181 X	165931	-0-	-40250	-0-	165930	2	1	9	N	1	1	8	160							

KOEHLER GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 262638		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11532 - 11707	
08		3968 X	3747	-0-	-221	-0-	3747	2			N	-0-			-0-							
09		3840 X	2986	-0-	-854	-0-	2985	2	1	9	N	1	1	8	-0-							
10		3968 X	3459	-0-	-509	-0-	3459	2			N	-0-			-0-							
11		3840 X	3502	-0-	-338	-0-	3502	2			N	-0-			-0-							
12		3968 X	3645	-0-	-323	-0-	3645	2			N	-0-			-0-							
01		3751 X	3330	-0-	-421	-0-	3330	2			N	-0-			-0-							

TXU 10 GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 264445		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12568		PERF.11558 - 11990	
08		2015 N	1739	-0-	-276	-0-	1739	2			N	-0-			6							
09		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			6							
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			6							
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			6							
12		1922 N	1608	-0-	-314	-0-	1608	2			N	-0-			6							
01		1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2			N	-0-			6							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512															
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495															
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		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-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176															
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAXET OPERATING CO., INC. 749525															
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554															
08		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127															
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876															
08		278876 X	268096	-0-	-10780	-0-	268096	2			N	-0-			-0-
09		268440 X	256960	-0-	-11480	-0-	256960	2			N	-0-			-0-
10		275559 X	262090	-0-	-13469	-0-	262090	2			N	-0-			-0-
11		265500 X	249973	-0-	-15527	-0-	249973	2			N	-0-			-0-
12		271870 X	254352	-0-	-17518	-0-	254352	2			N	-0-			-0-
01		268088 X	241090	-0-	-26998	-0-	241090	2			N	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976															
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388															
08		19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	400	1	18890	2	N	-0-			-0-
09		18867 X	18867	-0-	-0-	-0-	370	1	18497	2	N	-0-			-0-
10		18445 X	17778	-0-	-667	-0-	359	1	17419	2	N	-0-			-0-
11		17850 X	16546	-0-	-1304	-0-	319	1	16227	2	N	-0-			-0-
12		18445 X	17379	-0-	-1066	-0-	329	1	17050	2	N	-0-			-0-
01		18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311															
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466															
08		961 N	689	-0-	-272	-0-	689	2			N	-0-			-0-
09		600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-			-0-
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
11		660 N	390	-0-	-270	-0-	390	2			N	-0-			-0-
12		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-			-0-
*01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
VALENCIA OPERATING COMPANY 881167														
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	43	1	2734	2	Y	-0-			28
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	40	1	2450	2	Y	1	1 8		28
						1	9							
10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	48	1	2653	2	Y	1	1 8		28
						1	9							
11	2430 N	1293	-0-	-1137	-0-	22	1	1271	2	Y	-0-			28
12	2511 N	2041	-0-	-470	-0-	56	1	1984	2	Y	1	1 8		28
						1	9							
*01	3100 N	3706	-0-	606	606	58	1	3647	2	Y	1	1 8		28
						1	9							

VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A														
08	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	51	1	3242	2	Y	-0-			25
09	3180 X	3090	-0-	-90	-0-	50	1	3040	2	Y	-0-			25
10	3069 X	2469	-0-	-600	-0-	44	1	2425	2	Y	-0-			25
11	3180 X	2256	-0-	-924	-0-	39	1	2217	2	Y	-0-			25
12	3286 X	1547	-0-	-1739	-0-	42	1	1504	2	Y	1	1 8		25
						1	9							
01	3286 X	2433	-0-	-853	-0-	38	1	2395	2	Y	-0-			25

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453														
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832														
08	3689 X	3547	-0-	-142	-0-	370	1	3177	2	Y	-0-			-0-
09	3570 X	3351	-0-	-219	-0-	103	1	3248	2	Y	-0-			-0-
*10	3658 X	3352	-0-	-306	-0-	231	1	3121	2	Y	-0-			-0-
11	3540 X	3045	-0-	-495	-0-	323	1	2722	2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	3118	-0-	-447	-0-	284	1	2834	2	Y	-0-			-0-
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116														
08	3844 X	3733	-0-	-111	-0-	390	1	3343	2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	3540	-0-	-180	-0-	111	1	3429	2	Y	-0-			-0-
*10	3937 X	3233	-0-	-704	-0-	220	1	3013	2	Y	-0-			-0-
11	3810 X	2638	-0-	-1172	-0-	280	1	2358	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	2615	-0-	-1136	-0-	229	1	2386	2	Y	-0-			-0-
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163														
08	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	515	1	4423	2	Y	-0-			-0-
09	4680 X	4465	-0-	-215	-0-	147	1	4318	2	Y	-0-			-0-
*10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	373	1	4983	2	Y	-0-			-0-
11	5010 X	4763	-0-	-247	-0-	506	1	4257	2	Y	-0-			-0-
12	5146 X	4828	-0-	-318	-0-	444	1	4384	2	Y	-0-			-0-
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072														
08	496 X	496	-0-	-0-	-0-	51	1	445	2	Y	-0-			-0-
09	5070 X	532	-0-	-4538	-0-	16	1	516	2	Y	-0-			-0-
*10	5239 X	466	-0-	-4773	-0-	25	1	441	2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	405	-0-	-2445	-0-	43	1	362	2	Y	-0-			-0-
12	2201 X	477	-0-	-1724	-0-	43	1	434	2	Y	-0-			-0-
01	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453																		
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE

08		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	769	1	6604	2	Y	-0-					-0-	
09		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	216	1	6661	2	Y	-0-					-0-	
*10		8246 X	5364	-0-	-2882	-0-	402	1	4962	2	Y	-0-					-0-	
11		7980 X	6446	-0-	-1534	-0-	685	1	5761	2	Y	-0-					-0-	
12		7595 X	6274	-0-	-1321	-0-	574	1	5700	2	Y	-0-					-0-	
01		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870																		
08		2418 X	1818	-0-	-600	-0-	188	1	1630	2	Y	-0-					-0-	
09		2280 X	1278	-0-	-1002	-0-	41	1	1237	2	Y	-0-					-0-	
*10		1860 X	1696	-0-	-164	-0-	112	1	1584	2	Y	-0-					-0-	
11		1890 X	1051	-0-	-839	-0-	111	1	940	2	Y	-0-					-0-	
12		1953 X	1061	-0-	-892	-0-	97	1	964	2	Y	-0-					-0-	
01		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246																		
08		4836 X	4567	-0-	-269	-0-	481	1	4086	2	Y	-0-					-0-	
09		4620 X	4268	-0-	-352	-0-	129	1	4139	2	Y	-0-					-0-	
*10		4774 X	4564	-0-	-210	-0-	304	1	4260	2	Y	-0-					-0-	
11		4470 X	4279	-0-	-191	-0-	455	1	3824	2	Y	-0-					-0-	
12		4619 X	4410	-0-	-209	-0-	399	1	4011	2	Y	-0-					-0-	
01		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308																		
08		2449 X	2020	-0-	-429	-0-	211	1	1809	2	Y	-0-					-0-	
09		2370 X	1880	-0-	-490	-0-	59	1	1821	2	Y	-0-					-0-	
*10		2108 X	1272	-0-	-836	-0-	65	1	1207	2	Y	-0-					-0-	
11		1980 X	2	-0-	-1978	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
12		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-	
01		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356																		
08		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	227	1	2023	2	Y	-0-					-0-	
09		2040 X	1780	-0-	-260	-0-	50	1	1730	2	Y	-0-					-0-	
*10		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	189	1	2276	2	Y	-0-					-0-	
*11		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	268	1	2254	2	Y	-0-					-0-	
12		2542 X	2323	-0-	-219	-0-	211	1	2112	2	Y	-0-					-0-	
01		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192																		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508																		
08		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	682	1	5857	2	Y	-0-					-0-	
09		6480 X	6166	-0-	-314	-0-	194	1	5972	2	Y	-0-					-0-	
*10		6820 X	6268	-0-	-552	-0-	418	1	5850	2	Y	-0-					-0-	
11		6600 X	5800	-0-	-800	-0-	616	1	5184	2	Y	-0-					-0-	
12		6603 X	6084	-0-	-519	-0-	554	1	5530	2	Y	-0-					-0-	
01		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453														
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		3534 X	3282	-0-	-252	-0-	342 1	2940 2	Y	-0-				-0-
09		3420 X	3258	-0-	-162	-0-	104 1	3154 2	Y	-0-				-0-
*10		3503 X	3332	-0-	-171	-0-	222 1	3110 2	Y	-0-				-0-
11		3360 X	3227	-0-	-133	-0-	342 1	2885 2	Y	-0-				-0-
12		3410 X	3308	-0-	-102	-0-	302 1	3006 2	Y	-0-				-0-
01		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410														
08		3689 X	3284	-0-	-405	-0-	342 1	2942 2	Y	-0-				-0-
09		3570 X	3032	-0-	-538	-0-	97 1	2935 2	Y	-0-				-0-
*10		3472 X	2890	-0-	-582	-0-	182 1	2708 2	Y	-0-				-0-
11		3360 X	3091	-0-	-269	-0-	328 1	2763 2	Y	-0-				-0-
12		3348 X	2672	-0-	-676	-0-	243 1	2429 2	Y	-0-				-0-
01		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536														
08		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	189 1	1664 2	Y	-0-				-0-
09		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	72 1	2331 2	Y	-0-				-0-
*10		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	117 1	1804 2	Y	-0-				-0-
*11		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	139 1	1167 2	Y	-0-				-0-
*12		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	206 1	2081 2	Y	-0-				-0-
01		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470														
08		7936 X	5690	-0-	-2246	-0-	590 1	5100 2	Y	-0-				-0-
09		7680 X	5721	-0-	-1959	-0-	180 1	5541 2	Y	-0-				-0-
*10		6789 X	6450	-0-	-339	-0-	422 1	6028 2	Y	-0-				-0-
11		6330 X	5215	-0-	-1115	-0-	554 1	4661 2	Y	-0-				-0-
*12		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	627 1	6236 2	Y	-0-				-0-
01		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112														
08		5177 X	4538	-0-	-639	-0-	473 1	4065 2	Y	-0-				-0-
09		5010 X	3621	-0-	-1389	-0-	121 1	3500 2	Y	-0-				-0-
*10		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	293 1	4288 2	Y	-0-				-0-
11		4770 X	4616	-0-	-154	-0-	491 1	4125 2	Y	-0-				-0-
12		4929 X	4854	-0-	-75	-0-	442 1	4412 2	Y	-0-				-0-
01		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586														
08		6324 X	6086	-0-	-238	-0-	635 1	5451 2	Y	-0-				-0-
09		6150 X	5758	-0-	-392	-0-	181 1	5577 2	Y	-0-				-0-
*10		6448 X	5826	-0-	-622	-0-	380 1	5446 2	Y	-0-				-0-
11		6240 X	5646	-0-	-594	-0-	600 1	5046 2	Y	-0-				-0-
12		6262 X	5760	-0-	-502	-0-	524 1	5236 2	Y	-0-				-0-
01		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210														
08		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	330 1	2833 2	Y	-0-				-0-
09		3030 X	2595	-0-	-435	-0-	81 1	2514 2	Y	-0-				-0-
*10		3131 X	3056	-0-	-75	-0-	218 1	2838 2	Y	-0-				-0-
11		3240 X	3017	-0-	-223	-0-	321 1	2696 2	Y	-0-				-0-
12		3348 X	3019	-0-	-329	-0-	276 1	2743 2	Y	-0-				-0-
01		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.//		923453												
BLAIR, JOHN		WELL #:		13	RRCID ->	243465	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11558	- 12340		
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	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			-0-
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-			-0-
*10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		29	RRCID ->	244073	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11464	- 12368		
08	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	688	1	5912	2	Y	-0-			-0-
09	6600 X	6083	-0-	-517	-0-	189	1	5894	2	Y	-0-			-0-
*10	6820 X	6080	-0-	-740	-0-	411	1	5669	2	Y	-0-			-0-
11	6600 X	5872	-0-	-728	-0-	624	1	5248	2	Y	-0-			-0-
12	6696 X	6545	-0-	-151	-0-	595	1	5950	2	Y	-0-			-0-
01	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		17	RRCID ->	244314	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11268	- 13093		
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	383	1	3286	2	Y	-0-			-0-
09	3840 X	3520	-0-	-320	-0-	114	1	3406	2	Y	-0-			-0-
*10	4030 X	3587	-0-	-443	-0-	231	1	3356	2	Y	-0-			-0-
11	3900 X	3261	-0-	-639	-0-	347	1	2914	2	Y	-0-			-0-
12	3844 X	2667	-0-	-1177	-0-	233	1	2434	2	Y	-0-			-0-
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		21	RRCID ->	244320	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11654	- 12615		
08	5456 X	5065	-0-	-391	-0-	308	1	4757	2	Y	-0-			-0-
09	4800 X	4550	-0-	-250	-0-	325	1	4225	2	Y	-0-			-0-
*10	4743 X	4377	-0-	-366	-0-	62	1	4315	2	Y	-0-			-0-
11	4560 X	3920	-0-	-640	-0-	422	1	3498	2	Y	-0-			-0-
12	5053 X	4188	-0-	-865	-0-	152	1	4036	2	Y	-0-			-0-
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		20	RRCID ->	247687	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12760	PERF.11598	- 12550		
08	6262 X	5520	-0-	-742	-0-	346	1	5174	2	Y	-0-			-0-
09	6660 X	5172	-0-	-1488	-0-	369	1	4803	2	Y	-0-			-0-
*10	6882 X	4679	-0-	-2203	-0-	77	1	4602	2	Y	-0-			-0-
11	6120 X	4191	-0-	-1929	-0-	452	1	3739	2	Y	-0-			-0-
12	5921 X	5392	-0-	-529	-0-	193	1	5199	2	Y	-0-			-0-
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		48	RRCID ->	247794	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11172	- 11956		
08	3193 X	3081	-0-	-112	-0-	318	1	2763	2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	2982	-0-	-198	-0-	93	1	2889	2	Y	-0-			-0-
*10	3286 X	3174	-0-	-112	-0-	211	1	2963	2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	2490	-0-	-720	-0-	265	1	2225	2	Y	-0-			-0-
12	3317 X	2861	-0-	-456	-0-	260	1	2601	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		24	RRCID ->	250587	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11464	- 12506		
08	3100 X	2678	-0-	-422	-0-	149	1	2529	2	Y	-0-			-0-
09	3570 X	2451	-0-	-1119	-0-	207	1	2244	2	Y	-0-			-0-
*10	3689 X	2290	-0-	-1399	-0-	92	1	2198	2	Y	-0-			-0-
*11	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	322	1	2652	2	Y	-0-			-0-
*12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	133	1	3166	2	Y	-0-			-0-
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3100 N	7121	-0-	4021	4021	7121 2			N	-0-	-0-
09		3000 N	4996	-0-	1996	6017	4996 2			N	-0-	-0-
10		11653 X	5636	-0-	-6017	-0-	5636 2			N	-0-	-0-
11		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431 2			N	-0-	-0-
12		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2			N	-0-	-0-
*01		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 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		3255 X	2638	-0-	-617	-0-	2638 2			N	-0-	-0-
09		3150 X	1846	-0-	-1304	-0-	1846 2			N	-0-	-0-
10		3162 X	1898	-0-	-1264	-0-	1898 2			N	-0-	-0-
11		2850 X	2080	-0-	-770	-0-	2080 2			N	-0-	-0-
12		2790 X	2524	-0-	-266	-0-	2524 2			N	-0-	-0-
01		2635 X	2417	-0-	-218	-0-	2417 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		3937 X	3772	-0-	-165	-0-	3772 2			N	-0-	-0-
09		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2			N	-0-	-0-
10		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2			N	-0-	-0-
11		3690 X	3425	-0-	-265	-0-	3425 2			N	-0-	-0-
12		3937 X	3067	-0-	-870	-0-	3067 2			N	-0-	-0-
01		3937 X	3160	-0-	-777	-0-	3160 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		2697 X	2369	-0-	-328	-0-	2369 2			N	-0-	-0-
09		2610 X	2435	-0-	-175	-0-	2435 2			N	-0-	-0-
10		2697 X	2539	-0-	-158	-0-	2539 2			N	-0-	-0-
11		2610 X	2268	-0-	-342	-0-	2268 2			N	-0-	-0-
12		2511 N	2085	-0-	-426	-0-	2085 2			N	-0-	-0-
01		2542 N	2196	-0-	-346	-0-	2196 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
08		1736 X	590	-0-	-1146	-0-	590 2			N	-0-	-0-
09		1590 N	97	-0-	-1493	-0-	97 2			N	-0-	-0-
10		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2			N	-0-	-0-
11		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2			N	-0-	-0-
12		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2			N	-0-	-0-
*01		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2			N	-0-	-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
08		279 X	115	-0-	-164	-0-	115 2			N	-0-	-0-
09		270 X	96	-0-	-174	-0-	96 2			N	-0-	-0-
10		279 N	166	-0-	-113	-0-	166 2			N	-0-	-0-
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-	-0-
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2			N	-0-	-0-
*01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2			N	-0-	-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
08		9424 X	5544	-0-	-3880	-0-	5544 2			N	-0-	-0-
09		9120 X	5237	-0-	-3883	-0-	5237 2			N	-0-	-0-
10		9424 X	6466	-0-	-2958	-0-	6466 2			N	-0-	-0-
11		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085 2			N	-0-	-0-
12		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041 2			N	-0-	-0-
*01		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1131 2			N	-0-	-0-
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2			N	-0-	-0-
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2			N	-0-	-0-
11		1080 N	809	-0-	-271	-0-	809 2			N	-0-	-0-
12		1209 N	280	-0-	-929	-0-	280 2			N	-0-	-0-
01		1209 N	740	-0-	-469	-0-	740 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
08		2387 X	2238	-0-	-149	-0-	2238 2			N	-0-	-0-
09		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2			N	-0-	-0-
10		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2			N	-0-	-0-
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2			N	-0-	-0-
12		2387 N	2377	-0-	-10	-0-	2377 2			N	-0-	-0-
01		2294 N	2192	-0-	-102	-0-	2192 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
08		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2			N	-0-	-0-
09		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1864 2	1 9		N	1	1 8
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2			N	-0-	-0-
11		1710 N	1643	-0-	-67	-0-	1643 2			N	-0-	-0-
12		1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1553 2			N	-0-	-0-
01		1736 N	1490	-0-	-246	-0-	1490 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		1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1463 2			N	-0-	-0-
09		1560 N	1436	-0-	-124	-0-	1436 2			N	-0-	-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2			N	-0-	-0-
11		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2			N	-0-	-0-
12		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2			N	-0-	-0-
*01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2			N	-0-	-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
08		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2			N	-0-	-0-
09		2670 N	2365	-0-	-305	-0-	2365 2			N	-0-	-0-
10		2759 N	2232	-0-	-527	-0-	2232 2			N	-0-	-0-
11		2670 N	2177	-0-	-493	-0-	2177 2			N	-0-	-0-
12		2449 N	2142	-0-	-307	-0-	2142 2			N	-0-	-0-
01		2232 N	2231	-0-	-1	-0-	2231 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
08		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2			N	-0-	-0-
09		3690 X	3245	-0-	-445	-0-	3245 2			N	-0-	-0-
10		3720 X	2472	-0-	-1248	-0-	2472 2			N	-0-	-0-
11		3690 X	3038	-0-	-652	-0-	3038 2			N	-0-	-0-
12		3813 X	3202	-0-	-611	-0-	3202 2			N	-0-	-0-
01		3813 X	3050	-0-	-763	-0-	3050 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		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2			N	-0-	-0-
09		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2			N	-0-	-0-
10		1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238 2			N	-0-	-0-
11		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2			N	-0-	-0-
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2			N	-0-	-0-
01		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-	-0-
09		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4677	2	1	9	N	1	1 8
10		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-	-0-
11		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-	-0-
12		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-	-0-
*01		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754													
08		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-	-0-
09		4410 X	2044	-0-	-2366	-0-	2044	2			N	-0-	-0-
10		4495 X	4092	-0-	-403	-0-	4092	2			N	-0-	-0-
11		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-	-0-
12		4650 X	3673	-0-	-977	-0-	3673	2			N	-0-	-0-
01		4650 X	4508	-0-	-142	-0-	4508	2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888													
08		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-	-0-
09		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6093	2	1	9	N	1	1 8
10		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-	-0-
11		5430 X	4914	-0-	-516	-0-	4914	2			N	-0-	-0-
12		5611 X	1895	-0-	-3716	-0-	1895	2			N	-0-	-0-
01		5611 X	3006	-0-	-2605	-0-	3006	2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804													
08		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-	-0-
09		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-	-0-
10		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-	-0-
11		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-	-0-
12		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-	-0-
*01		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061													
08		5890 X	4495	-0-	-1395	-0-	4495	2			N	-0-	-0-
09		5700 X	1019	-0-	-4681	-0-	1019	2			N	-0-	-0-
10		5890 X	1302	-0-	-4588	-0-	1302	2			N	-0-	-0-
11		5610 X	1614	-0-	-3996	-0-	1614	2			N	-0-	-0-
12		5518 X	1634	-0-	-3884	-0-	1634	2			N	-0-	-0-
01		4495 X	1300	-0-	-3195	-0-	1300	2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786													
08		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-	-0-
09		6630 X	6279	-0-	-351	-0-	6279	2			N	-0-	-0-
10		6851 X	5333	-0-	-1518	-0-	5333	2			N	-0-	-0-
11		6630 X	4851	-0-	-1779	-0-	4851	2			N	-0-	-0-
12		6851 X	5303	-0-	-1548	-0-	5303	2			N	-0-	-0-
01		6851 X	5216	-0-	-1635	-0-	5216	2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968													
08		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-	-0-
09		2280 N	2129	-0-	-151	-0-	2129	2			N	-0-	-0-
10		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-	-0-
11		2310 N	2023	-0-	-287	-0-	2023	2			N	-0-	-0-
12		2201 N	1973	-0-	-228	-0-	1973	2			N	-0-	-0-
01		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2728 X	2720	-0-	-8	-0-	2720 2		N	-0-		-0-
09		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		N	-0-		-0-
10		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2		N	-0-		-0-
11		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988 2		N	-0-		-0-
12		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2		N	-0-		-0-
*01		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
08		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787 2		N	-0-		-0-
09		7140 X	6750	-0-	-390	-0-	6749 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		7378 X	6586	-0-	-792	-0-	6586 2		N	-0-		-0-
11		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508 2		N	-0-		-0-
12		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403 2		N	-0-		-0-
*01		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005												
08		4588 X	4173	-0-	-415	-0-	4173 2		N	-0-		-0-
09		4440 X	3714	-0-	-726	-0-	3714 2		N	-0-		-0-
10		4526 X	3669	-0-	-857	-0-	3669 2		N	-0-		-0-
11		4350 X	3571	-0-	-779	-0-	3571 2		N	-0-		-0-
12		4309 X	3691	-0-	-618	-0-	3691 2		N	-0-		-0-
01		4185 X	3545	-0-	-640	-0-	3545 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883												
08		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251 2		N	-0-		-0-
09		5400 X	5212	-0-	-188	-0-	5211 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		5580 X	2788	-0-	-2792	-0-	2788 2		N	-0-		-0-
11		5400 X	4153	-0-	-1247	-0-	4153 2		N	-0-		-0-
12		5580 X	5366	-0-	-214	-0-	5366 2		N	-0-		-0-
01		5394 X	4372	-0-	-1022	-0-	4372 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078												
08		3844 X	3395	-0-	-449	-0-	3395 2		N	-0-		-0-
09		3720 X	2639	-0-	-1081	-0-	2639 2		N	-0-		-0-
10		3844 X	2458	-0-	-1386	-0-	2458 2		N	-0-		-0-
11		3480 X	2972	-0-	-508	-0-	2972 2		N	-0-		-0-
12		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 2		N	-0-		-0-
01		3410 X	3206	-0-	-204	-0-	3206 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034												
08		961 N	932	-0-	-29	-0-	932 2		N	-0-		-0-
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1221 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
11		900 N	781	-0-	-119	-0-	781 2		N	-0-		-0-
12		961 N	713	-0-	-248	-0-	713 2		N	-0-		-0-
01		961 N	485	-0-	-476	-0-	485 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		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		-0-
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		-0-
11		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-		-0-
12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-		-0-
*01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE					
08		12090 X	9550	-0-	-2540	-0-	9550	2			N	-0-
09		11700 X	6861	-0-	-4839	-0-	6861	2			N	-0-
10		12090 X	6769	-0-	-5321	-0-	6769	2			N	-0-
11		11310 X	6975	-0-	-4335	-0-	6975	2			N	-0-
12		11160 X	7824	-0-	-3336	-0-	7824	2			N	-0-
01		9548 X	8452	-0-	-1096	-0-	8452	2			N	-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202												
08		7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-
09		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-
10		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-
11		6270 X	5643	-0-	-627	-0-	5643	2			N	-0-
12		6479 X	5682	-0-	-797	-0-	5682	2			N	-0-
01		6479 X	5957	-0-	-522	-0-	5957	2			N	-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708												
08		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-
09		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4035	2	2 9		N	2
10		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	2 8
11		3030 X	2347	-0-	-683	-0-	2347	2			N	-0-
12		3131 X	2772	-0-	-359	-0-	2772	2			N	-0-
01		3131 X	3063	-0-	-68	-0-	3063	2			N	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014												
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-
09		210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-
10		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-
11		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-
*01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754												
08		4371 X	4100	-0-	-271	-0-	4100	2			N	-0-
09		4230 X	3086	-0-	-1144	-0-	3086	2			N	-0-
10		4371 X	2843	-0-	-1528	-0-	2843	2			N	-0-
11		4110 X	2914	-0-	-1196	-0-	2914	2			N	-0-
12		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-
01		4092 X	3063	-0-	-1029	-0-	3063	2			N	-0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578												
08		4278 X	2748	-0-	-1530	-0-	2748	2			N	-0-
09		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	2	1 9		N	1
10		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	1 8
11		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-
12		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-
*01		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004												
08		341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-
12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-
*01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5394 X	4434	-0-	-960	-0-	4434 2		N	-0-		-0-
09		5820 X	3940	-0-	-1880	-0-	3937 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		6014 X	4132	-0-	-1882	-0-	4132 2		N	-0-		-0-
11		5820 X	4110	-0-	-1710	-0-	4110 2		N	-0-		-0-
12		4433 X	3886	-0-	-547	-0-	3886 2		N	-0-		-0-
01		4433 X	3806	-0-	-627	-0-	3806 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		2697 X	1779	-0-	-918	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
09		2370 N	1946	-0-	-424	-0-	1944 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		1116 N	413	-0-	-703	-0-	413 2		N	-0-		-0-
11		1710 N	530	-0-	-1180	-0-	530 2		N	-0-		-0-
12		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		403 N	308	-0-	-95	-0-	308 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549												
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-
09		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
*01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757												
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
10		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2		N	-0-		-0-
11		450 N	404	-0-	-46	-0-	404 2		N	-0-		-0-
12		465 N	389	-0-	-76	-0-	389 2		N	-0-		-0-
*01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118												
08		2356 N	2248	-0-	-108	-0-	2248 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	3103	-0-	103	-0-	3102 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		2595 N	2492	-0-	-103	-0-	2492 2		N	-0-		-0-
11		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-		-0-
12		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2		N	-0-		-0-
*01		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-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		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020												
08		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-		-0-
09		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2787 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	3189	-0-	189	-0-	3189 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	3163	-0-	63	-0-	252		N	-0-		-0-
*01		3100 N	3043	-0-	-57	-0-	195 3043 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2		N	-0-		-0-
09	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6048	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2		N	-0-		-0-
11	5220 X	4680	-0-	-540	-0-	4680	2		N	-0-		-0-
12	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2		N	-0-		-0-
*01	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030												
08	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-		-0-
09	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4905	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	4805 X	4222	-0-	-583	-0-	4222	2		N	-0-		-0-
11	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2		N	-0-		-0-
12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2		N	-0-		-0-
*01	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958												
08	4526 X	2933	-0-	-1593	-0-	2933	2		N	-0-		-0-
09	4380 X	2458	-0-	-1922	-0-	2458	2		N	-0-		-0-
10	4526 X	2352	-0-	-2174	-0-	2352	2		N	-0-		-0-
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		N	-0-		-0-
12	3317 X	2563	-0-	-754	-0-	2563	2		N	-0-		-0-
01	2945 X	2674	-0-	-271	-0-	2674	2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
08	12307 X	12074	-0-	-233	-0-	12074	2		N	-0-		-0-
09	11910 X	9777	-0-	-2133	-0-	9774	2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	12307 X	9575	-0-	-2732	-0-	9575	2		N	-0-		-0-
11	11910 X	8175	-0-	-3735	-0-	8175	2		N	-0-		-0-
12	12307 X	9579	-0-	-2728	-0-	9579	2		N	-0-		-0-
01	12059 X	9219	-0-	-2840	-0-	9219	2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
08	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2		N	-0-		-0-
09	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4738	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2		N	-0-		-0-
11	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		N	-0-		-0-
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-		-0-
*01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	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	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-		-0-
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3624	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2		N	-0-		-0-
11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2		N	-0-		-0-
12	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		N	-0-		-0-
*01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
08	2325 N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2		N	-0-		-0-
09	2220 N	2067	-0-	-153	-0-	2067	2		N	-0-		-0-
10	2170 N	2053	-0-	-117	-0-	2053	2		N	-0-		-0-
11	2100 N	1699	-0-	-401	-0-	1699	2		N	-0-		-0-
12	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2		N	-0-		-0-
01	2046 N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2		N	-0-			-0-
09		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		N	-0-			-0-
10		2542 N	2407	-0-	-135	-0-	2407 2		N	-0-			-0-
11		2460 N	2396	-0-	-64	-0-	2396 2		N	-0-			-0-
12		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-			-0-
*01		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970													
08		5208 X	5111	-0-	-97	-0-	5111 2		N	-0-			-0-
09		5040 X	4083	-0-	-957	-0-	4083 2		N	-0-			-0-
10		5208 X	4664	-0-	-544	-0-	4664 2		N	-0-			-0-
11		5040 X	4176	-0-	-864	-0-	4176 2		N	-0-			-0-
12		5208 X	3726	-0-	-1482	-0-	3726 2		N	-0-			-0-
01		5115 X	4854	-0-	-261	-0-	4854 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		31 X	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
09		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
10		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 X	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912													
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
*01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893													
08		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 2		N	-0-			-0-
09		3180 X	3089	-0-	-91	-0-	3087 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		3286 X	3161	-0-	-125	-0-	3161 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2910	-0-	-270	-0-	2910 2		N	-0-			-0-
12		3286 X	2988	-0-	-298	-0-	2988 2		N	-0-			-0-
01		3286 X	2993	-0-	-293	-0-	2993 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264													
08		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2		N	-0-			-0-
09		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3550 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		2790 X	2093	-0-	-697	-0-	2093 2		N	-0-			-0-
11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2		N	-0-			-0-
12		2790 X	2573	-0-	-217	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
01		2790 X	2161	-0-	-629	-0-	2161 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903													
08		5022 X	2547	-0-	-2475	-0-	2547 2		N	-0-			-0-
09		4860 X	2279	-0-	-2581	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
10		5022 X	3016	-0-	-2006	-0-	3016 2		N	-0-			-0-
11		4380 X	2755	-0-	-1625	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
12		2697 X	2654	-0-	-43	-0-	2654 2		N	-0-			-0-
*01		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002										TOTAL DEPTH 13038	PERF.10443 - 11501			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-			-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-			-0-
11	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-			-0-
12	682 N	537	-0-	-145	-0-	537	2			N	-0-			-0-
*01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	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	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-			-0-
09	2100 N	1106	-0-	-994	-0-	1105	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
10	1333 N	780	-0-	-553	-0-	780	2			N	-0-			-0-
11	2220 N	934	-0-	-1286	-0-	934	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	848	-0-	-299	-0-	848	2			N	-0-			-0-
*01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	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	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-			-0-
09	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-			-0-
10	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-			-0-
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-			-0-
12	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-			-0-
*01	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	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	7874 X	7654	-0-	-220	-0-	7654	2			N	-0-			-0-
09	7620 X	7279	-0-	-341	-0-	7277	2	2	9	N	-2	2	8	-0-
10	7874 X	6686	-0-	-1188	-0-	6686	2			N	-0-			-0-
11	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-			-0-
12	7657 X	7023	-0-	-634	-0-	7023	2			N	-0-			-0-
01	7657 X	6073	-0-	-1584	-0-	6073	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	1736 X	1129	-0-	-607	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
09	1620 X	663	-0-	-957	-0-	663	2			N	-0-			-0-
10	1674 X	762	-0-	-912	-0-	762	2			N	-0-			-0-
11	1290 X	342	-0-	-948	-0-	342	2			N	-0-			-0-
12	682 N	313	-0-	-369	-0-	313	2			N	-0-			-0-
01	775 N	236	-0-	-539	-0-	236	2			N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004										TOTAL DEPTH 13100	PERF.10470 - 12971			
08	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-			-0-
09	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-			-0-
10	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-			-0-
11	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-			-0-
12	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-			-0-
*01	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004										TOTAL DEPTH 13025	PERF.10332 - 12776			
08	5270 X	4986	-0-	-284	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
09	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6047	2	3	9	N	-3	3	8	-0-
10	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-			-0-
11	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-			-0-
12	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-			-0-
*01	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2		N	-0-	-0-	
09		5850 X	5631	-0-	-219	-0-	5629	2	2 9	N	2	2 8	
10		6045 X	5473	-0-	-572	-0-	5473	2		N	-0-	-0-	
11		5850 X	5260	-0-	-590	-0-	5260	2		N	-0-	-0-	
12		6045 X	5254	-0-	-791	-0-	5254	2		N	-0-	-0-	
01		6045 X	5171	-0-	-874	-0-	5171	2		N	-0-	-0-	

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673													
08		6758 X	2959	-0-	-3799	-0-	2959	2		N	-0-	-0-	
09		6540 X	3472	-0-	-3068	-0-	3472	2		N	-0-	-0-	
10		6696 X	5666	-0-	-1030	-0-	5666	2		N	-0-	-0-	
11		6360 X	4311	-0-	-2049	-0-	4311	2		N	-0-	-0-	
12		5983 X	2566	-0-	-3417	-0-	2566	2		N	-0-	-0-	
01		5673 X	4216	-0-	-1457	-0-	4216	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		2325 N	2185	-0-	-140	-0-	2185	2		N	-0-	-0-	
09		2310 N	1958	-0-	-352	-0-	1958	2		N	-0-	-0-	
10		2387 N	2038	-0-	-349	-0-	2038	2		N	-0-	-0-	
11		2100 N	2022	-0-	-78	-0-	2022	2		N	-0-	-0-	
12		2015 N	1911	-0-	-104	-0-	1911	2		N	-0-	-0-	
*01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-	-0-	

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773													
08		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		N	-0-	-0-	
09		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4890	2	2 9	N	2	2 8	
10		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-	-0-	
11		1860 X	1360	-0-	-500	-0-	1360	2		N	-0-	-0-	
12		1922 X	1230	-0-	-692	-0-	1230	2		N	-0-	-0-	
*01		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	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		2511 N	2421	-0-	-90	-0-	2421	2		N	-0-	-0-	
09		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1 9	N	1	1 8	
10		3100 N	3879	-0-	779	-0-	3879	2		N	-0-	-0-	
11		3000 N	5412	-0-	2412	-0-	5412	2		N	-0-	-0-	
12		3100 N	4220	-0-	1120	-0-	4311	2		N	-0-	-0-	
*01		7629 X	3318	-0-	-4311	-0-	3318	2		N	-0-	-0-	

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046													
08		1705 N	872	-0-	-833	-0-	872	2		N	-0-	-0-	
09		1770 N	1203	-0-	-567	-0-	1203	2		N	-0-	-0-	
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-	-0-	
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-	-0-	
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-	-0-	
01		1736 N	1320	-0-	-416	-0-	1320	2		N	-0-	-0-	

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860													
08		6107 X	5457	-0-	-650	-0-	5457	2		N	-0-	-0-	
09		5910 X	5091	-0-	-819	-0-	5091	2		N	-0-	-0-	
10		5797 X	5012	-0-	-785	-0-	5012	2		N	-0-	-0-	
11		5430 X	4795	-0-	-635	-0-	4795	2		N	-0-	-0-	
12		5580 X	4434	-0-	-1146	-0-	4434	2		N	-0-	-0-	
01		5456 X	3889	-0-	-1567	-0-	3889	2		N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 2			N	-0-		-0-
09		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5180 2	2 9		N	2	2 8	-0-
10		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 2			N	-0-		-0-
11		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2			N	-0-		-0-
12		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 2			N	-0-		-0-
01		3813 X	3660	-0-	-153	-0-	3660 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		1426 N	848	-0-	-578	-0-	848 2			N	-0-		-0-
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-		-0-
10		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2			N	-0-		-0-
11		810 N	485	-0-	-325	-0-	485 2			N	-0-		-0-
12		837 N	340	-0-	-497	-0-	340 2			N	-0-		-0-
01		1395 N	195	-0-	-1200	-0-	195 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		4836 X	4781	-0-	-55	-0-	4781 2			N	-0-		-0-
09		4680 X	4434	-0-	-246	-0-	4433 2	1 9		N	1	1 8	-0-
10		4836 X	4390	-0-	-446	-0-	4390 2			N	-0-		-0-
11		4680 X	3984	-0-	-696	-0-	3984 2			N	-0-		-0-
12		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 2			N	-0-		-0-
01		4774 X	4564	-0-	-210	-0-	4564 2			N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997													
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2			N	-0-		-0-
09		1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1400 2			N	-0-		-0-
10		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450 2			N	-0-		-0-
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			N	-0-		-0-
12		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2			N	-0-		-0-
01		1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1332 2			N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894													
08		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 2			N	-0-		-0-
09		4530 X	4355	-0-	-175	-0-	4353 2	2 9		N	2	2 8	-0-
10		4619 X	4464	-0-	-155	-0-	4464 2			N	-0-		-0-
11		4530 X	4265	-0-	-265	-0-	4265 2			N	-0-		-0-
12		4681 X	3719	-0-	-962	-0-	3719 2			N	-0-		-0-
01		4681 X	3952	-0-	-729	-0-	3952 2			N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145													
08		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 2			N	-0-		-0-
09		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6114 2	6 9		N	5	5 8	-0-
10		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354 2			N	-0-		-0-
11		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463 2			N	-0-		-0-
12		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 2			N	-0-		-0-
*01		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075 2			N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006													
08		6417 X	6309	-0-	-108	-0-	6309 2			N	-0-		-0-
09		6210 X	4733	-0-	-1477	-0-	4732 2	1 9		N	1	1 8	-0-
10		6417 X	5485	-0-	-932	-0-	5485 2			N	-0-		-0-
11		6120 X	6057	-0-	-63	-0-	6057 2			N	-0-		-0-
12		6324 X	4947	-0-	-1377	-0-	4947 2			N	-0-		-0-
01		6324 X	5005	-0-	-1319	-0-	5005 2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 2			N	-0-	-0-
09		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5094 2	1 9		N	1	1 8
10		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862 2			N	-0-	-0-
11		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701 2			N	-0-	-0-
12		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731 2			N	-0-	-0-
*01		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
08		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325 2			N	-0-	-0-
09		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5079 2	2 9		N	2	2 8
10		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 2			N	-0-	-0-
11		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2			N	-0-	-0-
12		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 2			N	-0-	-0-
*01		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
08		5859 X	5615	-0-	-244	-0-	5615 2			N	-0-	-0-
09		5670 X	5183	-0-	-487	-0-	5183 2			N	-0-	-0-
10		6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507 2			N	-0-	-0-
11		5430 X	4099	-0-	-1331	-0-	4099 2			N	-0-	-0-
12		5611 X	4353	-0-	-1258	-0-	4353 2			N	-0-	-0-
01		5952 X	3240	-0-	-2712	-0-	3240 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2			N	-0-	-0-
09		1530 N	1354	-0-	-176	-0-	1354 2			N	-0-	-0-
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			N	-0-	-0-
11		1710 N	1584	-0-	-126	-0-	1584 2			N	-0-	-0-
12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2			N	-0-	-0-
*01		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
08		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2			N	-0-	-0-
09		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2			N	-0-	-0-
10		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2			N	-0-	-0-
11		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2			N	-0-	-0-
12		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2			N	-0-	-0-
*01		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834												
08		1395 X	937	-0-	-458	-0-	937 2			N	-0-	-0-
09		1050 N	968	-0-	-82	-0-	968 2			N	-0-	-0-
10		992 N	546	-0-	-446	-0-	546 2			N	-0-	-0-
11		3000 N	10078	-0-	7078	-0-	10078 2			N	-0-	-0-
12		3100 N	7072	-0-	3972	-0-	11050 7072 2			N	-0-	-0-
*01		3100 N	5669	-0-	2569	-0-	13619 5669 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078												
08		1209 N	942	-0-	-267	-0-	942 2			N	-0-	-0-
09		1170 N	424	-0-	-746	-0-	424 2			N	-0-	-0-
10		868 N	54	-0-	-814	-0-	54 2			N	-0-	-0-
11		900 N	171	-0-	-729	-0-	171 2			N	-0-	-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		8246 X	4125	-0-	-4121	-0-	4125	2		N	-0-		-0-
09		8010 X	457	-0-	-7553	-0-	456	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		8277 X	5705	-0-	-2572	-0-	5705	2		N	-0-		-0-
11		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2		N	-0-		-0-
12		8277 X	4156	-0-	-4121	-0-	4156	2		N	-0-		-0-
01		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031													
08		2759 X	2313	-0-	-446	-0-	2313	2		N	-0-		-0-
09		2670 X	1836	-0-	-834	-0-	1836	2		N	-0-		-0-
10		2294 N	2121	-0-	-173	-0-	2121	2		N	-0-		-0-
11		2250 N	1844	-0-	-406	-0-	1844	2		N	-0-		-0-
12		1891 N	1811	-0-	-80	-0-	1811	2		N	-0-		-0-
01		2108 N	1761	-0-	-347	-0-	1761	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		3379 X	2928	-0-	-451	-0-	2928	2		N	-0-		-0-
09		3270 X	2727	-0-	-543	-0-	2726	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		3379 X	3282	-0-	-97	-0-	3282	2		N	-0-		-0-
11		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-		-0-
12		3379 X	2887	-0-	-492	-0-	2887	2		N	-0-		-0-
01		3286 X	2446	-0-	-840	-0-	2446	2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656													
08		6169 X	3496	-0-	-2673	-0-	3496	2		N	-0-		-0-
09		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7050	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2		N	-0-		-0-
11		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2		N	-0-		-0-
12		6169 X	3280	-0-	-2889	-0-	3280	2		N	-0-		-0-
01		6169 X	4256	-0-	-1913	-0-	4256	2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070													
08		2697 N	1589	-0-	-1108	-0-	1589	2		N	-0-		-0-
09		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-		-0-
10		3100 N	3230	-0-	130	-0-	3230	2		N	-0-		-0-
11		1787 N	1657	-0-	-130	-0-	1657	2		N	-0-		-0-
12		3069 N	1412	-0-	-1657	-0-	1412	2		N	-0-		-0-
01		3100 X	978	-0-	-2122	-0-	978	2		N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940													
08		5766 X	5456	-0-	-310	-0-	5456	2		N	-0-		-0-
09		5580 X	5027	-0-	-553	-0-	5027	2		N	-0-		-0-
10		5766 X	5072	-0-	-694	-0-	5072	2		N	-0-		-0-
11		5520 X	4489	-0-	-1031	-0-	4489	2		N	-0-		-0-
12		5580 X	4437	-0-	-1143	-0-	4437	2		N	-0-		-0-
01		5456 X	5055	-0-	-401	-0-	5055	2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657													
08		6076 X	1653	-0-	-4423	-0-	1653	2		N	-0-		-0-
09		5880 X	4526	-0-	-1354	-0-	4526	2		N	-0-		-0-
10		6076 X	3842	-0-	-2234	-0-	3842	2		N	-0-		-0-
11		3750 X	1328	-0-	-2422	-0-	1328	2		N	-0-		-0-
12		4681 X	1258	-0-	-3423	-0-	1258	2		N	-0-		-0-
01		4681 X	1339	-0-	-3342	-0-	1339	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 #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866													
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		6200 X	4936	-0-	-1264	-0-	4936 2		N	-0-			-0-
09		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6586 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648 2		N	-0-			-0-
11		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 2		N	-0-			-0-
12		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208 2		N	-0-			-0-
01		6200 X	5959	-0-	-241	-0-	5959 2		N	-0-			-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892													
08		2635 X	1044	-0-	-1591	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
09		2550 X	1137	-0-	-1413	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
10		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		N	-0-			-0-
11		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2		N	-0-			-0-
12		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191 2		N	-0-			-0-
*01		3100 N	9443	-0-	6343	-0-	6343 9443 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		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2		N	-0-			27
09		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3126 2	1 9	N	1	1 8		27
10		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2		N	-0-			27
11		3090 X	2195	-0-	-895	-0-	2195 2		N	-0-			27
12		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2		N	-0-			27
*01		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 2		N	-0-			27

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994													
08		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 2		N	-0-			-0-
09		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 2		N	-0-			-0-
10		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487 2		N	-0-			-0-
11		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2		N	-0-			-0-
12		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2		N	-0-			-0-
*01		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 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		5053 X	4308	-0-	-745	-0-	4308 2		N	-0-			-0-
09		4890 X	4118	-0-	-772	-0-	4117 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 2		N	-0-			-0-
11		4890 X	2588	-0-	-2302	-0-	2588 2		N	-0-			-0-
12		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612 2		N	-0-			-0-
*01		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551 2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787													
08		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538 2		N	-0-			-0-
09		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6428 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		6293 X	6224	-0-	-69	-0-	6224 2		N	-0-			-0-
11		6090 X	3715	-0-	-2375	-0-	3715 2		N	-0-			-0-
12		6293 X	5044	-0-	-1249	-0-	5044 2		N	-0-			-0-
01		6293 X	5472	-0-	-821	-0-	5472 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984													
08		8866 X	8215	-0-	-651	-0-	8215 2		N	-0-			-0-
09		8580 X	7532	-0-	-1048	-0-	7531 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		8773 X	6856	-0-	-1917	-0-	6856 2		N	-0-			-0-
11		8190 X	6165	-0-	-2025	-0-	6165 2		N	-0-			-0-
12		8215 X	5349	-0-	-2866	-0-	5349 2		N	-0-			-0-
01		8215 X	6409	-0-	-1806	-0-	6409 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		3999 X	2755	-0-	-1244	-0-	2755	2		N	-0-	-0-
09		3870 X	2089	-0-	-1781	-0-	2089	2		N	-0-	-0-
10		3999 X	2633	-0-	-1366	-0-	2633	2		N	-0-	-0-
11		3870 X	2516	-0-	-1354	-0-	2516	2		N	-0-	-0-
12		3813 X	1560	-0-	-2253	-0-	1560	2		N	-0-	-0-
01		2759 X	2601	-0-	-158	-0-	2601	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		1953 N	1740	-0-	-213	-0-	1740	2		N	-0-	-0-
09		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2919	2	3 9	N	3	-0-
10		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-	-0-
11		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-	-0-
12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-	-0-
*01		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	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		3100 N	3820	-0-	720	1087	3820	2		N	-0-	-0-
09		4521 X	3434	-0-	-1087	-0-	3433	2	1 9	N	1	-0-
10		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		N	-0-	-0-
11		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-	-0-
12		2976 X	2150	-0-	-826	-0-	2150	2		N	-0-	-0-
01		2976 X	2480	-0-	-496	-0-	2480	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		2511 N	2399	-0-	-112	-0-	2399	2		N	-0-	-0-
09		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-	-0-
10		3100 N	4433	-0-	1333	1333	4433	2		N	-0-	-0-
11		3000 N	4454	-0-	1454	-0-	2787	2		N	-0-	-0-
12		3100 N	4565	-0-	1465	4252	4565	2		N	-0-	-0-
*01		6748 X	2496	-0-	-4252	-0-	2496	2		N	-0-	-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537												
08		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-	-0-
09		90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2		N	-0-	-0-
10		93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2		N	-0-	-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658												
08		4061 X	2521	-0-	-1540	-0-	2521	2		N	-0-	-0-
09		3930 X	794	-0-	-3136	-0-	792	2	2 9	N	2	-0-
10		4061 X	2136	-0-	-1925	-0-	2136	2		N	-0-	-0-
11		3930 X	2256	-0-	-1674	-0-	2256	2		N	-0-	-0-
12		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
01		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890												
08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-	-0-
09		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-	-0-
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-	-0-
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-	-0-
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-	-0-
*01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

08		5115 X	4654	-0-	-461	-0-	4654	2		N	-0-	-0-
09		5100 X	2885	-0-	-2215	-0-	2884	2	1	9	N	-0-
10		5270 X	2635	-0-	-2635	-0-	2635	2		N	-0-	-0-
11		5100 X	3467	-0-	-1633	-0-	3467	2		N	-0-	-0-
12		4650 X	943	-0-	-3707	-0-	943	2		N	-0-	-0-
01		4650 X	3068	-0-	-1582	-0-	3068	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		3410 X	3305	-0-	-105	-0-	3305	2		N	-0-	-0-
09		3300 X	3043	-0-	-257	-0-	3042	2	1	9	N	-0-
10		3410 X	2833	-0-	-577	-0-	2833	2		N	-0-	-0-
11		3210 X	1454	-0-	-1756	-0-	1454	2		N	-0-	-0-
12		3317 X	1292	-0-	-2025	-0-	1292	2		N	-0-	-0-
01		3317 X	2182	-0-	-1135	-0-	2182	2		N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758												
08		2728 N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2		N	-0-	-0-
09		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-	-0-
10		2759 N	2530	-0-	-229	-0-	2530	2		N	-0-	-0-
11		2550 N	2456	-0-	-94	-0-	2456	2		N	-0-	-0-
12		2604 N	2330	-0-	-274	-0-	2330	2		N	-0-	-0-
01		2542 N	2445	-0-	-97	-0-	2445	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		4030 X	3662	-0-	-368	-0-	3662	2		N	-0-	-0-
09		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5239	2	3	9	N	-0-
10		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-	-0-
11		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2		N	-0-	-0-
12		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		N	-0-	-0-
*01		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	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		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2		N	-0-	100
09		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4964	2	4	9	N	100
10		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2		N	-0-	100
11		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2		N	-0-	100
12		2790 X	2136	-0-	-654	-0-	2136	2		N	-0-	100
*01		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-	100

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833												
08		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2		N	-0-	-0-
09		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6993	2	2	9	N	-0-
10		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2		N	-0-	-0-
11		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2		N	-0-	-0-
12		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2		N	-0-	-0-
*01		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	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		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-	-0-
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-	-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-	-0-
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-	-0-
*01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1200 N	1033	-0-	-167	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1200 N	1125	-0-	-75	-0-	1125	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		3100 N	5930	-0-	2830	-0-	5930	2	N	-0-	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922												
08		2573 X	1226	-0-	-1347	-0-	1226	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2490 X	1567	-0-	-923	-0-	1567	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2573 X	1920	-0-	-653	-0-	1920	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2490 X	1170	-0-	-1320	-0-	1170	2	N	-0-	-0-	-0-
12		2418 X	1233	-0-	-1185	-0-	1233	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2	N	-0-	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832												
08		4526 X	4209	-0-	-317	-0-	4209	2	N	-0-	-0-	-0-
09		4380 X	3792	-0-	-588	-0-	3792	2	N	-0-	-0-	-0-
10		4526 X	3647	-0-	-879	-0-	3647	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4380 X	3508	-0-	-872	-0-	3508	2	N	-0-	-0-	-0-
12		4433 X	3460	-0-	-973	-0-	3460	2	N	-0-	-0-	-0-
01		4216 X	3699	-0-	-517	-0-	3699	2	N	-0-	-0-	-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624												
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-	-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-	-0-
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	-0-	-0-
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-	-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300												
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054												
08		1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3000 N	3870	-0-	870	870	3870	2	N	-0-	-0-	-0-
12		3100 N	3886	-0-	786	1656	3886	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		3100 N	1820	-0-	-1280	376	1820	2	N	-0-	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098												
08		2418 N	2162	-0-	-256	-0-	2162	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2160 N	2051	-0-	-109	-0-	2051	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2325 N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2100 N	1173	-0-	-927	-0-	1173	2	N	-0-	-0-	-0-
12		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-	-0-	-0-
01		2232 N	1776	-0-	-456	-0-	1776	2	N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
*01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909														
08	1271	X	1199	-0-	-72	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
09	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
*01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591														
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696														
08	2325	N	1972	-0-	-353	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
09	2250	N	1758	-0-	-492	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
10	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
11	1920	N	1630	-0-	-290	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
12	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
01	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	1576	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939														
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
11	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
12	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
01	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1055	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740														
08	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
10	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
11	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
01	1333	N	1028	-0-	-305	-0-	1028	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975														
08	6324	X	4517	-0-	-1807	-0-	4517	2		N	-0-			-0-
09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2		N	-0-			-0-
10	6324	X	3556	-0-	-2768	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2		N	-0-			-0-
12	6324	X	5302	-0-	-1022	-0-	5302	2		N	-0-			-0-
01	6324	X	6097	-0-	-227	-0-	6097	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273												
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		992 N	889	-0-	-103	-0-	889 2	N	-0-			-0-
09		960 N	849	-0-	-111	-0-	849 2	N	-0-			-0-
10		961 N	851	-0-	-110	-0-	851 2	N	-0-			-0-
11		870 N	801	-0-	-69	-0-	801 2	N	-0-			-0-
12		868 N	666	-0-	-202	-0-	666 2	N	-0-			-0-
01		837 N	607	-0-	-230	-0-	607 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		2542 X	1671	-0-	-871	-0-	1671 2	N	-0-			-0-
09		2460 X	1561	-0-	-899	-0-	1561 2	N	-0-			-0-
10		2387 X	1594	-0-	-793	-0-	1594 2	N	-0-			-0-
11		2220 X	1195	-0-	-1025	-0-	1195 2	N	-0-			-0-
12		1674 X	1384	-0-	-290	-0-	1384 2	N	-0-			-0-
01		1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567 2	N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320												
08		682 N	618	-0-	-64	-0-	618 2	N	-0-			-0-
09		660 N	599	-0-	-61	-0-	599 2	N	-0-			-0-
10		682 N	652	-0-	-30	-0-	652 2	N	-0-			-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-			-0-
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			-0-
01		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 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		1581 N	1324	-0-	-257	-0-	1324 2	N	-0-			-0-
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-			-0-
10		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2	N	-0-			-0-
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-			-0-
12		1333 N	747	-0-	-586	-0-	747 2	N	-0-			-0-
01		1488 N	528	-0-	-960	-0-	528 2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
08		3317 X	2646	-0-	-671	-0-	2646 2	N	-0-			-0-
09		3210 X	2227	-0-	-983	-0-	2227 2	N	-0-			-0-
10		3131 X	2049	-0-	-1082	-0-	2049 2	N	-0-			-0-
11		2910 X	1978	-0-	-932	-0-	1978 2	N	-0-			-0-
12		2945 X	1821	-0-	-1124	-0-	1821 2	N	-0-			-0-
01		2635 X	1800	-0-	-835	-0-	1800 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		7688 X	5509	-0-	-2179	-0-	5509 2	N	-0-			-0-
09		7440 X	5754	-0-	-1686	-0-	5754 2	N	-0-			-0-
10		7688 X	5011	-0-	-2677	-0-	5011 2	N	-0-			-0-
11		6660 X	4271	-0-	-2389	-0-	4271 2	N	-0-			-0-
12		6882 X	4314	-0-	-2568	-0-	4314 2	N	-0-			-0-
01		5952 X	4247	-0-	-1705	-0-	4247 2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717												
08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2	N	-0-			-0-
09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086 2	N	1	1	8	-0-
10		2046 N	1796	-0-	-250	-0-	1796 2	N	-0-			-0-
11		2160 N	1784	-0-	-376	-0-	1784 2	N	-0-			-0-
12		2170 N	2013	-0-	-157	-0-	2013 2	N	-0-			-0-
*01		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 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	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1457 2			N	-0-	-0-
09		1500 N	1460	-0-	-40	-0-	1460 2			N	-0-	-0-
10		1550 N	1437	-0-	-113	-0-	1437 2			N	-0-	-0-
11		1410 N	1368	-0-	-42	-0-	1368 2			N	-0-	-0-
12		1519 N	1354	-0-	-165	-0-	1354 2			N	-0-	-0-
01		1426 N	1284	-0-	-142	-0-	1284 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
08		3038 X	1969	-0-	-1069	-0-	1969 2			N	-0-	-0-
09		2940 X	2493	-0-	-447	-0-	2491 2	2 9		N	2	-0-
10		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2			N	-0-	-0-
11		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2			N	-0-	-0-
12		2573 X	2101	-0-	-472	-0-	2101 2			N	-0-	-0-
*01		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 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		4898 X	4228	-0-	-670	-0-	4228 2			N	-0-	-0-
09		4740 X	4309	-0-	-431	-0-	4309 2			N	-0-	-0-
10		4898 X	3847	-0-	-1051	-0-	3847 2			N	-0-	-0-
11		4740 X	3707	-0-	-1033	-0-	3707 2			N	-0-	-0-
12		4898 X	4360	-0-	-538	-0-	4360 2			N	-0-	-0-
*01		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 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		3100 N	4140	-0-	1040	1040	4140 2			N	-0-	-0-
09		4660 X	3620	-0-	-1040	-0-	3620 2			N	-0-	-0-
10		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2			N	-0-	-0-
11		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2			N	-0-	-0-
12		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2			N	-0-	-0-
*01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 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		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-	-0-
09		570 N	566	-0-	-4	-0-	566 2			N	-0-	-0-
10		589 N	572	-0-	-17	-0-	572 2			N	-0-	-0-
11		570 N	542	-0-	-28	-0-	542 2			N	-0-	-0-
12		589 N	498	-0-	-91	-0-	498 2			N	-0-	-0-
01		558 N	477	-0-	-81	-0-	477 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		2449 N	2365	-0-	-84	-0-	2365 2			N	-0-	-0-
09		2370 N	2051	-0-	-319	-0-	2051 2			N	-0-	-0-
10		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2			N	-0-	-0-
11		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2			N	-0-	-0-
12		3100 N	3304	-0-	204	204	3304 2			N	-0-	-0-
*01		2877 N	2673	-0-	-204	-0-	2673 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		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939 2			N	-0-	-0-
09		5160 X	4719	-0-	-441	-0-	4717 2	2 9		N	2	-0-
10		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314 2			N	-0-	-0-
11		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367 2			N	-0-	-0-
12		5332 X	4158	-0-	-1174	-0-	4158 2			N	-0-	-0-
01		5332 X	4410	-0-	-922	-0-	4410 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 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		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441 2		N	-0-		-0-
09		5460 X	4695	-0-	-765	-0-	4694 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		5642 X	962	-0-	-4680	-0-	962 2		N	-0-		-0-
11		5460 X	1167	-0-	-4293	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
12		5642 X	500	-0-	-5142	-0-	500 2		N	-0-		-0-
01		5642 X	4236	-0-	-1406	-0-	4236 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		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438 2		N	-0-		-0-
09		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		N	-0-		-0-
10		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		N	-0-		-0-
11		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032 2		N	-0-		-0-
12		4123 X	3933	-0-	-190	-0-	3933 2		N	-0-		-0-
*01		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
08		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	1143	-0-	-627	-0-	1143 2		N	-0-		-0-
10		2139 N	694	-0-	-1445	-0-	694 2		N	-0-		-0-
11		2070 N	478	-0-	-1592	-0-	478 2		N	-0-		-0-
12		1178 N	319	-0-	-859	-0-	319 2		N	-0-		-0-
01		682 N	496	-0-	-186	-0-	496 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		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-		-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-		-0-
12		1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247 2		N	-0-		-0-
01		1271 N	1124	-0-	-147	-0-	1124 2		N	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
08		1147 N	963	-0-	-184	-0-	963 2		N	-0-		-0-
09		1110 N	939	-0-	-171	-0-	939 2		N	-0-		-0-
10		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		-0-
12		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
*01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		-0-

LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844												
08		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-		-0-
09		3180 X	2759	-0-	-421	-0-	2759 2		N	-0-		-0-
10		3286 X	3234	-0-	-52	-0-	3234 2		N	-0-		-0-
11		3180 X	2943	-0-	-237	-0-	2943 2		N	-0-		-0-
12		3286 X	2789	-0-	-497	-0-	2789 2		N	-0-		-0-
01		3286 X	2688	-0-	-598	-0-	2688 2		N	-0-		-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110												
08		8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8588 2		N	-0-		-0-
09		9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	9499 2	4 9	N	4	4 8	-0-
10		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8917 2		N	-0-		-0-
11		8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8558 2		N	-0-		-0-
12		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8254 2		N	-0-		-0-
*01		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977 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 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		2356 N	2163	-0-	-193	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
09		2220 N	1882	-0-	-338	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
10		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
12		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
01		2263 N	2164	-0-	-99	-0-	2164	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925														
08		3286 X	2481	-0-	-805	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
09		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
11		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
12		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
*01		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743														
08		3193 X	2193	-0-	-1000	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
09		3090 X	2148	-0-	-942	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
10		3193 X	2106	-0-	-1087	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
11		2610 X	1969	-0-	-641	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
12		2232 X	1808	-0-	-424	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
01		2232 X	1790	-0-	-442	-0-	1790	2		N	-0-			-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597														
08		372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
*01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836														
08		1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
09		1320 N	1223	-0-	-97	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
10		1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1207	-0-	-23	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
12		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
*01		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	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		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2		N	-0-			-0-
09		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5469	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2		N	-0-			-0-
11		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2		N	-0-			-0-
12		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
*01		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836														
08		4557 X	3970	-0-	-587	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
09		4410 X	4038	-0-	-372	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
10		4557 X	3949	-0-	-608	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
11		4380 X	3740	-0-	-640	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
12		4433 X	3980	-0-	-453	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
01		4185 X	4015	-0-	-170	-0-	4015	2		N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-				-0-
09		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3998	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10		3472 X	1693	-0-	-1779	-0-	1693	2			N	-0-				-0-
11		3360 X	2267	-0-	-1093	-0-	2267	2			N	-0-				-0-
12		3472 X	2445	-0-	-1027	-0-	2445	2			N	-0-				-0-
01		3472 X	2140	-0-	-1332	-0-	2140	2			N	-0-				-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16

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

08		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-				-0-
09		3990 X	3635	-0-	-355	-0-	3633	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10		4123 X	3712	-0-	-411	-0-	3712	2			N	-0-				-0-
11		3990 X	3548	-0-	-442	-0-	3548	2			N	-0-				-0-
12		4123 X	3560	-0-	-563	-0-	3560	2			N	-0-				-0-
01		4123 X	3871	-0-	-252	-0-	3871	2			N	-0-				-0-

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

08		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-				-0-
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-				-0-
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-				-0-
11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-				-0-
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-				-0-
*01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-				-0-

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

08		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-				-0-
09		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-				-0-
10		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-				-0-
11		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-				-0-
12		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-				-0-
01		4588 X	3067	-0-	-1521	-0-	3067	2			N	-0-				-0-

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

08		3379 X	3250	-0-	-129	-0-	3250	2			N	-0-				-0-
09		3270 X	3063	-0-	-207	-0-	3063	2			N	-0-				-0-
10		3379 X	3236	-0-	-143	-0-	3236	2			N	-0-				-0-
11		3270 X	2815	-0-	-455	-0-	2815	2			N	-0-				-0-
12		3379 X	3205	-0-	-174	-0-	3205	2			N	-0-				-0-
01		3255 X	2874	-0-	-381	-0-	2874	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 #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-
09		3600 X	3342	-0-	-258	-0-	3341	2	1	9	N	-0-
10		3720 X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2			N	-0-
11		3600 X	2228	-0-	-1372	-0-	2228	2			N	-0-
12		3720 X	1804	-0-	-1916	-0-	1804	2			N	-0-
01		3720 X	1713	-0-	-2007	-0-	1713	2			N	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
08		4402 X	3936	-0-	-466	-0-	3936	2			N	-0-
09		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5377	2	4	9	N	-0-
10		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-
11		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-
12		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-
01		4402 X	3257	-0-	-1145	-0-	3257	2			N	-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755												
08		3131 X	2982	-0-	-149	-0-	2982	2			N	-0-
09		3030 X	2876	-0-	-154	-0-	2876	2			N	-0-
10		3131 X	2972	-0-	-159	-0-	2972	2			N	-0-
11		3000 X	2611	-0-	-389	-0-	2611	2			N	-0-
12		3100 X	2841	-0-	-259	-0-	2841	2			N	-0-
01		2976 X	2617	-0-	-359	-0-	2617	2			N	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
08		5549 X	3115	-0-	-2434	-0-	3115	2			N	-0-
09		5370 X	3318	-0-	-2052	-0-	3318	2			N	-0-
10		5549 X	3382	-0-	-2167	-0-	3382	2			N	-0-
11		5310 X	3111	-0-	-2199	-0-	3111	2			N	-0-
12		4681 X	2545	-0-	-2136	-0-	2545	2			N	-0-
01		3441 X	3180	-0-	-261	-0-	3180	2			N	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
08		3348 X	2718	-0-	-630	-0-	2718	2			N	-0-
09		3240 X	2433	-0-	-807	-0-	2433	2			N	-0-
10		3348 X	1588	-0-	-1760	-0-	1588	2			N	-0-
11		3180 X	2132	-0-	-1048	-0-	2132	2			N	-0-
12		3286 X	2284	-0-	-1002	-0-	2284	2			N	-0-
*01		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742												
08		3813 X	2792	-0-	-1021	-0-	2792	2			N	-0-
09		3690 X	2529	-0-	-1161	-0-	2529	2			N	-0-
10		3813 X	2558	-0-	-1255	-0-	2558	2			N	-0-
11		3330 X	2497	-0-	-833	-0-	2497	2			N	-0-
12		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3437	2	143	9	N	130
*01		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	130

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130												
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-
*01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
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		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2		N	-0-		-0-
09		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-		-0-
10		3844 X	3838	-0-	-6	-0-	3838 2		N	-0-		-0-
11		3720 X	3507	-0-	-213	-0-	3507 2		N	-0-		-0-
12		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2		N	-0-		-0-
*01		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 2		N	-0-		-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
08		6324 X	6047	-0-	-277	-0-	6047 2		N	-0-		-0-
09		6120 X	4402	-0-	-1718	-0-	4402 2		N	-0-		-0-
10		6324 X	5089	-0-	-1235	-0-	5089 2		N	-0-		-0-
11		6120 X	4840	-0-	-1280	-0-	4840 2		N	-0-		-0-
12		6324 X	5191	-0-	-1133	-0-	5191 2		N	-0-		-0-
01		6045 X	5632	-0-	-413	-0-	5632 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		2325 N	2256	-0-	-69	-0-	2256 2		N	-0-		-0-
09		2100 N	1894	-0-	-206	-0-	1894 2		N	-0-		-0-
10		2325 N	1945	-0-	-380	-0-	1945 2		N	-0-		-0-
11		2190 N	2088	-0-	-102	-0-	2088 2		N	-0-		-0-
12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-		-0-
*01		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2		N	-0-		-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
08		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		N	-0-		-0-
09		330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2		N	-0-		-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
11		300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2		N	-0-		-0-
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
*01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019												
08		3255 X	2697	-0-	-558	-0-	2697 2		N	-0-		-0-
09		3150 X	2264	-0-	-886	-0-	2264 2		N	-0-		-0-
10		3255 X	2718	-0-	-537	-0-	2718 2		N	-0-		-0-
11		2970 X	2559	-0-	-411	-0-	2559 2		N	-0-		-0-
12		2945 X	2357	-0-	-588	-0-	2357 2		N	-0-		-0-
01		2728 X	2179	-0-	-549	-0-	2179 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
08		4216 X	4077	-0-	-139	-0-	4077 2		N	-0-		-0-
09		4080 X	3891	-0-	-189	-0-	3891 2		N	-0-		-0-
10		4216 X	3932	-0-	-284	-0-	3932 2		N	-0-		-0-
11		3990 X	3760	-0-	-230	-0-	3760 2		N	-0-		-0-
12		4092 X	3072	-0-	-1020	-0-	3072 2		N	-0-		-0-
01		4092 X	3628	-0-	-464	-0-	3628 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537												
08		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		N	-0-		-0-
09		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N	-0-		-0-
10		2480 N	2430	-0-	-50	-0-	2430 2		N	-0-		-0-
11		2580 N	2371	-0-	-209	-0-	2371 2		N	-0-		-0-
12		2449 N	2048	-0-	-401	-0-	2048 2		N	-0-		-0-
01		2418 N	2334	-0-	-84	-0-	2334 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		465 N	307	-0-	-158	-0-		307	2			-0-
09		420 N	335	-0-	-85	-0-		335	2			-0-
10		372 N	359	-0-	-13	-0-		359	2			-0-
11		300 N	298	-0-	-2	-0-		298	2			-0-
12		341 N	270	-0-	-71	-0-		270	2			-0-
01		372 N	261	-0-	-111	-0-		261	2			-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962												
08		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-		2840	2			-0-
09		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-		2540	2			-0-
10		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-		2714	2			-0-
11		2490 X	2475	-0-	-15	-0-		2475	2			-0-
12		2573 N	2556	-0-	-17	-0-		2556	2			-0-
*01		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-		2752	2			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760												
08		1488 N	1146	-0-	-342	-0-		1146	2			-0-
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		1551	2			-0-
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1305	2			-0-
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1339	2			-0-
12		1488 N	1361	-0-	-127	-0-		1361	2			-0-
01		1302 N	1250	-0-	-52	-0-		1250	2			-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787												
08		4185 X	4070	-0-	-115	-0-		4070	2			-0-
09		4050 X	3876	-0-	-174	-0-		3876	2			-0-
10		4185 X	3799	-0-	-386	-0-		3799	2			-0-
11		3930 X	3842	-0-	-88	-0-		3842	2			-0-
12		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-		4098	2			-0-
01		4061 X	4052	-0-	-9	-0-		4052	2			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453												
08		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-		5154	2			-0-
09		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-		4862	2			-0-
10		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-		5043	2			-0-
11		4830 X	4568	-0-	-262	-0-		4568	2			-0-
12		4991 X	4932	-0-	-59	-0-		4932	2			-0-
*01		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-		5057	2			-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820												
08		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-		3976	2			-0-
09		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-		4777	2			-0-
10		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-		3946	2			-0-
11		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-		3604	2			-0-
12		3131 X	2997	-0-	-134	-0-		2997	2			-0-
*01		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-		3374	2			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218												
08		2108 X	2050	-0-	-58	-0-		2050	2			-0-
09		2040 X	1920	-0-	-120	-0-		1920	2			-0-
10		2108 X	1968	-0-	-140	-0-		1968	2			-0-
11		1980 X	1831	-0-	-149	-0-		1831	2			-0-
12		2046 X	1814	-0-	-232	-0-		1814	2			-0-
01		1953 N	1492	-0-	-461	-0-		1492	2			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REAGAN HEIRS		WELL #:		5		RRCID -> 208098		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601	
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	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2			N	-0-	-0-
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2			N	-0-	-0-
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2			N	-0-	-0-
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2			N	-0-	-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2			N	-0-	-0-
*01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2			N	-0-	-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 208668		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964	
08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2			N	-0-	-0-
09	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2			N	-0-	-0-
10	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2			N	-0-	-0-
11	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2			N	-0-	-0-
12	3534 X	3163	-0-	-371	-0-	3163 2			N	-0-	-0-
01	3534 X	3147	-0-	-387	-0-	3147 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		13		RRCID -> 209021		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630	
08	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456 2			N	-0-	-0-
09	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5168 2	1 9		N	1	1 8
10	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476 2			N	-0-	-0-
11	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143 2			N	-0-	-0-
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2			N	-0-	-0-
*01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 209595		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802	
08	2232 N	2114	-0-	-118	-0-	2114 2			N	-0-	-0-
09	2160 N	2099	-0-	-61	-0-	2099 2			N	-0-	-0-
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2			N	-0-	-0-
11	2040 N	2016	-0-	-24	-0-	2016 2			N	-0-	-0-
12	2170 N	2042	-0-	-128	-0-	2042 2			N	-0-	-0-
01	2170 N	1428	-0-	-742	-0-	1428 2			N	-0-	-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 209596		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135	
08	1643 N	1367	-0-	-276	-0-	1367 2			N	-0-	-0-
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2			N	-0-	-0-
10	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1365 2			N	-0-	-0-
11	1320 N	984	-0-	-336	-0-	984 2			N	-0-	-0-
12	1581 N	992	-0-	-589	-0-	992 2			N	-0-	-0-
01	1364 N	1158	-0-	-206	-0-	1158 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	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803 2			N	-0-	-0-
09	5670 X	5253	-0-	-417	-0-	5250 2	3 9		N	3	3 8
10	5859 X	5741	-0-	-118	-0-	5741 2			N	-0-	-0-
11	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619 2			N	-0-	-0-
12	5859 X	5383	-0-	-476	-0-	5383 2			N	-0-	-0-
*01	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 210882		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974	
08	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2			N	-0-	-0-
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2			N	-0-	-0-
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2			N	-0-	-0-
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2			N	-0-	-0-
12	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2			N	-0-	-0-
01	2449 X	1874	-0-	-575	-0-	1874 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 #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2	N	-0-		-0-
09		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	2	N	2	2 8	-0-
10		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2	N	-0-		-0-
11		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2	N	-0-		-0-
12		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2	N	-0-		-0-
01		3441 X	3146	-0-	-295	-0-	3146	2	N	-0-		-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426												
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		-0-
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	1	1 8	-0-
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-		-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-		-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		-0-
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2	N	-0-		-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500												
08		3348 X	3170	-0-	-178	-0-	3170	2	N	-0-		-0-
09		3240 X	2587	-0-	-653	-0-	2587	2	N	-0-		-0-
10		3348 X	2371	-0-	-977	-0-	2371	2	N	-0-		-0-
11		3240 X	2902	-0-	-338	-0-	2902	2	N	-0-		-0-
12		3162 X	2856	-0-	-306	-0-	2856	2	N	-0-		-0-
01		3162 X	2334	-0-	-828	-0-	2334	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		6355 X	5509	-0-	-846	-0-	5509	2	N	-0-		18
09		6150 X	5345	-0-	-805	-0-	5343	2	N	2	2 8	18
10		6355 X	2221	-0-	-4134	-0-	2221	2	N	-0-		18
11		6150 X	5437	-0-	-713	-0-	5437	2	N	-0-		18
12		6355 X	5182	-0-	-1173	-0-	5126	2	N	51		69
01		5518 X	1163	-0-	-4355	-0-	1163	2	N	-0-		69

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960												
08		2232 X	1921	-0-	-311	-0-	1921	2	N	-0-		-0-
09		2070 X	1884	-0-	-186	-0-	1884	2	N	-0-		-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-		-0-
11		1860 N	974	-0-	-886	-0-	974	2	N	-0-		-0-
12		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-		-0-
*01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770												
08		1240 X	1176	-0-	-64	-0-	1176	2	N	-0-		-0-
09		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-		-0-
10		1271 X	1125	-0-	-146	-0-	1125	2	N	-0-		-0-
11		1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2	N	-0-		-0-
12		1271 N	966	-0-	-305	-0-	966	2	N	-0-		-0-
01		1116 N	913	-0-	-203	-0-	913	2	N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
08		3100 N	4480	-0-	1380	1380	4480	2	N	-0-		-0-
09		3000 N	3578	-0-	578	1958	3578	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	5532	-0-	2432	4390	5532	2	N	-0-		-0-
11		9173 X	4783	-0-	-4390	-0-	4783	2	N	-0-		-0-
12		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2	N	-0-		-0-
*01		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	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 #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		2170 N	2157	-0-	-13	-0-	2157	2			N	-0-
09		2190 N	2187	-0-	-3	-0-	2187	2			N	-0-
10		2139 N	1814	-0-	-325	-0-	1814	2			N	-0-
11		2100 N	1943	-0-	-157	-0-	1943	2			N	-0-
12		2263 N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			N	-0-
*01		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
08		3937 X	3333	-0-	-604	-0-	3333	2			N	-0-
09		3720 X	3331	-0-	-389	-0-	3330	2	1	9	N	-0-
10		3720 X	3387	-0-	-333	-0-	3387	2			N	-0-
11		3450 X	3269	-0-	-181	-0-	3269	2			N	-0-
12		3565 X	3336	-0-	-229	-0-	3336	2			N	-0-
01		3441 X	3355	-0-	-86	-0-	3355	2			N	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092												
08		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-
09		2340 N	1846	-0-	-494	-0-	1846	2			N	-0-
10		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-
11		2340 N	1699	-0-	-641	-0-	1699	2			N	-0-
12		1922 N	1491	-0-	-431	-0-	1491	2			N	-0-
01		2325 N	2094	-0-	-231	-0-	2094	2			N	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
08		3596 X	3563	-0-	-33	-0-	3563	2			N	-0-
09		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3669	2	1	9	N	-0-
10		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-
11		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-
12		3596 X	3452	-0-	-144	-0-	3452	2			N	-0-
01		3596 X	3531	-0-	-65	-0-	3531	2			N	-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
08		2139 X	1976	-0-	-163	-0-	1976	2			N	-0-
09		2070 X	1740	-0-	-330	-0-	1740	2			N	-0-
10		2139 X	1503	-0-	-636	-0-	1503	2			N	-0-
11		1920 N	1399	-0-	-521	-0-	1399	2			N	-0-
12		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			N	-0-
*01		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950												
08		2325 X	2131	-0-	-194	-0-	2131	2			N	-0-
09		2250 X	1634	-0-	-616	-0-	1634	2			N	-0-
10		2325 X	1826	-0-	-499	-0-	1826	2			N	-0-
11		2070 N	1948	-0-	-122	-0-	1948	2			N	-0-
12		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-
*01		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652												
08		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-
09		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4109	2	2	9	N	-0-
10		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-
11		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-
12		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-
*01		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		3100 X	2840	-0-	-260	-0-	2840	2		N	-0-	-0-
09		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		N	-0-	-0-
10		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-	-0-
11		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-	-0-
12		3100 X	3085	-0-	-15	-0-	3085	2		N	-0-	-0-
*01		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-	-0-

LINCCEM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
08		2232 N	1926	-0-	-306	-0-	1926	2		N	-0-	-0-
09		1920 N	1888	-0-	-32	-0-	1888	2		N	-0-	-0-
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-	-0-
11		1860 N	1732	-0-	-128	-0-	1732	2		N	-0-	-0-
12		1953 N	1422	-0-	-531	-0-	1422	2		N	-0-	-0-
01		2077 N	1582	-0-	-495	-0-	1582	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050												
08		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2		N	-0-	-0-
09		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		N	-0-	-0-
10		4340 X	4008	-0-	-332	-0-	4008	2		N	-0-	-0-
11		4200 X	3767	-0-	-433	-0-	3767	2		N	-0-	-0-
12		4340 X	3989	-0-	-351	-0-	3989	2		N	-0-	-0-
01		4340 X	4292	-0-	-48	-0-	4292	2		N	-0-	-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294												
08		837 N	623	-0-	-214	-0-	623	2		N	-0-	-0-
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-	-0-
10		713 N	509	-0-	-204	-0-	509	2		N	-0-	-0-
11		600 N	499	-0-	-101	-0-	499	2		N	-0-	-0-
12		589 N	474	-0-	-115	-0-	474	2		N	-0-	-0-
01		496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504												
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-	-0-
09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-	-0-
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-	-0-
11		1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2		N	-0-	-0-
12		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2		N	-0-	-0-
*01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204												
08		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-	-0-
09		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-	-0-
10		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-	-0-
11		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-	-0-
12		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-	-0-
*01		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-	-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131												
08		1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2		N	-0-	-0-
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-	-0-
10		1829 N	1617	-0-	-212	-0-	1617	2		N	-0-	-0-
11		1770 N	1682	-0-	-88	-0-	1682	2		N	-0-	-0-
12		1953 N	1712	-0-	-241	-0-	1712	2		N	-0-	-0-
*01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217226		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184	
M	O	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	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2				-0-
09	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2				-0-
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2				-0-
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2				-0-
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2				-0-
*01	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2				-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217559		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070	
08	7068 X	6477	-0-	-591	-0-	6477	2				-0-
09	6840 X	6242	-0-	-598	-0-	6240	2	2	9		-0-
10	6913 X	5498	-0-	-1415	-0-	5498	2			2	8
11	6360 X	5517	-0-	-843	-0-	5517	2				-0-
12	6479 X	5515	-0-	-964	-0-	5515	2				-0-
01	6479 X	6006	-0-	-473	-0-	6006	2				-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217610		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550	
08	3224 X	2395	-0-	-829	-0-	2395	2				-0-
09	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2983	2	1	9		-0-
10	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			1	8
11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2				-0-
12	3069 X	2556	-0-	-513	-0-	2556	2				-0-
01	3224 X	2781	-0-	-443	-0-	2781	2				-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217611		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180	
08	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651	2				-0-
09	1830 N	1460	-0-	-370	-0-	1460	2				-0-
10	1643 N	1388	-0-	-255	-0-	1388	2				-0-
11	1590 N	1400	-0-	-190	-0-	1400	2				-0-
12	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1414	2				-0-
*01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2				-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217637		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036	
08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2				-0-
09	3510 X	3183	-0-	-327	-0-	3183	2				-0-
10	3627 X	3353	-0-	-274	-0-	3353	2				-0-
11	3510 X	3037	-0-	-473	-0-	3037	2				-0-
12	3627 X	3341	-0-	-286	-0-	3341	2				-0-
01	3627 X	2902	-0-	-725	-0-	2902	2				-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 217648		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072	
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2				-0-
09	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2				-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2				-0-
11	1170 N	1105	-0-	-65	-0-	1105	2				-0-
12	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2				-0-
01	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2				-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 217649		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844	
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2				-0-
09	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2				-0-
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2				-0-
11	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2				-0-
12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2				-0-
*01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINCCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814												
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		9024 X	4565	-0-	-4459	-0-	4565 2		N	-0-		-0-
09		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2		N	-0-		-0-
10		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 2		N	-0-		-0-
11		3840 X	3614	-0-	-226	-0-	3614 2		N	-0-		-0-
12		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2		N	-0-		-0-
*01		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130												
08		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914 2		N	-0-		-0-
09		7110 X	6135	-0-	-975	-0-	6135 2		N	-0-		-0-
10		7347 X	5721	-0-	-1626	-0-	5721 2		N	-0-		-0-
11		7110 X	5425	-0-	-1685	-0-	5425 2		N	-0-		-0-
12		7347 X	3206	-0-	-4141	-0-	3206 2		N	-0-		-0-
01		7347 X	2403	-0-	-4944	-0-	2403 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
08		3255 X	3134	-0-	-121	-0-	3134 2		N	-0-		-0-
09		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2		N	-0-		-0-
10		3255 X	3251	-0-	-4	-0-	3251 2		N	-0-		-0-
11		3150 X	3031	-0-	-119	-0-	3031 2		N	-0-		-0-
12		3255 X	3213	-0-	-42	-0-	3213 2		N	-0-		-0-
*01		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-		-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
08		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-		-0-
09		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		-0-
10		806 N	-0-	-0-	-806	-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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116												
08		9517 X	3828	-0-	-5689	-0-	3828 2		N	-0-		-0-
09		5580 X	3182	-0-	-2398	-0-	3182 2		N	-0-		-0-
10		5766 X	3491	-0-	-2275	-0-	3491 2		N	-0-		-0-
11		5580 X	3679	-0-	-1901	-0-	3679 2		N	-0-		-0-
12		4433 X	3116	-0-	-1317	-0-	3116 2		N	-0-		-0-
01		3813 X	2653	-0-	-1160	-0-	2653 2		N	-0-		-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200												
08		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
09		1740 N	1705	-0-	-35	-0-	1705 2		N	-0-		-0-
10		1798 N	1639	-0-	-159	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
11		1710 N	1433	-0-	-277	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
12		1767 N	1607	-0-	-160	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
*01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-		-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344												
08		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-		-0-
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-		-0-
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-		-0-
12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-		-0-
*01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		-0-
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		-0-
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-		-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		-0-
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-
*01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
08		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 2		N	-0-		-0-
09		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 2		N	-0-		-0-
10		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 2		N	-0-		-0-
11		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		N	-0-		-0-
12		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 2		N	-0-		-0-
*01		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 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		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558 2		N	-0-		-0-
09		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019 2		N	-0-		-0-
10		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616 2		N	-0-		-0-
11		5910 X	4871	-0-	-1039	-0-	4871 2		N	-0-		-0-
12		6107 X	5160	-0-	-947	-0-	5160 2		N	-0-		-0-
01		6107 X	5201	-0-	-906	-0-	5201 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926												
08		3534 X	3387	-0-	-147	-0-	3387 2		N	-0-		-0-
09		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2		N	-0-		-0-
10		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		N	-0-		-0-
11		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2		N	-0-		-0-
12		3534 X	3458	-0-	-76	-0-	3458 2		N	-0-		-0-
01		3534 X	3327	-0-	-207	-0-	3327 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613												
08		2170 X	500	-0-	-1670	-0-	500 2		N	-0-		-0-
09		2100 X	148	-0-	-1952	-0-	148 2		N	-0-		-0-
10		2170 X	960	-0-	-1210	-0-	960 2		N	-0-		-0-
11		2100 X	395	-0-	-1705	-0-	395 2		N	-0-		-0-
12		1147 X	757	-0-	-390	-0-	757 2		N	-0-		-0-
*01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		-0-

LINCCEUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
08		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		N	-0-		-0-
09		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-		-0-
10		1922 X	1249	-0-	-673	-0-	1249 2		N	-0-		-0-
11		1860 X	980	-0-	-880	-0-	980 2		N	-0-		-0-
12		1922 X	912	-0-	-1010	-0-	912 2		N	-0-		-0-
01		1240 N	846	-0-	-394	-0-	846 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		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-		-0-
09		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		N	-0-		-0-
10		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2		N	-0-		-0-
11		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		N	-0-		-0-
12		3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-		-0-
*01		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2			N	-0-	-0-
09		480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2			N	-0-	-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			N	-0-	-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-	-0-
12		496 N	474	-0-	-22	-0-	474 2			N	-0-	-0-
01		496 N	486	-0-	-10	-0-	486 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		3193 X	3070	-0-	-123	-0-	3070 2			N	-0-	-0-
09		3180 X	2637	-0-	-543	-0-	2637 2			N	-0-	-0-
10		3286 X	2374	-0-	-912	-0-	2374 2			N	-0-	-0-
11		3180 X	3018	-0-	-162	-0-	3018 2			N	-0-	-0-
12		3193 X	2686	-0-	-507	-0-	2686 2			N	-0-	-0-
01		3069 X	2739	-0-	-330	-0-	2739 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		5115 X	4949	-0-	-166	-0-	4949 2			N	-0-	-0-
09		5010 X	3102	-0-	-1908	-0-	3102 2			N	-0-	-0-
10		5177 X	4426	-0-	-751	-0-	4426 2			N	-0-	-0-
11		5010 X	4176	-0-	-834	-0-	4176 2			N	-0-	-0-
12		5053 X	4277	-0-	-776	-0-	4277 2			N	-0-	-0-
01		4960 X	4339	-0-	-621	-0-	4339 2			N	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420												
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - P/A 08/03/15												

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
08		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438 2			N	-0-	-0-
09		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217 2			N	-0-	-0-
10		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 2			N	-0-	-0-
11		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192 2			N	-0-	-0-
12		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476 2			N	-0-	-0-
*01		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887 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		3100 N	3997	-0-	897	897	3997 2			N	-0-	-0-
09		1487 N	590	-0-	-897	-0-	590 2			N	-0-	-0-
10		496 N	354	-0-	-142	-0-	354 2			N	-0-	-0-
11		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2			N	-0-	-0-
12		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2			N	-0-	-0-
*01		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2			N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010												
08		2697 N	2663	-0-	-34	-0-	2663 2			N	-0-	-0-
09		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2			N	-0-	-0-
10		2666 N	2564	-0-	-102	-0-	2564 2			N	-0-	-0-
11		2580 N	2270	-0-	-310	-0-	2270 2			N	-0-	-0-
12		2697 N	2571	-0-	-126	-0-	2571 2			N	-0-	-0-
01		2573 N	2449	-0-	-124	-0-	2449 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
09		2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
10		2108 N	2043	-0-	-65	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
11		1980 N	1943	-0-	-37	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
12		2046 N	2023	-0-	-23	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
*01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001															
08		6045 X	4145	-0-	-1900	-0-	4145	2			N	-0-			-0-
09		5850 X	3319	-0-	-2531	-0-	3317	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10		6045 X	2628	-0-	-3417	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
11		5850 X	3316	-0-	-2534	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
12		4154 X	3006	-0-	-1148	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
01		4154 X	3471	-0-	-683	-0-	3471	2			N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510															
08		6634 X	4301	-0-	-2333	-0-	4301	2			N	-0-			-0-
09		6420 X	4196	-0-	-2224	-0-	4196	2			N	-0-			-0-
10		6634 X	3918	-0-	-2716	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
11		4290 X	3768	-0-	-522	-0-	3768	2			N	-0-			-0-
12		4371 X	2605	-0-	-1766	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
01		4340 X	3678	-0-	-662	-0-	3678	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		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
01		1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126															
08		2232 N	1339	-0-	-893	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
09		1650 N	948	-0-	-702	-0-	948	2			N	-0-			-0-
10		1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
11		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
*01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	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		713 X	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-			-0-
09		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2656	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-			-0-
11		3000 N	3116	-0-	116	116	3116	2			N	-0-			-0-
12		3100 N	3246	-0-	146	262	3246	2			N	-0-			-0-
*01		3100 N	3067	-0-	-33	229	3067	2			N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986															
08		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
09		4230 X	4034	-0-	-196	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
10		4371 X	3685	-0-	-686	-0-	3685	2			N	-0-			-0-
11		4230 X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			N	-0-			-0-
12		4371 X	3659	-0-	-712	-0-	3659	2			N	-0-			-0-
01		4371 X	3503	-0-	-868	-0-	3503	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2170 N	1403	-0-	-767	-0-	1403	2				-0-
09		2100 N	112	-0-	-1988	-0-	112	2				-0-
10		1953 N	41	-0-	-1912	-0-	41	2				-0-
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-						-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
08		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2				-0-
09		1590 N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2				-0-
10		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2				-0-
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2				-0-
12		1643 N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2				-0-
*01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2				-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
08		3100 N	3562	-0-	462	462	3562	2				-0-
09		3000 N	2882	-0-	-118	344	2882	2				-0-
10		3100 N	3182	-0-	82	426	3182	2				-0-
11		3002 X	2576	-0-	-426	-0-	2576	2				-0-
12		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2				-0-
*01		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2				-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
08		2232 N	1440	-0-	-792	-0-	1440	2				-0-
09		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	2	1 9		1 8	-0-
10		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2				-0-
11		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2				-0-
12		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2				-0-
*01		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2				-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446												
08		7130 X	6988	-0-	-142	-0-	6988	2				-0-
09		6900 X	6615	-0-	-285	-0-	6615	2				-0-
10		7130 X	6705	-0-	-425	-0-	6705	2				-0-
11		6900 X	3558	-0-	-3342	-0-	3558	2				-0-
12		7130 X	3035	-0-	-4095	-0-	3035	2				-0-
01		6975 X	2975	-0-	-4000	-0-	2975	2				-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
08		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2				-0-
09		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1 9		1 8	-0-
10		1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2				-0-
11		1650 N	1643	-0-	-7	-0-	1643	2				-0-
12		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2				-0-
*01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2				-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
08		372 N	1	-0-	-371	-0-	1	2				-0-
09		210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2				-0-
10		279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2				-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2				-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				-0-
*01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		992 N	497	-0-	-495	-0-	497 2			N	-0-	-0-
09		720 N	580	-0-	-140	-0-	580 2			N	-0-	-0-
10		682 N	495	-0-	-187	-0-	495 2			N	-0-	-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-	-0-
12		589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2			N	-0-	-0-
*01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
08		4774 X	3600	-0-	-1174	-0-	3600 2			N	-0-	-0-
09		4620 X	3900	-0-	-720	-0-	3900 2			N	-0-	-0-
10		4774 X	3622	-0-	-1152	-0-	3622 2			N	-0-	-0-
11		4200 X	2202	-0-	-1998	-0-	2202 2			N	-0-	-0-
12		4340 X	2430	-0-	-1910	-0-	2430 2			N	-0-	-0-
01		4030 X	3170	-0-	-860	-0-	3170 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		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2			N	-0-	-0-
09		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2			N	-0-	-0-
10		3069 X	3020	-0-	-49	-0-	3020 2			N	-0-	-0-
11		2970 X	2772	-0-	-198	-0-	2772 2			N	-0-	-0-
12		3069 X	2701	-0-	-368	-0-	2701 2			N	-0-	-0-
01		3069 X	2320	-0-	-749	-0-	2320 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		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2			N	-0-	-0-
09		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525 2	1 9		N	1	-0-
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2			N	-0-	-0-
11		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2			N	-0-	-0-
12		1488 N	512	-0-	-976	-0-	512 2			N	-0-	-0-
01		1488 N	362	-0-	-1126	-0-	362 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		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411 2			N	-0-	-0-
09		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7682 2	1 9		N	1	-0-
10		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 2			N	-0-	-0-
11		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614 2			N	-0-	-0-
12		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558 2			N	-0-	-0-
*01		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
08		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2			N	-0-	-0-
09		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2			N	-0-	-0-
10		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2			N	-0-	-0-
11		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2			N	-0-	-0-
12		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2			N	-0-	-0-
*01		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
08		1798 N	1779	-0-	-19	-0-	1779 2			N	-0-	-0-
09		1710 N	1560	-0-	-150	-0-	1560 2			N	-0-	-0-
10		1705 N	1564	-0-	-141	-0-	1564 2			N	-0-	-0-
11		1710 N	761	-0-	-949	-0-	761 2			N	-0-	-0-
12		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2			N	-0-	-0-
*01		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 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									
WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	229864	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10866	- 12830	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3069 X	2925	-0-	-144	-0-	2925 2		N	-0-			-0-
09		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2771	-0-	-267	-0-	2771 2		N	-0-			-0-
11		2820 X	2347	-0-	-473	-0-	2347 2		N	-0-			-0-
12		3069 X	1928	-0-	-1141	-0-	1928 2		N	-0-			-0-
01		2759 N	2753	-0-	-6	-0-	2753 2		N	-0-			-0-

PARKER, G. B. & SONS		WELL #:		4	RRCID ->	229932	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11485	PERF.10272	- 11336	
08		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2		N	-0-			-0-
09		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-			-0-
10		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 2		N	-0-			-0-
11		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997 2		N	-0-			-0-
12		3596 X	3429	-0-	-167	-0-	3429 2		N	-0-			-0-
*01		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229933	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	14905	PERF.11786	- 14822	
08		5084 X	5003	-0-	-81	-0-	5003 2		N	-0-			-0-
09		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2		N	-0-			-0-
10		5084 X	4613	-0-	-471	-0-	4613 2		N	-0-			-0-
11		4860 X	3430	-0-	-1430	-0-	3430 2		N	-0-			-0-
12		5084 X	4524	-0-	-560	-0-	4524 2		N	-0-			-0-
01		5084 X	3918	-0-	-1166	-0-	3918 2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229947	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	14911	PERF.12690	- 14500	
08		5580 X	4972	-0-	-608	-0-	4972 2		N	-0-			-0-
09		5400 X	4334	-0-	-1066	-0-	4334 2		N	-0-			-0-
10		5580 X	4515	-0-	-1065	-0-	4515 2		N	-0-			-0-
11		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2		N	-0-			-0-
12		4960 X	4705	-0-	-255	-0-	4705 2		N	-0-			-0-
01		4960 X	4954	-0-	-6	-0-	4954 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		527 N	403	-0-	-124	-0-	403 2		N	-0-			-0-
09		480 N	453	-0-	-27	-0-	453 2		N	-0-			-0-
10		496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2		N	-0-			-0-
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
12		465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2		N	-0-			-0-
01		465 N	447	-0-	-18	-0-	447 2		N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230647	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	15665	PERF.12314	- 13497	
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3845	-0-	845	845	3841 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		3100 N	2263	-0-	-837	8	2263 2		N	-0-			-0-
11		2298 N	2290	-0-	-8	-0-	2290 2		N	-0-			-0-
12		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-			-0-
*01		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230719	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12170	- 15798	
08		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389 2		N	-0-			-0-
09		4470 X	2959	-0-	-1511	-0-	2959 2		N	-0-			-0-
10		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797 2		N	-0-			-0-
11		4470 X	2244	-0-	-2226	-0-	2244 2		N	-0-			-0-
12		4619 X	1503	-0-	-3116	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
01		4619 X	2663	-0-	-1956	-0-	2663 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		5270 X	4935	-0-	-335	-0-	4935	2		N	-0-			-0-
09		5100 X	4616	-0-	-484	-0-	4616	2		N	-0-			-0-
10		5270 X	4414	-0-	-856	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
11		4890 X	4151	-0-	-739	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
12		5053 X	4136	-0-	-917	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
01		4929 X	4075	-0-	-854	-0-	4075	2		N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
08		22599 X	19660	-0-	-2939	-0-	19660	2		N	-0-			-0-
09		21870 X	15119	-0-	-6751	-0-	15119	2		N	-0-			-0-
10		22599 X	16463	-0-	-6136	-0-	16463	2		N	-0-			-0-
11		20280 X	15875	-0-	-4405	-0-	15875	2		N	-0-			-0-
12		20460 X	18610	-0-	-1850	-0-	18610	2		N	-0-			-0-
01		19654 X	15672	-0-	-3982	-0-	15672	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726														
08		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
09		3960 X	3790	-0-	-170	-0-	3789	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		4092 X	3497	-0-	-595	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
11		3960 X	3044	-0-	-916	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
12		4092 X	2520	-0-	-1572	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
01		4092 X	1969	-0-	-2123	-0-	1969	2		N	-0-			-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792														
08		3193 X	2870	-0-	-323	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
09		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
10		3286 X	2780	-0-	-506	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
11		3180 X	3015	-0-	-165	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
12		3286 X	2807	-0-	-479	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
01		3286 X	2948	-0-	-338	-0-	2948	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709														
08		961 X	798	-0-	-163	-0-	798	2		N	-0-			-0-
09		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
10		961 X	551	-0-	-410	-0-	551	2		N	-0-			-0-
11		780 X	510	-0-	-270	-0-	510	2		N	-0-			-0-
12		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2		N	-0-			-0-
*01		3100 N	11017	-0-	7917	-0-	7917	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		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
09		1920 N	1868	-0-	-52	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
10		1953 N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
11		1920 N	1716	-0-	-204	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
12		1922 N	1797	-0-	-125	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
01		1922 N	1560	-0-	-362	-0-	1560	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802														
08		2263 N	1338	-0-	-925	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
10		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
11		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
12		2263 N	1997	-0-	-266	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
01		2077 N	2026	-0-	-51	-0-	2026	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2	N	-0-		-0-
09		6240 X	6182	-0-	-58	-0-	6182	2	N	-0-		-0-
10		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2	N	-0-		-0-
11		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2	N	-0-		-0-
12		6448 X	6199	-0-	-249	-0-	6199	2	N	-0-		-0-
01		6448 X	5677	-0-	-771	-0-	5677	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		1860 N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2	N	-0-		-0-
09		1740 N	1110	-0-	-630	-0-	1110	2	N	-0-		-0-
10		1550 N	1221	-0-	-329	-0-	1221	2	N	-0-		-0-
11		1560 N	1277	-0-	-283	-0-	1277	2	N	-0-		-0-
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-		-0-
*01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-		-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982												
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-		-0-
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-		-0-
10		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2	N	-0-		-0-
11		1230 N	1147	-0-	-83	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
12		1271 N	1140	-0-	-131	-0-	1140	2	N	-0-		-0-
01		1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2	N	-0-		-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410												
08		4123 X	4074	-0-	-49	-0-	4074	2	N	-0-		-0-
09		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2	N	-0-		-0-
10		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2	N	-0-		-0-
11		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2	N	-0-		-0-
12		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2	N	-0-		-0-
01		4123 X	3637	-0-	-486	-0-	3637	2	N	-0-		-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914												
08		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-		-0-
09		1410 N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2	N	-0-		-0-
10		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2	N	-0-		-0-
11		1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1269	2	N	-0-		-0-
12		1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1323	2	N	-0-		-0-
01		1426 N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2	N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892												
08		6851 X	5830	-0-	-1021	-0-	5830	2	N	-0-		-0-
09		6630 X	6254	-0-	-376	-0-	6254	2	N	-0-		-0-
10		6851 X	5546	-0-	-1305	-0-	5546	2	N	-0-		-0-
11		6630 X	5563	-0-	-1067	-0-	5563	2	N	-0-		-0-
12		6758 X	5576	-0-	-1182	-0-	5576	2	N	-0-		-0-
01		6448 X	5424	-0-	-1024	-0-	5424	2	N	-0-		-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432												
08		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2	N	-0-		-0-
09		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2	N	-0-		-0-
10		4402 X	3971	-0-	-431	-0-	3971	2	N	-0-		-0-
11		4260 X	3843	-0-	-417	-0-	3843	2	N	-0-		-0-
12		4402 X	3564	-0-	-838	-0-	3564	2	N	-0-		-0-
01		4402 X	3934	-0-	-468	-0-	3934	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		6262 X	2774	-0-	-3488	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
09		6060 X	2724	-0-	-3336	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
10		3968 X	2876	-0-	-1092	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
11		2670 X	2406	-0-	-264	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
12		2821 X	2463	-0-	-358	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
*01		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488														
08		4185 X	4162	-0-	-23	-0-	4162	2		N	-0-			-0-
09		4020 X	3567	-0-	-453	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
10		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-			-0-
11		4020 X	3976	-0-	-44	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
12		4154 X	3991	-0-	-163	-0-	3991	2		N	-0-			-0-
01		4247 X	3885	-0-	-362	-0-	3885	2		N	-0-			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064														
08		3844 X	3495	-0-	-349	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
09		3720 X	3567	-0-	-153	-0-	3566	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
11		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2		N	-0-			-0-
12		3813 X	3800	-0-	-13	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
01		3844 X	3561	-0-	-283	-0-	3561	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064														
08		5332 X	4987	-0-	-345	-0-	4987	2		N	-0-			-0-
09		5160 X	4899	-0-	-261	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
10		5332 X	5072	-0-	-260	-0-	5072	2		N	-0-			-0-
11		5070 X	3600	-0-	-1470	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
12		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
*01		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020														
08		3906 X	1465	-0-	-2441	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
09		3780 X	3316	-0-	-464	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
10		3906 X	3467	-0-	-439	-0-	3467	2		N	-0-			-0-
11		3420 X	2325	-0-	-1095	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
12		3441 X	2999	-0-	-442	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
*01		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730														
08		6014 X	4993	-0-	-1021	-0-	4993	2		N	-0-			-0-
09		5820 X	4875	-0-	-945	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
10		6014 X	4503	-0-	-1511	-0-	4503	2		N	-0-			-0-
11		5580 X	4773	-0-	-807	-0-	4773	2		N	-0-			-0-
12		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2		N	-0-			-0-
*01		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180														
08		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2		N	-0-			-0-
09		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8064	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2		N	-0-			-0-
11		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2		N	-0-			-0-
12		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2		N	-0-			-0-
*01		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	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 #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972													
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		3255 X	3100	-0-	-155	-0-	3100 2		N	-0-			-0-
09		3150 X	2935	-0-	-215	-0-	2935 2		N	-0-			-0-
10		3255 X	2229	-0-	-1026	-0-	2229 2		N	-0-			-0-
11		3150 X	1721	-0-	-1429	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
12		3193 X	1608	-0-	-1585	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
01		3100 X	2452	-0-	-648	-0-	2452 2		N	-0-			-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310													
08		1922 N	1541	-0-	-381	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
09		1920 N	1713	-0-	-207	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650 2		N	-0-			-0-
11		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-			-0-
12		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
*01		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 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		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-			-0-
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
*01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 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		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
*01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810													
08		5208 X	5040	-0-	-168	-0-	5040 2		N	-0-			-0-
09		5010 X	4893	-0-	-117	-0-	4893 2		N	-0-			-0-
10		5146 X	4855	-0-	-291	-0-	4855 2		N	-0-			-0-
11		4890 X	4777	-0-	-113	-0-	4777 2		N	-0-			-0-
12		5053 X	4837	-0-	-216	-0-	4837 2		N	-0-			-0-
01		5053 X	4839	-0-	-214	-0-	4839 2		N	-0-			-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194													
08		9145 X	7576	-0-	-1569	-0-	7576 2		N	-0-			-0-
09		8850 X	5330	-0-	-3520	-0-	5330 2		N	-0-			-0-
10		9145 X	7886	-0-	-1259	-0-	7886 2		N	-0-			-0-
11		7740 X	7303	-0-	-437	-0-	7303 2		N	-0-			-0-
12		7998 X	4215	-0-	-3783	-0-	4215 2		N	-0-			-0-
01		7874 X	290	-0-	-7584	-0-	290 2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556													
08		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			N	-0-			-0-
09		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-			N	-0-			-0-
10		6324 X	5535	-0-	-789	-0-	5535 2		N	-0-			-0-
11		5970 X	2574	-0-	-3396	-0-	2574 2		N	-0-			-0-
12		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053 2		N	-0-			-0-
*01		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634 2		N	-0-		-0-
09		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607 2		N	-0-		-0-
10		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248 2		N	-0-		-0-
11		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501 2		N	-0-		-0-
12		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438 2		N	-0-		-0-
*01		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 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		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
09		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
11		900 N	552	-0-	-348	-0-	552 2		N	-0-		-0-
12		930 N	759	-0-	-171	-0-	759 2		N	-0-		-0-
*01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
08		1054 N	988	-0-	-66	-0-	988 2		N	-0-		-0-
09		900 N	778	-0-	-122	-0-	778 2		N	-0-		-0-
10		961 N	923	-0-	-38	-0-	923 2		N	-0-		-0-
11		960 N	816	-0-	-144	-0-	816 2		N	-0-		-0-
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		-0-
*01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 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		1147 N	1009	-0-	-138	-0-	1009 2		N	-0-		-0-
09		930 N	830	-0-	-100	-0-	830 2		N	-0-		-0-
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		-0-
11		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-		-0-
*01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 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		3100 X	2981	-0-	-119	-0-	2981 2		N	-0-		-0-
09		3000 X	2958	-0-	-42	-0-	2958 2		N	-0-		-0-
10		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		N	-0-		-0-
11		2940 X	2931	-0-	-9	-0-	2931 2		N	-0-		-0-
12		3069 X	2850	-0-	-219	-0-	2850 2		N	-0-		-0-
01		3100 X	2259	-0-	-841	-0-	2259 2		N	-0-		-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
08		3782 X	3381	-0-	-401	-0-	3381 2		N	-0-		-0-
09		3660 X	2853	-0-	-807	-0-	2853 2		N	-0-		-0-
10		3782 X	2917	-0-	-865	-0-	2917 2		N	-0-		-0-
11		3660 X	2818	-0-	-842	-0-	2818 2		N	-0-		-0-
12		3782 X	3012	-0-	-770	-0-	3012 2		N	-0-		-0-
01		3379 X	2537	-0-	-842	-0-	2537 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
08		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2		N	-0-		-0-
09		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4544 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		3410 X	3129	-0-	-281	-0-	3129 2		N	-0-		-0-
11		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2		N	-0-		-0-
12		3565 X	2088	-0-	-1477	-0-	2088 2		N	-0-		-0-
01		3565 X	2398	-0-	-1167	-0-	2398 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564															
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		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634															
08		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-			-0-
09		5340 X	5195	-0-	-145	-0-	5195	2			N	-0-			-0-
10		5518 X	5277	-0-	-241	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
11		5340 X	4898	-0-	-442	-0-	4898	2			N	-0-			-0-
12		5518 X	5203	-0-	-315	-0-	5203	2			N	-0-			-0-
01		5518 X	5337	-0-	-181	-0-	5337	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		5611 X	4581	-0-	-1030	-0-	4581	2			N	-0-			-0-
09		5430 X	2386	-0-	-3044	-0-	2386	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		5611 X	3328	-0-	-2283	-0-	3328	2			N	-0-			-0-
11		4590 X	3579	-0-	-1011	-0-	3579	2			N	-0-			-0-
12		4588 X	4072	-0-	-516	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
01		4588 X	3430	-0-	-1158	-0-	3430	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		2635 N	2525	-0-	-110	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
09		2550 N	2144	-0-	-406	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
10		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-			-0-
11		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
12		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
01		2635 N	2307	-0-	-328	-0-	2307	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		5921 X	5797	-0-	-124	-0-	5797	2			N	-0-			-0-
09		5730 X	5546	-0-	-184	-0-	5546	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		5921 X	5559	-0-	-362	-0-	5559	2			N	-0-			-0-
11		5730 X	5144	-0-	-586	-0-	5144	2			N	-0-			-0-
12		5921 X	5241	-0-	-680	-0-	5241	2			N	-0-			-0-
01		5797 X	5022	-0-	-775	-0-	5022	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		4960 X	4003	-0-	-957	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
09		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5711	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-			-0-
11		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-			-0-
12		4960 X	4884	-0-	-76	-0-	4884	2			N	-0-			-0-
01		4960 X	4128	-0-	-832	-0-	4128	2			N	-0-			-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754															
08		620 N	64	-0-	-556	-0-	64	2			N	-0-			-0-
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		620 N	326	-0-	-294	-0-	326	2			N	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3937 X	3917	-0-	-20	-0-	3917	2	N	-0-		-0-
09		3810 X	2858	-0-	-952	-0-	2858	2	N	-0-		-0-
10		3937 X	3034	-0-	-903	-0-	3034	2	N	-0-		-0-
11		3780 X	2355	-0-	-1425	-0-	2355	2	N	-0-		-0-
12		3906 X	2674	-0-	-1232	-0-	2674	2	N	-0-		-0-
01		3906 X	2232	-0-	-1674	-0-	2232	2	N	-0-		-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126												
08		8091 X	8035	-0-	-56	-0-	8024	2	11 9	N	10	82
09		9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	9099	2	12 9	N	11	92
10		9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9554	2	11 9	N	10	102
11		8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	8981	2	9 9	N	8	110
12		8091 X	5508	-0-	-2583	-0-	5495	2	13 9	N	12	122
01		8091 X	5702	-0-	-2389	-0-	5689	2	13 9	N	12	134

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722												
08		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2		N	-0-	-0-
09		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2		N	-0-	-0-
10		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2		N	-0-	-0-
11		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2		N	-0-	-0-
12		4495 X	4142	-0-	-353	-0-	4142	2		N	-0-	-0-
*01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
08		6138 X	5841	-0-	-297	-0-	5841	2		N	-0-	-0-
09		5940 X	5301	-0-	-639	-0-	5301	2		N	-0-	-0-
10		6138 X	5601	-0-	-537	-0-	5601	2		N	-0-	-0-
11		5820 X	5450	-0-	-370	-0-	5450	2		N	-0-	-0-
12		6014 X	5669	-0-	-345	-0-	5669	2		N	-0-	-0-
01		5828 X	5320	-0-	-508	-0-	5320	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		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-	-0-
09		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-	-0-
10		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		N	-0-	-0-
11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-	-0-
12		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-	-0-
*01		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-	-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
08		5776 X	2620	-0-	-3156	-0-	2620	2		N	-0-	-0-
09		5130 X	223	-0-	-4907	-0-	223	2		N	-0-	-0-
10		5301 X	3402	-0-	-1899	-0-	3402	2		N	-0-	-0-
11		2790 X	276	-0-	-2514	-0-	276	2		N	-0-	-0-
12		2883 X	343	-0-	-2540	-0-	343	2		N	-0-	-0-
*01		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878												
08		18321 X	17647	-0-	-674	-0-	17647	2		N	-0-	-0-
09		17730 X	16620	-0-	-1110	-0-	16619	2	1 9	N	1	-0-
10		18321 X	16073	-0-	-2248	-0-	16073	2		N	-0-	-0-
11		17490 X	16326	-0-	-1164	-0-	16326	2		N	-0-	-0-
12		17639 X	16317	-0-	-1322	-0-	16317	2		N	-0-	-0-
01		17639 X	15893	-0-	-1746	-0-	15893	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2			N	-0-	-0-
09		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2			N	-0-	-0-
10		2542 X	2521	-0-	-21	-0-	2521 2			N	-0-	-0-
11		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2			N	-0-	-0-
12		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2			N	-0-	-0-
*01		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 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		2697 N	2651	-0-	-46	-0-	2651 2			N	-0-	-0-
09		2640 X	2447	-0-	-193	-0-	2447 2			N	-0-	-0-
10		2728 X	2423	-0-	-305	-0-	2423 2			N	-0-	-0-
11		2640 X	2377	-0-	-263	-0-	2377 2			N	-0-	-0-
12		2728 X	2343	-0-	-385	-0-	2343 2			N	-0-	-0-
01		2666 X	2197	-0-	-469	-0-	2197 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		5518 X	5125	-0-	-393	-0-	5125 2			N	-0-	-0-
09		5340 X	5173	-0-	-167	-0-	5172 2	1 9		N	1	1 8
10		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568 2			N	-0-	-0-
11		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 2			N	-0-	-0-
12		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 2			N	-0-	-0-
01		5518 X	5399	-0-	-119	-0-	5399 2			N	-0-	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
08		7812 X	7013	-0-	-799	-0-	7013 2			N	-0-	-0-
09		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7871 2			N	-0-	-0-
10		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10390 2			N	-0-	-0-
11		13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	13686 2			N	-0-	-0-
12		7812 X	6509	-0-	-1303	-0-	6509 2			N	-0-	-0-
01		7812 X	5788	-0-	-2024	-0-	5788 2			N	-0-	-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-	-0-
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-	-0-
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-	-0-
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-	-0-
12		403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2			N	-0-	-0-
01		403 N	314	-0-	-89	-0-	314 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
08		9765 X	8959	-0-	-806	-0-	8959 2			N	-0-	-0-
09		11310 X	9069	-0-	-2241	-0-	9069 2			N	-0-	-0-
10		11687 X	9521	-0-	-2166	-0-	9521 2			N	-0-	-0-
11		11310 X	6370	-0-	-4940	-0-	6370 2			N	-0-	-0-
12		9362 X	7332	-0-	-2030	-0-	7332 2			N	-0-	-0-
01		9517 X	7730	-0-	-1787	-0-	7730 2			N	-0-	-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
08		2697 N	1553	-0-	-1144	-0-	1553 2			N	-0-	-0-
09		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2			N	-0-	-0-
10		1674 N	1262	-0-	-412	-0-	1262 2			N	-0-	-0-
11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2			N	-0-	-0-
12		1953 N	1307	-0-	-646	-0-	1307 2			N	-0-	-0-
*01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 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												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4526 X	4274	-0-	-252	-0-	4274 2		N	-0-		-0-
09		4380 X	4108	-0-	-272	-0-	4108 2		N	-0-		-0-
10		4526 X	4143	-0-	-383	-0-	4143 2		N	-0-		-0-
11		4290 X	3790	-0-	-500	-0-	3790 2		N	-0-		-0-
12		4371 X	4042	-0-	-329	-0-	4042 2		N	-0-		-0-
01		4278 X	3590	-0-	-688	-0-	3590 2		N	-0-		-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052												
08		3813 X	3577	-0-	-236	-0-	3577 2		N	-0-		-0-
09		3690 X	2175	-0-	-1515	-0-	2173 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		3813 X	2950	-0-	-863	-0-	2950 2		N	-0-		-0-
11		3630 X	2768	-0-	-862	-0-	2768 2		N	-0-		-0-
12		3565 X	2630	-0-	-935	-0-	2630 2		N	-0-		-0-
01		3565 X	2513	-0-	-1052	-0-	2513 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
08		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795 2		N	-0-		-0-
09		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3689 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N	-0-		-0-
11		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-		-0-
12		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2		N	-0-		-0-
*01		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 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		6975 X	4026	-0-	-2949	-0-	4026 2		N	-0-		-0-
09		6750 X	3859	-0-	-2891	-0-	3859 2		N	-0-		-0-
10		6975 X	4205	-0-	-2770	-0-	4205 2		N	-0-		-0-
11		6360 X	4716	-0-	-1644	-0-	4716 2		N	-0-		-0-
12		5456 X	4463	-0-	-993	-0-	4463 2		N	-0-		-0-
01		4216 X	3473	-0-	-743	-0-	3473 2		N	-0-		-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-		-0-
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		-0-
10		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-		-0-
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-		-0-
12		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-		-0-
*01		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084												
08		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2		N	-0-		-0-
09		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 2		N	-0-		-0-
10		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2		N	-0-		-0-
11		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2		N	-0-		-0-
12		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2		N	-0-		-0-
*01		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692												
08		7006 X	6558	-0-	-448	-0-	6558 2		N	-0-		-0-
09		6780 X	6330	-0-	-450	-0-	6329 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		7006 X	6515	-0-	-491	-0-	6515 2		N	-0-		-0-
11		6720 X	6200	-0-	-520	-0-	6200 2		N	-0-		-0-
12		6727 X	6217	-0-	-510	-0-	6217 2		N	-0-		-0-
01		6572 X	6198	-0-	-374	-0-	6198 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												
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773												
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		2604 X	268	-0-	-2336	-0-	268	2		N	-0-	-0-
09		2520 X	592	-0-	-1928	-0-	592	2		N	-0-	-0-
10		2604 X	336	-0-	-2268	-0-	336	2		N	-0-	-0-
11		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-	-0-
12		12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2		N	-0-	-0-
*01		12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	2		N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450												
08		1054 N	743	-0-	-311	-0-	743	2		N	-0-	-0-
09		930 N	648	-0-	-282	-0-	648	2		N	-0-	-0-
10		775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2		N	-0-	-0-
11		720 N	596	-0-	-124	-0-	596	2		N	-0-	-0-
12		682 N	611	-0-	-71	-0-	611	2		N	-0-	-0-
01		589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990												
08		14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	14671	2		N	-0-	-0-
09		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2		N	-0-	-0-
10		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2		N	-0-	-0-
11		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2		N	-0-	-0-
12		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2		N	-0-	-0-
*01		10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2		N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065												
08		5456 X	5183	-0-	-273	-0-	5183	2		N	-0-	-0-
09		5280 X	4903	-0-	-377	-0-	4902	2	1 9	N	1	8
10		5456 X	4604	-0-	-852	-0-	4604	2		N	-0-	-0-
11		5280 X	4805	-0-	-475	-0-	4805	2		N	-0-	-0-
12		5270 X	4787	-0-	-483	-0-	4787	2		N	-0-	-0-
01		5177 X	4627	-0-	-550	-0-	4627	2		N	-0-	-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
08		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		N	-0-	-0-
09		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2		N	-0-	-0-
10		4960 X	4618	-0-	-342	-0-	4618	2		N	-0-	-0-
11		4800 X	4299	-0-	-501	-0-	4299	2		N	-0-	-0-
12		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2		N	-0-	-0-
*01		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2		N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
08		3255 X	3026	-0-	-229	-0-	3026	2		N	-0-	-0-
09		3150 X	2723	-0-	-427	-0-	2723	2		N	-0-	-0-
10		3255 X	2937	-0-	-318	-0-	2937	2		N	-0-	-0-
11		3150 X	3006	-0-	-144	-0-	3006	2		N	-0-	-0-
12		3255 X	2961	-0-	-294	-0-	2961	2		N	-0-	-0-
*01		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
08		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-	-0-
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-	-0-
10		1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2		N	-0-	-0-
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-	-0-
12		1798 N	1529	-0-	-269	-0-	1529	2		N	-0-	-0-
01		1798 N	995	-0-	-803	-0-	995	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		4898 X	4520	-0-	-378	-0-	4520 2			N	-0-	-0-
09		4740 X	4685	-0-	-55	-0-	4685 2			N	-0-	-0-
10		4898 X	4712	-0-	-186	-0-	4712 2			N	-0-	-0-
11		4740 X	4133	-0-	-607	-0-	4133 2			N	-0-	-0-
12		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146 2			N	-0-	-0-
01		4836 X	4203	-0-	-633	-0-	4203 2			N	-0-	-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
08		6045 X	4261	-0-	-1784	-0-	4261 2			N	-0-	-0-
09		5850 X	4050	-0-	-1800	-0-	4050 2			N	-0-	-0-
10		6045 X	3096	-0-	-2949	-0-	3096 2			N	-0-	-0-
11		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382 2			N	-0-	-0-
12		4898 X	3722	-0-	-1176	-0-	3722 2			N	-0-	-0-
01		4247 X	4180	-0-	-67	-0-	4180 2			N	-0-	-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
08		2263 X	1928	-0-	-335	-0-	1928 2			N	-0-	-0-
09		2190 X	878	-0-	-1312	-0-	878 2			N	-0-	-0-
10		2263 X	891	-0-	-1372	-0-	891 2			N	-0-	-0-
11		2190 X	1332	-0-	-858	-0-	1332 2			N	-0-	-0-
12		2263 X	1509	-0-	-754	-0-	1509 2			N	-0-	-0-
*01		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
08		3410 X	3025	-0-	-385	-0-	3025 2			N	-0-	-0-
09		3300 X	2672	-0-	-628	-0-	2672 2			N	-0-	-0-
10		3410 X	2579	-0-	-831	-0-	2579 2			N	-0-	-0-
11		3300 X	1599	-0-	-1701	-0-	1599 2			N	-0-	-0-
12		3317 X	2903	-0-	-414	-0-	2903 2			N	-0-	-0-
*01		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
08		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036 2			N	-0-	-0-
09		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305 2			N	-0-	-0-
10		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919 2			N	-0-	-0-
11		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177 2			N	-0-	-0-
12		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2			N	-0-	-0-
*01		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
08		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436 2			N	-0-	-0-
09		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4013 2	1 9		N	1	8
10		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2			N	-0-	-0-
11		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 2			N	-0-	-0-
12		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2			N	-0-	-0-
01		3317 X	2587	-0-	-730	-0-	2587 2			N	-0-	-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
08		13485 X	12723	-0-	-762	-0-	12723 2			N	-0-	-0-
09		12780 X	12489	-0-	-291	-0-	12489 2			N	-0-	-0-
10		13485 X	12291	-0-	-1194	-0-	12291 2			N	-0-	-0-
11		13050 X	12247	-0-	-803	-0-	12247 2			N	-0-	-0-
12		13485 X	12305	-0-	-1180	-0-	12305 2			N	-0-	-0-
01		12896 X	12135	-0-	-761	-0-	12135 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3379 X	2968	-0-	-411	-0-	2968 2		N	-0-		-0-
09		3270 X	2938	-0-	-332	-0-	2938 2		N	-0-		-0-
10		3379 X	3146	-0-	-233	-0-	3146 2		N	-0-		-0-
11		3210 X	3090	-0-	-120	-0-	3090 2		N	-0-		-0-
12		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2		N	-0-		-0-
*01		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 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		4929 X	4437	-0-	-492	-0-	4437 2		N	-0-		-0-
09		4770 X	4126	-0-	-644	-0-	4126 2		N	-0-		-0-
10		4929 X	3726	-0-	-1203	-0-	3726 2		N	-0-		-0-
11		4470 X	3031	-0-	-1439	-0-	3031 2		N	-0-		-0-
12		4433 X	3101	-0-	-1332	-0-	3101 2		N	-0-		-0-
01		4433 X	2862	-0-	-1571	-0-	2862 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
08		7130 X	4485	-0-	-2645	-0-	4485 2		N	-0-		-0-
09		6900 X	4458	-0-	-2442	-0-	4458 2		N	-0-		-0-
10		7130 X	3243	-0-	-3887	-0-	3243 2		N	-0-		-0-
11		6900 X	4292	-0-	-2608	-0-	4292 2		N	-0-		-0-
12		5673 X	2479	-0-	-3194	-0-	2479 2		N	-0-		-0-
01		4619 X	2306	-0-	-2313	-0-	2306 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		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907 2		N	-0-		-0-
09		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5833 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		5394 X	3434	-0-	-1960	-0-	3434 2		N	-0-		-0-
11		5220 X	2857	-0-	-2363	-0-	2857 2		N	-0-		-0-
12		5394 X	4829	-0-	-565	-0-	4829 2		N	-0-		-0-
01		5394 X	4505	-0-	-889	-0-	4505 2		N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
08		84289 X	70926	-0-	-13363	-0-	70926 2		N	-0-		-0-
09		81120 X	77265	-0-	-3855	-0-	77264 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		83824 X	74296	-0-	-9528	-0-	74296 2		N	-0-		-0-
11		81120 X	68847	-0-	-12273	-0-	68847 2		N	-0-		-0-
12		79856 X	74519	-0-	-5337	-0-	74519 2		N	-0-		-0-
01		79856 X	75136	-0-	-4720	-0-	75136 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		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-		-0-
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-		-0-
10		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		N	-0-		-0-
11		1440 N	1362	-0-	-78	-0-	1362 2		N	-0-		-0-
12		1488 N	1284	-0-	-204	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
01		1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414 2		N	-0-		-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
08		5952 X	2070	-0-	-3882	-0-	2070 2		N	-0-		-0-
09		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 2		N	-0-		-0-
10		5952 X	2704	-0-	-3248	-0-	2704 2		N	-0-		-0-
11		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016 2		N	-0-		-0-
12		7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603 2		N	-0-		-0-
01		5952 X	4076	-0-	-1876	-0-	4076 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5270 X	5054	-0-	-216	-0-	5054 2		N	-0-		-0-
09		5100 X	3938	-0-	-1162	-0-	3938 2		N	-0-		-0-
10		5270 X	4311	-0-	-959	-0-	4311 2		N	-0-		-0-
11		4890 X	4109	-0-	-781	-0-	4109 2		N	-0-		-0-
12		5053 X	3823	-0-	-1230	-0-	3823 2		N	-0-		-0-
01		5053 X	4328	-0-	-725	-0-	4328 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202												
08		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207 2		N	-0-		-0-
09		5790 X	4968	-0-	-822	-0-	4966 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		5983 X	3376	-0-	-2607	-0-	3376 2		N	-0-		-0-
11		5790 X	5348	-0-	-442	-0-	5348 2		N	-0-		-0-
12		5983 X	4860	-0-	-1123	-0-	4860 2		N	-0-		-0-
01		5983 X	5298	-0-	-685	-0-	5298 2		N	-0-		-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050												
08		7099 X	6518	-0-	-581	-0-	6518 2		N	-0-		-0-
09		6870 X	6079	-0-	-791	-0-	6077 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		6975 X	5517	-0-	-1458	-0-	5517 2		N	-0-		-0-
11		6630 X	5802	-0-	-828	-0-	5802 2		N	-0-		-0-
12		6510 X	5423	-0-	-1087	-0-	5423 2		N	-0-		-0-
01		6510 X	6080	-0-	-430	-0-	6080 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200												
08		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 2		N	-0-		-0-
09		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6161 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2		N	-0-		-0-
11		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 2		N	-0-		-0-
12		3100 X	2475	-0-	-625	-0-	2475 2		N	-0-		-0-
*01		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-		-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786												
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
*01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334												
08		14074 X	11187	-0-	-2887	-0-	11187 2		N	-0-		-0-
09		13620 X	9613	-0-	-4007	-0-	9612 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		14074 X	9366	-0-	-4708	-0-	9366 2		N	-0-		-0-
11		12240 X	9040	-0-	-3200	-0-	9040 2		N	-0-		-0-
12		11656 X	8998	-0-	-2658	-0-	8998 2		N	-0-		-0-
01		11191 X	9299	-0-	-1892	-0-	9299 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4185 X	3946	-0-	-239	-0-		3946	2			-0-
09		4050 X	3750	-0-	-300	-0-		3750	2			-0-
10		4185 X	3830	-0-	-355	-0-		3830	2			-0-
11		4050 X	3987	-0-	-63	-0-		3987	2			-0-
12		4185 X	3045	-0-	-1140	-0-		3045	2			-0-
01		3937 X	3686	-0-	-251	-0-		3686	2			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086												
08		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-		6378	2			-0-
09		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-		8915	2			-0-
10		9832 X	9832	-0-	-0-	-0-		9832	2			-0-
11		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-		9078	2			-0-
12		8966 X	8966	-0-	-0-	-0-		8966	2			-0-
*01		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-		8540	2			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394												
08		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-		3131	2			-0-
09		3030 X	2751	-0-	-279	-0-		2751	2			-0-
10		3131 X	2748	-0-	-383	-0-		2748	2			-0-
11		3030 X	2504	-0-	-526	-0-		2504	2			-0-
12		3131 X	2452	-0-	-679	-0-		2452	2			-0-
01		3131 X	2268	-0-	-863	-0-		2268	2			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940												
08		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-		6204	2			-0-
09		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-		5891	2			-0-
10		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-		5383	2			-0-
11		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		3141	2			-0-
12		3007 X	2842	-0-	-165	-0-		2842	2			-0-
01		3007 X	2584	-0-	-423	-0-		2584	2			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510												
08		62 N	5	-0-	-57	-0-		5	2			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			-0-
10		62 N	7	-0-	-55	-0-		7	2			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			-0-
12		62 N	41	-0-	-21	-0-		41	2			-0-
*01		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380												
08		11191 X	7918	-0-	-3273	-0-		7918	2			-0-
09		10830 X	10799	-0-	-31	-0-		10799	2			-0-
10		11191 X	9165	-0-	-2026	-0-		9165	2			-0-
11		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-		10520	2			-0-
12		11160 X	9686	-0-	-1474	-0-		9686	2			-0-
01		11160 X	9045	-0-	-2115	-0-		9045	2			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727												
08		8525 X	7607	-0-	-918	-0-		7607	2			-0-
09		8250 X	7444	-0-	-806	-0-		7444	2			-0-
10		8525 X	7298	-0-	-1227	-0-		7298	2			-0-
11		7740 X	7102	-0-	-638	-0-		7102	2			-0-
12		7998 X	7107	-0-	-891	-0-		7107	2			-0-
01		7688 X	7185	-0-	-503	-0-		7185	2			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	10077 2			N	-0-	-0-
09		9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9722 2			N	-0-	-0-
10		9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9277 2			N	-0-	-0-
11		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2			N	-0-	-0-
12		8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8759 2			N	-0-	-0-
*01		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 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		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2			N	-0-	-0-
09		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2775 2	2 9		N	-0-	-0-
10		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2			N	-0-	-0-
11		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		2 8	N	-0-	-0-
12		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2			N	-0-	-0-
01		2945 X	2301	-0-	-644	-0-	2301 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		2914 X	2337	-0-	-577	-0-	2337 2			N	-0-	-0-
09		2820 X	2242	-0-	-578	-0-	2242 2			N	-0-	-0-
10		2914 X	2275	-0-	-639	-0-	2275 2			N	-0-	-0-
11		2700 X	2303	-0-	-397	-0-	2303 2			N	-0-	-0-
12		2325 N	1936	-0-	-389	-0-	1936 2			N	-0-	-0-
*01		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2			N	-0-	-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
08		12121 X	9537	-0-	-2584	-0-	9537 2			N	-0-	-0-
09		11730 X	10010	-0-	-1720	-0-	10010 2			N	-0-	-0-
10		12121 X	10466	-0-	-1655	-0-	10466 2			N	-0-	-0-
11		10860 X	9747	-0-	-1113	-0-	9747 2			N	-0-	-0-
12		10354 X	8635	-0-	-1719	-0-	8635 2			N	-0-	-0-
01		10478 X	8765	-0-	-1713	-0-	8765 2			N	-0-	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
08		248 N	162	-0-	-86	-0-	162 2			N	-0-	-0-
09		270 N	171	-0-	-99	-0-	171 2			N	-0-	-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-	-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-	-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-	-0-
01		279 N	143	-0-	-136	-0-	143 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
08		6851 X	6473	-0-	-378	-0-	6473 2			N	-0-	-0-
09		6630 X	5958	-0-	-672	-0-	5958 2			N	-0-	-0-
10		6851 X	6468	-0-	-383	-0-	6468 2			N	-0-	-0-
11		6420 X	5944	-0-	-476	-0-	5944 2			N	-0-	-0-
12		6634 X	6172	-0-	-462	-0-	6172 2			N	-0-	-0-
01		6479 X	6063	-0-	-416	-0-	6063 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
08		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174 2			N	-0-	-0-
09		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7264 2	3 9		N	3	3 8
10		7254 X	6327	-0-	-927	-0-	6327 2			N	-0-	-0-
11		7020 X	6871	-0-	-149	-0-	6871 2			N	-0-	-0-
12		7409 X	6689	-0-	-720	-0-	6689 2			N	-0-	-0-
01		7409 X	6244	-0-	-1165	-0-	6244 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08		12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	12302 2		N	-0-
09		9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	9588 2		N	-0-
10		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098 2		N	-0-
11		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8192 2		N	-0-
12		8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	8596 2		N	-0-
*01		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7808 2		N	-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640										
08		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 2		N	-0-
09		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2		N	-0-
10		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2		N	-0-
11		3810 X	3781	-0-	-29	-0-	3781 2		N	-0-
12		3937 X	3284	-0-	-653	-0-	3284 2		N	-0-
01		3937 X	31	-0-	-3906	-0-	31 2		N	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396										
08		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		N	-0-
09		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-
10		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-
11		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2		N	-0-
12		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2		N	-0-
*01		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2		N	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070										
08		2883 X	2278	-0-	-605	-0-	2278 2		N	-0-
09		2790 X	2405	-0-	-385	-0-	2403 2	2 9	N	-0-
10		2883 X	2613	-0-	-270	-0-	2613 2		N	-0-
11		2190 X	1999	-0-	-191	-0-	1999 2		N	-0-
12		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-
*01		3100 N	4010	-0-	910	910	4010 2		N	-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278										
08		1519 N	1393	-0-	-126	-0-	1393 2		N	-0-
09		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-
10		1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358 2		N	-0-
11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-
12		1519 N	1446	-0-	-73	-0-	1446 2		N	-0-
*01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420										
08		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2		N	-0-
09		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2		N	-0-
10		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2		N	-0-
11		3240 X	3055	-0-	-185	-0-	3055 2		N	-0-
12		3348 X	3043	-0-	-305	-0-	3043 2		N	-0-
01		3348 X	3273	-0-	-75	-0-	3273 2		N	-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072										
08		3875 X	3747	-0-	-128	-0-	3747 2		N	-0-
09		3750 X	3438	-0-	-312	-0-	3438 2		N	-0-
10		3875 X	3271	-0-	-604	-0-	3271 2		N	-0-
11		3750 X	2041	-0-	-1709	-0-	2041 2		N	-0-
12		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2		N	-0-
*01		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011										TOTAL DEPTH 15592	PERF.11706 - 15496						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009										TOTAL DEPTH 13374	PERF.10478 - 11750						
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3818	2	2	9	N	-0-	2	8			-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
*01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009										TOTAL DEPTH 13690	PERF.10990 - 12176						
08	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2662	-0-	-188	-0-	2661	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
10	2821	N	2716	-0-	-105	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2564	-0-	-195	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009										TOTAL DEPTH 13025	PERF.10770 - 12726						
08	6417	X	5968	-0-	-449	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5221	-0-	-1079	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5573	-0-	-937	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5173	-0-	-1127	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5499	-0-	-484	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5922	-0-	-61	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011										TOTAL DEPTH 14819	PERF.12338 - 13312						
08	9517	X	9079	-0-	-438	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8790	-0-	-420	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8907	-0-	-579	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8562	-0-	-408	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8746	-0-	-399	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8615	-0-	-468	-0-	8615	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009										TOTAL DEPTH 15155	PERF.12344 - 13334						
08	5332	X	4222	-0-	-1110	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4004	-0-	-1846	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4657	-0-	-1388	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4147	-0-	-1703	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4075	-0-	-606	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3957	-0-	-693	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009										TOTAL DEPTH 14594	PERF.12098 - 13256						
08	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2413	-0-	-197	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2376	-0-	-234	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2486	-0-	-211	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2192	-0-	-505	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WILLIAMS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	254360	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	14518	PERF.11850 - 13614	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2			N	-0-		-0-
09		3300 X	3170	-0-	-130	-0-	3170 2			N	-0-		-0-
10		3410 X	3329	-0-	-81	-0-	3329 2			N	-0-		-0-
11		3300 X	3096	-0-	-204	-0-	3096 2			N	-0-		-0-
12		3410 X	3142	-0-	-268	-0-	3142 2			N	-0-		-0-
01		3410 X	3176	-0-	-234	-0-	3176 2			N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	254489	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	13360	PERF.11196 - 13026	
08		8773 X	8662	-0-	-111	-0-	8662 2			N	-0-		-0-
09		8490 X	7195	-0-	-1295	-0-	7195 2			N	-0-		-0-
10		8773 X	6135	-0-	-2638	-0-	6135 2			N	-0-		-0-
11		8370 X	6706	-0-	-1664	-0-	6706 2			N	-0-		-0-
12		8649 X	6757	-0-	-1892	-0-	6757 2			N	-0-		-0-
01		8649 X	7293	-0-	-1356	-0-	7293 2			N	-0-		-0-

WALSTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	254637	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	13212	PERF.11070 - 12102	
08		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 2			N	-0-		-0-
09		4320 X	3649	-0-	-671	-0-	3649 2			N	-0-		-0-
10		4464 X	4010	-0-	-454	-0-	4010 2			N	-0-		-0-
11		4320 X	4284	-0-	-36	-0-	4284 2			N	-0-		-0-
12		4464 X	4447	-0-	-17	-0-	4447 2			N	-0-		-0-
01		4464 X	3811	-0-	-653	-0-	3811 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		5239 X	5022	-0-	-217	-0-	5022 2			N	-0-		-0-
09		5070 X	4933	-0-	-137	-0-	4932 2	1 9		N	1	1 8	-0-
10		5239 X	5134	-0-	-105	-0-	5134 2			N	-0-		-0-
11		5070 X	4792	-0-	-278	-0-	4792 2			N	-0-		-0-
12		5239 X	4877	-0-	-362	-0-	4877 2			N	-0-		-0-
01		5146 X	4743	-0-	-403	-0-	4743 2			N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	255931	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11154 - 12492	
08		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720 2			N	-0-		-0-
09		5370 X	3743	-0-	-1627	-0-	3743 2			N	-0-		-0-
10		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746 2			N	-0-		-0-
11		5370 X	3245	-0-	-2125	-0-	3245 2			N	-0-		-0-
12		5549 X	4523	-0-	-1026	-0-	4523 2			N	-0-		-0-
01		5549 X	4252	-0-	-1297	-0-	4252 2			N	-0-		-0-

HORN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	255933	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	14058	PERF.13100 - 13488	
08		8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479 2			N	-0-		-0-
09		8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	8337 2			N	-0-		-0-
10		8401 X	8108	-0-	-293	-0-	8108 2			N	-0-		-0-
11		8130 X	7787	-0-	-343	-0-	7787 2			N	-0-		-0-
12		8401 X	7572	-0-	-829	-0-	7572 2			N	-0-		-0-
01		8401 X	7760	-0-	-641	-0-	7760 2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
08		2759 X	1466	-0-	-1293	-0-		1466	2		N	-0-
09		11947 X	11947	-0-	-0-	-0-		11896	2	51 9	N	46
10		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-		7568	2		N	-0-
11		10121 X	10121	-0-	-0-	-0-		10121	2		N	-0-
12		9598 X	9598	-0-	-0-	-0-		9598	2		N	-0-
*01		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-		8821	2		N	-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510												
08		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-		2422	2		N	-0-
09		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-		2407	2		N	-0-
10		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-		2386	2		N	-0-
11		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-		2436	2		N	-0-
12		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-		2387	2		N	-0-
01		2263 N	1355	-0-	-908	-0-		1355	2		N	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
08		14629 X	14629	-0-	-0-	-0-		14629	2		N	-0-
09		13590 X	13128	-0-	-462	-0-		13128	2		N	-0-
10		14115 X	14115	-0-	-0-	-0-		14115	2		N	-0-
11		13590 X	12848	-0-	-742	-0-		12848	2		N	-0-
12		14043 X	12881	-0-	-1162	-0-		12881	2		N	-0-
01		14043 X	13606	-0-	-437	-0-		13606	2		N	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
08		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-		7735	2		N	-0-
09		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-		6817	2	1 9	N	1
10		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-		6996	2		N	-0-
11		6390 X	6060	-0-	-330	-0-		6060	2		N	-0-
12		6603 X	5913	-0-	-690	-0-		5913	2		N	-0-
01		6603 X	6444	-0-	-159	-0-		6444	2		N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
08		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-		8176	2		N	-0-
09		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-		4177	2		N	-0-
10		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-		6537	2		N	-0-
11		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-		6995	2		N	-0-
12		3565 X	3356	-0-	-209	-0-		3356	2		N	-0-
*01		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-		5141	2		N	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
08		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-		5057	2		N	-0-
09		4860 X	4798	-0-	-62	-0-		4798	2		N	-0-
10		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-		5022	2		N	-0-
11		4860 X	4843	-0-	-17	-0-		4843	2		N	-0-
12		5022 X	4839	-0-	-183	-0-		4839	2		N	-0-
01		5022 X	4414	-0-	-608	-0-		4414	2		N	-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
08		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-		4128	2		N	-0-
09		3990 X	3610	-0-	-380	-0-		3610	2		N	-0-
10		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-		4346	2		N	-0-
11		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-		4244	2		N	-0-
12		4123 X	3582	-0-	-541	-0-		3582	2		N	-0-
01		4123 X	3863	-0-	-260	-0-		3863	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4278 X	4081	-0-	-197	-0-	4081	2	4081	2	N	-0-			-0-
09	4110 X	3856	-0-	-254	-0-	3856	2	3856	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	3677	-0-	-601	-0-	3677	2	3677	2	N	-0-			-0-
11	4140 X	3707	-0-	-433	-0-	3707	2	3707	2	N	-0-			-0-
12	4278 X	3779	-0-	-499	-0-	3779	2	3779	2	N	-0-			-0-
01	4092 X	3478	-0-	-614	-0-	3478	2	3478	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	6820 X	6492	-0-	-328	-0-	6492	2	6492	2	N	-0-			-0-
09	6600 X	6187	-0-	-413	-0-	6187	2	6187	2	N	-0-			-0-
10	6820 X	5078	-0-	-1742	-0-	5078	2	5078	2	N	-0-			-0-
11	6480 X	5057	-0-	-1423	-0-	5057	2	5057	2	N	-0-			-0-
12	6634 X	5541	-0-	-1093	-0-	5541	2	5541	2	N	-0-			-0-
01	6479 X	5638	-0-	-841	-0-	5638	2	5638	2	N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890														
08	7502 X	6184	-0-	-1318	-0-	6184	2	6184	2	N	-0-			-0-
09	7260 X	5876	-0-	-1384	-0-	5876	2	5876	2	N	-0-			-0-
10	7502 X	5916	-0-	-1586	-0-	5916	2	5916	2	N	-0-			-0-
11	6690 X	5719	-0-	-971	-0-	5719	2	5719	2	N	-0-			-0-
12	6324 X	5952	-0-	-372	-0-	5952	2	5952	2	N	-0-			-0-
01	6169 X	5109	-0-	-1060	-0-	5109	2	5109	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	3813 X	3401	-0-	-412	-0-	3401	2	3401	2	N	-0-			-0-
09	3690 X	3536	-0-	-154	-0-	3536	2	3536	2	N	-0-			-0-
10	3813 X	3504	-0-	-309	-0-	3504	2	3504	2	N	-0-			-0-
11	3660 X	3309	-0-	-351	-0-	3309	2	3309	2	N	-0-			-0-
12	3782 X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2	3614	2	N	-0-			-0-
01	3658 X	3578	-0-	-80	-0-	3578	2	3578	2	N	-0-			-0-

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290														
08	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2	12305	2	N	-0-			-0-
09	6000 X	2817	-0-	-3183	-0-	2817	2	2817	2	N	-0-			-0-
10	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2	9334	2	N	-0-			-0-
11	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2	10406	2	N	-0-			-0-
12	6200 X	5645	-0-	-555	-0-	5645	2	5645	2	N	-0-			-0-
*01	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2	7716	2	N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080														
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	1484	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1619	2	N	1	1	8	-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	1636	2	N	-0-			-0-
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	1486	2	N	-0-			-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	1437	2	N	-0-			-0-
*01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	1343	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1550 N	1460	-0-	-90	-0-		1460	2			-0-
09		1380 N	1302	-0-	-78	-0-		1302	2			-0-
10		1457 N	1240	-0-	-217	-0-		1240	2			-0-
11		1410 N	1301	-0-	-109	-0-		1301	2			-0-
12		1333 N	1208	-0-	-125	-0-		1208	2			-0-
01		1240 N	1180	-0-	-60	-0-		1180	2			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084												
08		1364 N	1281	-0-	-83	-0-		1281	2			-0-
09		1230 N	798	-0-	-432	-0-		798	2			-0-
10		1364 N	141	-0-	-1223	-0-		141	2			-0-
11		1230 N	255	-0-	-975	-0-		255	2			-0-
12		837 N	196	-0-	-641	-0-		196	2			-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-		154	2			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206												
08		5518 X	5123	-0-	-395	-0-		5123	2			-0-
09		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-		6399	2			-0-
10		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-		5854	2			-0-
11		5340 X	5108	-0-	-232	-0-		5108	2			-0-
12		5518 X	4404	-0-	-1114	-0-		4404	2			-0-
01		5518 X	4597	-0-	-921	-0-		4597	2			-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135												
08		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-		6963	2	17	9	187
09		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-		6779	2	8	9	193
10		6789 X	6761	-0-	-28	-0-		6755	2	6	9	198
11		6570 X	6343	-0-	-227	-0-		6330	2	13	9	210
12		6789 X	6565	-0-	-224	-0-		6554	2	11	9	220
01		6789 X	6383	-0-	-406	-0-		6358	2	25	9	67

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784												
08		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-		2356	2			-0-
09		2130 X	2108	-0-	-22	-0-		2108	2			-0-
10		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-		2655	2			-0-
11		2130 N	1877	-0-	-253	-0-		1877	2			-0-
12		2170 N	2150	-0-	-20	-0-		2150	2			-0-
01		2201 N	1715	-0-	-486	-0-		1715	2			-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298												
08		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-		2400	2			-0-
09		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-		2474	2			-0-
10		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-		2370	2			-0-
11		2160 N	1986	-0-	-174	-0-		1986	2			-0-
12		2232 N	1191	-0-	-1041	-0-		1191	2			-0-
01		2232 N	781	-0-	-1451	-0-		781	2			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624												
08		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-		1937	2			-0-
09		810 X	578	-0-	-232	-0-		578	2			-0-
10		837 X	343	-0-	-494	-0-		343	2			-0-
11		810 N	392	-0-	-418	-0-		392	2			-0-
12		589 N	289	-0-	-300	-0-		289	2			-0-
*01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	2			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258 2			N	-0-	-0-
09		3000 N	4561	-0-	1561	1561	4560 2	1	9	N	1	1 8
10		3100 N	3963	-0-	863	2424	3963 2			N	-0-	-0-
11		5540 X	3116	-0-	-2424	-0-	3116 2			N	-0-	-0-
12		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2			N	-0-	-0-
*01		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712												
08		9083 X	8936	-0-	-147	-0-	8936 2			N	-0-	-0-
09		8760 X	8543	-0-	-217	-0-	8543 2			N	-0-	-0-
10		9083 X	8774	-0-	-309	-0-	8774 2			N	-0-	-0-
11		8790 X	8146	-0-	-644	-0-	8146 2			N	-0-	-0-
12		9083 X	8577	-0-	-506	-0-	8577 2			N	-0-	-0-
01		8928 X	8256	-0-	-672	-0-	8256 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070												
08		5301 X	4880	-0-	-421	-0-	4880 2			N	-0-	-0-
09		5130 X	4708	-0-	-422	-0-	4708 2			N	-0-	-0-
10		5301 X	4927	-0-	-374	-0-	4927 2			N	-0-	-0-
11		5130 X	4795	-0-	-335	-0-	4795 2			N	-0-	-0-
12		5301 X	4317	-0-	-984	-0-	4317 2			N	-0-	-0-
*01		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 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		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 2			N	-0-	-0-
09		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771 2			N	-0-	-0-
10		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 2			N	-0-	-0-
11		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 2			N	-0-	-0-
12		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186 2			N	-0-	-0-
*01		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053 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		9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	9484 2			N	-0-	-0-
09		9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	9123 2	1	9	N	1	1 8
10		7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223 2			N	-0-	-0-
11		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8860 2			N	-0-	-0-
12		8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8214 2			N	-0-	-0-
*01		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447 2			N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
08		9455 X	6980	-0-	-2475	-0-	6980 2			N	-0-	-0-
09		9150 X	8302	-0-	-848	-0-	8301 2	1	9	N	1	1 8
10		9455 X	8069	-0-	-1386	-0-	8069 2			N	-0-	-0-
11		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8978 2			N	-0-	-0-
12		8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	8705 2			N	-0-	-0-
01		8587 X	8336	-0-	-251	-0-	8336 2			N	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
08		6727 X	5159	-0-	-1568	-0-	5159 2			N	-0-	-0-
09		6660 X	5683	-0-	-977	-0-	5682 2	1	9	N	1	1 8
10		6913 X	6200	-0-	-713	-0-	6200 2			N	-0-	-0-
11		6690 X	4507	-0-	-2183	-0-	4507 2			N	-0-	-0-
12		6913 X	5591	-0-	-1322	-0-	5591 2			N	-0-	-0-
01		6200 X	5794	-0-	-406	-0-	5794 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												
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266												
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		4743 X	4717	-0-	-26	-0-	4717 2		N	-0-		-0-
09		4590 X	4037	-0-	-553	-0-	4037 2		N	-0-		-0-
10		4743 X	4475	-0-	-268	-0-	4475 2		N	-0-		-0-
11		4590 X	4199	-0-	-391	-0-	4199 2		N	-0-		-0-
12		4712 X	4265	-0-	-447	-0-	4265 2		N	-0-		-0-
01		4712 X	3901	-0-	-811	-0-	3901 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
08		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311 2		N	-0-		-0-
09		8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479 2		N	-0-		-0-
10		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	9042 2		N	-0-		-0-
11		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8766 2		N	-0-		-0-
12		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201 2		N	-0-		-0-
*01		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588 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		4061 X	4005	-0-	-56	-0-	4005 2		N	-0-		-0-
09		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 2		N	-0-		-0-
10		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2		N	-0-		-0-
11		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 2		N	-0-		-0-
12		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2		N	-0-		-0-
*01		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 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		5797 X	3822	-0-	-1975	-0-	3822 2		N	-0-		-0-
09		5610 X	5032	-0-	-578	-0-	5032 2		N	-0-		-0-
10		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808 2		N	-0-		-0-
11		5610 X	5598	-0-	-12	-0-	5598 2		N	-0-		-0-
12		5797 X	5694	-0-	-103	-0-	5694 2		N	-0-		-0-
*01		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133 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		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-		-0-
09		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-		-0-
10		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-		-0-
11		2190 N	2089	-0-	-101	-0-	2089 2		N	-0-		-0-
12		2263 N	2156	-0-	-107	-0-	2156 2		N	-0-		-0-
01		2263 N	2054	-0-	-209	-0-	2054 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		7719 X	6958	-0-	-761	-0-	6958 2		N	-0-		-0-
09		7470 X	6471	-0-	-999	-0-	6471 2		N	-0-		-0-
10		7719 X	6132	-0-	-1587	-0-	6132 2		N	-0-		-0-
11		7380 X	6036	-0-	-1344	-0-	6036 2		N	-0-		-0-
12		7471 X	6200	-0-	-1271	-0-	6200 2		N	-0-		-0-
01		6944 X	6092	-0-	-852	-0-	6092 2		N	-0-		-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
08		12710 X	11545	-0-	-1165	-0-	11545 2		N	-0-		-0-
09		12300 X	10330	-0-	-1970	-0-	10330 2		N	-0-		-0-
10		12710 X	9792	-0-	-2918	-0-	9792 2		N	-0-		-0-
11		12150 X	9518	-0-	-2632	-0-	9518 2		N	-0-		-0-
12		11780 X	8792	-0-	-2988	-0-	8792 2		N	-0-		-0-
01		11532 X	10240	-0-	-1292	-0-	10240 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												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	-0-	8349	2			-0-
09		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	-0-	6789	2	1	9	-0-
10		8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	-0-	8759	2			-0-
11		8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	-0-	8433	2			-0-
12		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	-0-	7802	2			-0-
*01		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	-0-	7635	2			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
08		8990 X	3725	-0-	-5265	-0-	-0-	3725	2			-0-
09		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	-0-	9502	2			-0-
10		8990 X	8946	-0-	-44	-0-	-0-	8946	2			-0-
11		8700 X	7720	-0-	-980	-0-	-0-	7720	2			-0-
12		8990 X	7989	-0-	-1001	-0-	-0-	7989	2			-0-
01		8990 X	7560	-0-	-1430	-0-	-0-	7560	2			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
08		23095 X	22356	-0-	-739	-0-	-0-	22356	2			-0-
09		22350 X	21518	-0-	-832	-0-	-0-	21518	2			-0-
10		23095 X	20161	-0-	-2934	-0-	-0-	20161	2			-0-
11		21930 X	21356	-0-	-574	-0-	-0-	21356	2			-0-
12		22351 X	20681	-0-	-1670	-0-	-0-	20681	2			-0-
01		22351 X	19426	-0-	-2925	-0-	-0-	19426	2			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
08		10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	-0-	10429	2			-0-
09		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	-0-	8987	2			-0-
10		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	-0-	8222	2			-0-
11		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	-0-	7744	2			-0-
12		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	-0-	7779	2			-0-
*01		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	-0-	6835	2			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
08		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	-0-	3565	2			-0-
09		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2369	2			-0-
10		1860 N	1676	-0-	-184	-0-	-0-	1676	2			-0-
11		1800 X	1630	-0-	-170	-0-	-0-	1630	2			-0-
12		1860 X	1553	-0-	-307	-0-	-0-	1553	2			-0-
01		1860 X	1352	-0-	-508	-0-	-0-	1352	2			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798												
08		7936 X	7559	-0-	-377	-0-	-0-	7559	2			-0-
09		7680 X	5309	-0-	-2371	-0-	-0-	5309	2			-0-
10		7936 X	6508	-0-	-1428	-0-	-0-	6508	2			-0-
11		7680 X	6029	-0-	-1651	-0-	-0-	6029	2			-0-
12		7936 X	5866	-0-	-2070	-0-	-0-	5866	2			-0-
01		7564 X	6063	-0-	-1501	-0-	-0-	6063	2			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484												
08		4154 X	3706	-0-	-448	-0-	-0-	3706	2			-0-
09		4020 X	3444	-0-	-576	-0-	-0-	3444	2			-0-
10		4092 X	3699	-0-	-393	-0-	-0-	3699	2			-0-
11		3960 X	3265	-0-	-695	-0-	-0-	3265	2			-0-
12		3844 X	3372	-0-	-472	-0-	-0-	3372	2			-0-
01		3720 X	3542	-0-	-178	-0-	-0-	3542	2			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5859 X	5425	-0-	-434	-0-	5425 2			N	-0-	-0-
09		5670 X	5196	-0-	-474	-0-	5196 2			N	-0-	-0-
10		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893 2			N	-0-	-0-
11		5640 X	5432	-0-	-208	-0-	5432 2			N	-0-	-0-
12		5518 X	5466	-0-	-52	-0-	5466 2			N	-0-	-0-
01		5859 X	5307	-0-	-552	-0-	5307 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403												
08		20150 X	20150	-0-	-0-	-0-	20150 2			N	-0-	-0-
09		18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	18191 2			N	-0-	-0-
10		18497 X	18497	-0-	-0-	-0-	18497 2			N	-0-	-0-
11		11610 X	7897	-0-	-3713	-0-	7897 2			N	-0-	-0-
12		23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	23471 2			N	-0-	-0-
*01		18851 X	18851	-0-	-0-	-0-	18851 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881												
08		7099 X	6485	-0-	-614	-0-	6485 2			N	-0-	-0-
09		6870 X	5694	-0-	-1176	-0-	5694 2			N	-0-	-0-
10		7099 X	5327	-0-	-1772	-0-	5327 2			N	-0-	-0-
11		6570 X	5476	-0-	-1094	-0-	5476 2			N	-0-	-0-
12		6665 X	5756	-0-	-909	-0-	5756 2			N	-0-	-0-
01		6479 X	5474	-0-	-1005	-0-	5474 2			N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760												
08		651 N	607	-0-	-44	-0-	607 2			N	-0-	-0-
09		780 N	532	-0-	-248	-0-	532 2			N	-0-	-0-
10		620 N	353	-0-	-267	-0-	353 2			N	-0-	-0-
11		600 N	551	-0-	-49	-0-	551 2			N	-0-	-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-	-0-
*01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-	-0-

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344												
08		9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	9366 2			N	-0-	-0-
09		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580 2			N	-0-	-0-
10		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941 2			N	-0-	-0-
11		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958 2			N	-0-	-0-
12		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 2			N	-0-	-0-
01		6634 X	6590	-0-	-44	-0-	6590 2			N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642												
08		3193 X	3192	-0-	-1	-0-	3192 2			N	-0-	-0-
09		3090 X	2954	-0-	-136	-0-	2954 2			N	-0-	-0-
10		3193 X	3141	-0-	-52	-0-	3141 2			N	-0-	-0-
11		3090 X	2947	-0-	-143	-0-	2947 2			N	-0-	-0-
12		3193 X	2948	-0-	-245	-0-	2948 2			N	-0-	-0-
01		3193 X	2850	-0-	-343	-0-	2850 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756												
08		18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	18762 2			N	-0-	-0-
09		15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	15005 2	1 9		N	1	1 8
10		12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	12457 2			N	-0-	-0-
11		9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9886 2			N	-0-	-0-
12		9827 X	8941	-0-	-886	-0-	8941 2			N	-0-	-0-
01		9827 X	8671	-0-	-1156	-0-	8671 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												
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		9920 X	8949	-0-	-971	-0-	8949 2		N	-0-		-0-
09		9600 X	7313	-0-	-2287	-0-	7313 2		N	-0-		-0-
10		9920 X	6902	-0-	-3018	-0-	6902 2		N	-0-		-0-
11		9360 X	6356	-0-	-3004	-0-	6356 2		N	-0-		-0-
12		9300 X	6377	-0-	-2923	-0-	6377 2		N	-0-		-0-
01		8959 X	6913	-0-	-2046	-0-	6913 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774												
08		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111 2		N	-0-		-0-
09		5760 X	5663	-0-	-97	-0-	5663 2		N	-0-		-0-
10		5952 X	4298	-0-	-1654	-0-	4298 2		N	-0-		-0-
11		5760 X	3952	-0-	-1808	-0-	3952 2		N	-0-		-0-
12		5952 X	4561	-0-	-1391	-0-	4561 2		N	-0-		-0-
01		5952 X	5470	-0-	-482	-0-	5470 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718												
08		8742 X	7817	-0-	-925	-0-	7817 2		N	-0-		-0-
09		8460 X	7379	-0-	-1081	-0-	7379 2		N	-0-		-0-
10		8742 X	6654	-0-	-2088	-0-	6654 2		N	-0-		-0-
11		8010 X	6680	-0-	-1330	-0-	6680 2		N	-0-		-0-
12		8277 X	6520	-0-	-1757	-0-	6520 2		N	-0-		-0-
01		7812 X	6159	-0-	-1653	-0-	6159 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160												
08		19406 X	15120	-0-	-4286	-0-	15120 2		N	-0-		-0-
09		18780 X	12896	-0-	-5884	-0-	12896 2		N	-0-		-0-
10		18879 X	12190	-0-	-6689	-0-	12190 2		N	-0-		-0-
11		16650 X	12446	-0-	-4204	-0-	12446 2		N	-0-		-0-
12		18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	18907 2		N	-0-		-0-
*01		18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	18040 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956												
08		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079 2		N	-0-		-0-
09		5430 X	4919	-0-	-511	-0-	4918 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		5611 X	5527	-0-	-84	-0-	5527 2		N	-0-		-0-
11		5430 X	5226	-0-	-204	-0-	5226 2		N	-0-		-0-
12		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761 2		N	-0-		-0-
*01		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700												
08		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077 2		N	-0-		-0-
09		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7277 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787 2		N	-0-		-0-
11		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310 2		N	-0-		-0-
12		6169 X	5933	-0-	-236	-0-	5933 2		N	-0-		-0-
01		6169 X	6158	-0-	-11	-0-	6158 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214												
08		6944 X	6926	-0-	-18	-0-	6926 2		N	-0-		-0-
09		6720 X	6498	-0-	-222	-0-	6497 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		6944 X	6504	-0-	-440	-0-	6504 2		N	-0-		-0-
11		6720 X	6048	-0-	-672	-0-	6048 2		N	-0-		-0-
12		6913 X	5268	-0-	-1645	-0-	5268 2		N	-0-		-0-
01		6913 X	6760	-0-	-153	-0-	6760 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-
09		11940 X	8746	-0-	-3194	-0-	8745	2	1	9	N	-0-
10		12338 X	10005	-0-	-2333	-0-	10005	2			N	-0-
11		11940 X	9486	-0-	-2454	-0-	9486	2			N	-0-
12		11377 X	7902	-0-	-3475	-0-	7902	2			N	-0-
01		11377 X	8133	-0-	-3244	-0-	8133	2			N	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514												
08		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-
09		3780 X	3695	-0-	-85	-0-	3695	2			N	-0-
10		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-
11		3780 X	3525	-0-	-255	-0-	3525	2			N	-0-
12		3906 X	3252	-0-	-654	-0-	3252	2			N	-0-
01		3906 X	3290	-0-	-616	-0-	3290	2			N	-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
08		10850 X	10728	-0-	-122	-0-	10728	2			N	-0-
09		10500 X	10395	-0-	-105	-0-	10393	2	2	9	N	-0-
10		10850 X	9364	-0-	-1486	-0-	9364	2			N	-0-
11		10380 X	9214	-0-	-1166	-0-	9214	2			N	-0-
12		10757 X	9256	-0-	-1501	-0-	9256	2			N	-0-
01		10757 X	9119	-0-	-1638	-0-	9119	2			N	-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488												
08		4929 X	4764	-0-	-165	-0-	4764	2			N	-0-
09		4770 X	4543	-0-	-227	-0-	4543	2			N	-0-
10		4929 X	4625	-0-	-304	-0-	4625	2			N	-0-
11		4680 X	4358	-0-	-322	-0-	4358	2			N	-0-
12		4805 X	4488	-0-	-317	-0-	4488	2			N	-0-
01		4774 X	4147	-0-	-627	-0-	4147	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LINN OPERATING, INC. 501545												
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464												
08		3565 X	3187	-0-	-378	-0-	150	1	3037	2	Y	-0-
09		3270 X	3136	-0-	-134	-0-	149	1	2987	2	Y	-0-
10		3317 X	3139	-0-	-178	-0-	147	1	2992	2	Y	-0-
11		3090 X	2805	-0-	-285	-0-	111	1	2694	2	Y	-0-
12		3255 X	2821	-0-	-434	-0-	134	1	2687	2	Y	-0-
01		3255 X	2770	-0-	-485	-0-	126	1	2616	2	Y	25
							28	9				

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626												
08		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-
09		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-
10		3379 X	2355	-0-	-1024	-0-	110	1	2245	2	N	-0-
11		3270 X	847	-0-	-2423	-0-	33	1	814	2	N	-0-
12		3379 X	2033	-0-	-1346	-0-	97	1	1936	2	N	-0-
*01		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	124	1	2562	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT)		//CONT.//		05190 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
WHALEY, T.W 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	272076	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	13119	PERF. N/A				
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	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			CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		8	RRCID ->	238293	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8006 - 8230				
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-			-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9		N	2	2	8	-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2				N	-0-			-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2				N	-0-			-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2				N	-0-			-0-
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)				05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
O'BENCO, INC.		WELL #:		617512											
COMMANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264867	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12197	PERF. 4924 - 4926				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903						N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
MITCHELL UNIT III		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-
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-

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-
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-

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-
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-

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	07/01/2009	TOTAL DEPTH	12940	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-
LUTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	261193	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	8958 - 9660
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015												
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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
KARRAKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267640	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9168 - 9854			
M	O	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-

WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276308	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	13902	PERF.	8597 - 9774			
08	16027	X	2	-0-	-16025	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-			-0-
10	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-			-0-
11	4500	X	74	-0-	-4426	-0-	74	2			N	-0-			-0-
12	899	X	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		05499 175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027													
BONNER, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	179347	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	10665 - 10780			
08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	N	199			199
09	300	X	113	-0-	-187	-0-	15	1			N	-0-			199
10	310	X	21	-0-	-289	-0-	3	1	16	2	N	2	172	1	29
11	342	X	342	-0-	-0-	-0-	2	9							234
12	372	X	250	-0-	-122	-0-	15	1	101	2	N	205			234
01	372	X	285	-0-	-87	-0-	226	9							49
							8	1	55	2	N	170	355	1	49
							187	9							52
							9	1	64	2	N	193	190	1	52
							212	9							

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.	10627 - 10769			
08	868	X	557	-0-	-311	-0-	72	1	485	2	N	-0-	3	7	60
09	900	X	709	-0-	-191	-0-	94	1	615	2	N	-0-			60
10	930	X	591	-0-	-339	-0-	80	1	511	2	N	-0-			60
11	900	X	471	-0-	-429	-0-	62	1	409	2	N	-0-			60
12	744	X	723	-0-	-21	-0-	91	1	632	2	N	-0-			60
01	744	X	713	-0-	-31	-0-	85	1	628	2	N	-0-			60

BONNER, BOBBY		WELL #:		2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10555 - 10622			
08	589	X	225	-0-	-364	-0-	29	1	196	2	N	-0-	4	7	13
09	540	X	113	-0-	-427	-0-	15	1	98	2	N	-0-			13
10	558	X	131	-0-	-427	-0-	18	1	113	2	N	-0-			13
11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	139	1	910	2	N	-0-			13
*12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	208	1	1437	2	N	-0-			13
*01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	378	1	2796	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-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644													
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		1364 X	1092	-0-	-272	-0-	141 1	951 2	N	-0-	72 7		20
09		1260 X	911	-0-	-349	-0-	121 1	790 2	N	-0-			20
10		1271 X	842	-0-	-429	-0-	114 1	728 2	N	-0-			20
11		1170 X	804	-0-	-366	-0-	106 1	698 2	N	-0-			20
12		1085 X	894	-0-	-191	-0-	113 1	781 2	N	-0-			20
01		1085 X	880	-0-	-205	-0-	105 1	775 2	N	-0-			20
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599													
08		7192 X	5936	-0-	-1256	-0-	767 1	5169 2	N	-0-	18 7		97
09		6960 X	5511	-0-	-1449	-0-	731 1	4780 2	N	-0-			97
10		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	897 1	5735 2	N	-0-			97
11		5910 X	5383	-0-	-527	-0-	712 1	4671 2	N	-0-			97
*12		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	832 1	5749 2	N	-0-			97
01		6634 X	5909	-0-	-725	-0-	704 1	5205 2	N	-0-			97
BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696													
08		186 X	101	-0-	-85	-0-	13 1	88 2	N	-0-	32 7		20
09		150 X	73	-0-	-77	-0-	10 1	63 2	N	-0-			20
10		155 X	44	-0-	-111	-0-	6 1	38 2	N	-0-			20
11		150 X	53	-0-	-97	-0-	7 1	46 2	N	-0-			20
12		155 X	93	-0-	-62	-0-	12 1	81 2	N	-0-			20
*01		123 X	123	-0-	-0-	-0-	15 1	108 2	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		3565 X	2569	-0-	-996	-0-	332 1	2237 2	N	-0-	121 7		-0-
09		3450 X	1992	-0-	-1458	-0-	264 1	1728 2	N	-0-			-0-
10		3472 X	2991	-0-	-481	-0-	404 1	2587 2	N	-0-			-0-
11		3210 X	3129	-0-	-81	-0-	414 1	2715 2	N	-0-			-0-
*12		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	442 1	3057 2	N	-0-			-0-
*01		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	386 1	2855 2	N	-0-			-0-
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794													
08		1178 X	369	-0-	-809	-0-	48 1	321 2	N	-0-	144 7		-0-
09		870 X	263	-0-	-607	-0-	35 1	228 2	N	-0-			-0-
10		899 X	522	-0-	-377	-0-	71 1	451 2	N	-0-			-0-
11		780 X	529	-0-	-251	-0-	70 1	459 2	N	-0-			-0-
12		806 X	268	-0-	-538	-0-	34 1	234 2	N	-0-			-0-
01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512													
08		2666 X	2011	-0-	-655	-0-	260 1	1751 2	N	-0-	90 7		20
09		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	304 1	1989 2	N	-0-			20
10		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	301 1	1925 2	N	-0-			20
11		1950 X	1862	-0-	-88	-0-	246 1	1616 2	N	-0-			20
12		2356 X	1724	-0-	-632	-0-	218 1	1506 2	N	-0-			20
01		2356 X	1683	-0-	-673	-0-	201 1	1482 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	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	837 X	575	-0-	-262	-0-	74	1	501	2	N	-0-	40 7	57
09	570 X	167	-0-	-403	-0-	22	1	145	2	N	-0-		57
10	713 X	164	-0-	-549	-0-	22	1	142	2	N	-0-		57
11	690 X	308	-0-	-382	-0-	41	1	267	2	N	-0-		57
12	713 X	101	-0-	-612	-0-	13	1	88	2	N	-0-		57
*01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	78	1	573	2	N	-0-		57

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221090	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	10763 - 11561	
08	1085 X	576	-0-	-509	-0-	74	1	501	2	N	1		201
						1	9						
09	1050 X	510	-0-	-540	-0-	68	1	442	2	N	-0-		201
10	1085 X	533	-0-	-552	-0-	72	1	461	2	N	-0-		201
11	990 X	579	-0-	-411	-0-	77	1	502	2	N	-0-		201
12	1023 X	481	-0-	-542	-0-	61	1	420	2	N	-0-		201
*01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	82	1	608	2	N	36	175 1	62
						40	9						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10874 - 11096	
08	1085 X	984	-0-	-101	-0-	127	1	857	2	N	-0-	40 7	60
09	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	142	1	930	2	N	-0-		60
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	140	1	895	2	N	-0-		60
11	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	134	1	880	2	N	-0-		60
12	1116 X	956	-0-	-160	-0-	121	1	835	2	N	-0-		60
01	1116 X	871	-0-	-245	-0-	104	1	767	2	N	-0-		60

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	10905 - 11919	
08	248 X	46	-0-	-202	-0-	6	1	40	2	N	-0-	30 7	10
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		10
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		10
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		10
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		10
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		10

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11153 - 12139	
08	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	147	1	989	2	N	-0-	35 7	20
09	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	177	1	1160	2	N	-0-		20
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	157	1	1004	2	N	-0-		20
11	1110 X	1021	-0-	-89	-0-	135	1	886	2	N	-0-		20
12	1395 X	988	-0-	-407	-0-	125	1	863	2	N	-0-		20
01	1395 X	989	-0-	-406	-0-	118	1	871	2	N	-0-		20

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	10844 - 11844	
08	2170 X	1769	-0-	-401	-0-	229	1	1540	2	N	-0-	194 7	32
09	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	259	1	1692	2	N	174		206
						191	9						
10	2046 X	1862	-0-	-184	-0-	252	1	1610	2	N	-0-	177 1	29
11	1800 X	1543	-0-	-257	-0-	204	1	1339	2	N	-0-		29
12	2201 X	1179	-0-	-1022	-0-	149	1	1030	2	N	-0-		29
01	2201 X	1080	-0-	-1121	-0-	129	1	951	2	N	-0-		29

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	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	35 1	1532 3	N	-0-			-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	35 1	1090 3	N	-0-			-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	35 1	997 3	N	-0-			-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	35 1	987 3	N	-0-			-0-
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	35 1	1630 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		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	248 X	91	-0-	-157	-0-	12 1	79 2	N	-0-	3 7		-0-
09	354 X	354	-0-	-0-	-0-	47 1	307 2	N	-0-			-0-
10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	52 1	331 2	N	-0-			-0-
11	403 X	403	-0-	-0-	-0-	53 1	350 2	N	-0-			-0-
12	372 X	315	-0-	-57	-0-	40 1	275 2	N	-0-			-0-
*01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	53 1	388 2	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	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-				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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222657	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10334	- 10509
08	1185	X	1185	-0-	-0-	153	1	1032	2	N	-0-	80
09	960	X	777	-0-	-183	103	1	674	2	N	-0-	80
10	992	X	761	-0-	-231	103	1	658	2	N	-0-	80
11	1140	X	620	-0-	-520	82	1	538	2	N	-0-	80
12	1178	X	696	-0-	-482	88	1	608	2	N	-0-	80
01	1178	X	708	-0-	-470	84	1	624	2	N	-0-	80

WATSON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10648	- 10746
08	3782	X	192	-0-	-3590	46	1	146	2	N	-0-	25
09	3660	X	13	-0-	-3647	13	2			N	-0-	25
10	3131	X	-0-	-0-	-3131					N	-0-	25
11	2610	X	94	-0-	-2516	23	1	71	2	N	-0-	25
12	2697	X	176	-0-	-2521	69	1	107	2	N	-0-	25
*01	304	X	304	-0-	-0-	138	1	166	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-				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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10728	- 11457
08	3534	X	3255	-0-	-279	603	1	2644	2	N	7	102
09	3420	X	3151	-0-	-269	573	1	2567	2	N	10	112
10	3534	X	2728	-0-	-806	580	1	2145	2	N	3	115
11	3442	X	3442	-0-	-0-	508	1	2926	2	N	7	122
12	3955	X	3955	-0-	-0-	620	1	3335	2	N	-0-	122
*01	4033	X	4033	-0-	-0-	593	1	3440	2	N	-0-	122

BARRON (WOODBINE)		05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE								
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.		909658														
BARRON, ETHEL B		WELL #: 1		RRCID -> 015372		COMPL. DATE 03/12/1962		TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A								
M	O	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	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, ETHEL		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	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	172	N	172	-0-	-0-	B	172	3		N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	B	-0-	129	3	N	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62	B	-0-	124	3	N	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57	B	-0-	123	3	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3	N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	3	N	-0-					-0-

NOEY GAS UNIT		120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
WELL #: 1		RRCID -> 215337		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938										
08	124	N	94	-0-	-30	B	-0-	94	3	N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	B	-0-	137	3	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3	N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-					-0-
01	155	N	34	-0-	-121	B	-0-	34	3	N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195617		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300								
08	6355	X	2872	-0-	-3483	B	-2708	203	1	2669	2	N	-0-	3	7	29
09	6330	X	3345	-0-	-2985	B	-2708	259	1	3086	2	N	-0-			29
10	6541	X	6226	-0-	-315	B	-2708	491	1	5734	2	N	1			30
11	6330	X	6762	-0-	432	B	-2276	702	1	6054	2	N	5			35
12	6014	X	5868	-0-	-146	B	-2276	491	1	5369	2	N	7			42
01	6231	X	5847	-0-	-384	B	-2276	463	1	5384	2	N	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT		120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
WELL #: 3		RRCID -> 198421		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598										
08	6944	X	8297	-0-	1353	B	-60229	588	1	7709	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	8251	-0-	691	B	-59538	639	1	7612	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	8089	-0-	277	B	-59261	639	1	7450	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	8483	-0-	443	B	-58818	882	1	7601	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	7804	-0-	-721	B	-58818	653	1	7151	2	N	-0-			-0-
01	8525	X	5401	-0-	-3124	B	-58818	428	1	4973	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 #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004												TOTAL DEPTH 13720	PERF.13178 - 13192
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	14942 X	9084 -0-	-5858 B	-338773	643 1	8439 2	N	2		10			
09	12600 X	12069 -0-	-531 B	-338773	934 1	11135 2	N	-0-		10			
10	13020 X	10199 -0-	-2821 B	-338773	805 1	9394 2	N	-0-		10			
11	12600 X	-0- -0-	-12600 B	-338773			N	-0-		10			
12	12462 X	8242 -0-	-4220 B	-338773	689 1	7539 2	N	13		23			
01	12462 X	16233 -0-	3771 B	-335002	1285 1	14936 2	N	11		34			

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004												TOTAL DEPTH 15000	PERF.13096 - 14588
08	806 N	687 -0-	-119 B	-0-	48 1	630 2	N	8		8			
09	720 N	611 -0-	-109 B	-0-	47 1	564 2	N	-0-		8			
10	713 N	532 -0-	-181 B	-0-	42 1	490 2	N	-0-		8			
11	660 N	551 -0-	-109 B	-0-	57 1	494 2	N	-0-		8			
12	620 N	359 -0-	-261 B	-0-	30 1	329 2	N	-0-		8			
01	527 N	431 -0-	-96 B	-0-	34 1	397 2	N	-0-		8			

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004												TOTAL DEPTH 13675	PERF.13112 - 13246
08	3996 X	3996 -0-	-0- B	-0-	282 1	3705 2	N	8		8			
09	6107 X	6107 -0-	-0- B	-0-	473 1	5634 2	N	-0-		8			
10	4227 X	4227 -0-	-0- B	-0-	334 1	3893 2	N	-0-		8			
11	4239 X	4239 -0-	-0- B	-0-	441 1	3798 2	N	-0-		8			
*12	6411 X	6411 -0-	-0- B	-0-	537 1	5872 2	N	2		10			
*01	5878 X	5878 -0-	-0- B	-0-	466 1	5412 2	N	-0-		10			

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004												TOTAL DEPTH 13868	PERF.13300 - 13422
08	3181 X	3181 -0-	-0- B	-0-	225 1	2956 2	N	-0-	1 7	42			
09	2700 X	2621 -0-	-79 B	-0-	203 1	2418 2	N	-0-		42			
10	3770 X	3770 -0-	-0- B	-0-	298 1	3472 2	N	-0-		42			
11	3090 X	2201 -0-	-889 B	-0-	229 1	1972 2	N	-0-		42			
12	3193 X	2716 -0-	-477 B	-0-	227 1	2489 2	N	-0-		42			
01	3782 X	1324 -0-	-2458 B	-0-	105 1	1219 2	N	-0-		42			

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004												TOTAL DEPTH 14920	PERF.14516 - 14526
08	1317 N	1317 -0-	-0- B	-0-	93 1	1224 2	N	-0-		-0-			
09	1836 N	1836 -0-	-0- B	-0-	142 1	1694 2	N	-0-		-0-			
10	1541 N	1541 -0-	-0- B	-0-	122 1	1419 2	N	-0-		-0-			
11	1719 N	1719 -0-	-0- B	-0-	179 1	1540 2	N	-0-		-0-			
12	1891 N	1746 -0-	-145 B	-0-	146 1	1600 2	N	-0-		-0-			
01	1550 N	427 -0-	-1123 B	-0-	34 1	393 2	N	-0-		-0-			

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004												TOTAL DEPTH 14900	PERF.14569 - 14581
08	3844 X	2803 -0-	-1041 B	-0-	199 1	2604 2	N	-0-		-0-			
09	3420 X	3106 -0-	-314 B	-0-	240 1	2866 2	N	-0-		-0-			
10	3640 X	3640 -0-	-0- B	-0-	287 1	3353 2	N	-0-		-0-			
11	3480 X	3386 -0-	-94 B	-0-	352 1	3034 2	N	-0-		-0-			
*12	3787 X	3787 -0-	-0- B	-0-	317 1	3470 2	N	-0-		-0-			
01	3627 X	3290 -0-	-337 B	-0-	261 1	3029 2	N	-0-		-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	47 1	620 2	N	-0-			-0-	
09		1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	115 1	1371 2	N	-0-			-0-	
10		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	177 1	2062 2	N	-0-			-0-	
11		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	182 1	1573 2	N	-0-			-0-	
*12		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	158 1	1726 2	N	-0-			-0-	
*01		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	121 1	1401 2	N	-0-			-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480														
08		6466 X	6466	-0-	-0- B	-0-	458 1	6008 2	N	-0-			-0-	
09		4469 X	4469	-0-	-0- B	-0-	458 1	4123 2	N	-0-			-0-	
10		4352 X	4352	-0-	-0- B	-0-	344 1	4008 2	N	-0-			-0-	
11		2986 X	2986	-0-	-0- B	-0-	310 1	2676 2	N	-0-			-0-	
*12		3501 X	3501	-0-	-0- B	-0-	293 1	3208 2	N	-0-			-0-	
01		2945 X	2914	-0-	-31 B	-0-	231 1	2683 2	N	-0-			-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265														
08		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	113 1	1476 2	N	-0-			-0-	
09		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	141 1	1677 2	N	-0-			-0-	
10		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	135 1	1571 2	N	-0-			-0-	
11		2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	231 1	1990 2	N	-0-			-0-	
*12		2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	208 1	2276 2	N	-0-			-0-	
*01		2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	215 1	2504 2	N	-0-			-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721														
08		2728 X	1903	-0-	-825 B	-0-	135 1	1768 2	N	-0-			-0-	
09		2640 X	1752	-0-	-888 B	-0-	136 1	1616 2	N	-0-			-0-	
10		2728 X	1517	-0-	-1211 B	-0-	120 1	1397 2	N	-0-			-0-	
11		2640 X	1452	-0-	-1188 B	-0-	151 1	1301 2	N	-0-			-0-	
12		2387 X	1410	-0-	-977 B	-0-	118 1	1292 2	N	-0-			-0-	
01		1891 X	78	-0-	-1813 B	-0-	6 1	72 2	N	-0-			-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408														
08		992 N	891	-0-	-101 B	-0-	63 1	828 2	N	-0-			-0-	
09		1110 N	562	-0-	-548 B	-0-	44 1	518 2	N	-0-			-0-	
10		992 N	859	-0-	-133 B	-0-	68 1	791 2	N	-0-			-0-	
11		870 N	376	-0-	-494 B	-0-	39 1	337 2	N	-0-			-0-	
*12		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	52 1	570 2	N	-0-			-0-	
*01		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	99 1	1145 2	N	-0-			-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028														
08		403 N	307	-0-	-96 B	-0-	22 1	285 2	N	-0-			-0-	
09		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	28 1	328 2	N	-0-			-0-	
10		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	33 1	385 2	N	-0-			-0-	
11		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	36 1	312 2	N	-0-			-0-	
12		372 N	348	-0-	-24 B	-0-	29 1	319 2	N	-0-			-0-	
01		403 N	324	-0-	-79 B	-0-	26 1	298 2	N	-0-			-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300														
08		3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	230 1	3017 2	N	-0-			-0-	
09		3532 X	3532	-0-	-0- B	-0-	273 1	3259 2	N	-0-			-0-	
10		3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-	261 1	3048 2	N	-0-			-0-	
11		2195 X	2195	-0-	-0- B	-0-	228 1	1967 2	N	-0-			-0-	
*12		2456 X	2456	-0-	-0- B	-0-	206 1	2250 2	N	-0-			-0-	
*01		4818 X	4818	-0-	-0- B	-0-	382 1	4436 2	N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE

08		21545 X	21450	-0-	-95 B	-0-	21450	2	N	-0-			-0-
09		20850 X	20165	-0-	-685 B	-0-	20164	2	1 9	1	1 8		-0-
10		21545 X	20754	-0-	-791 B	-0-	20754	2					-0-
11		20850 X	20219	-0-	-631 B	-0-	20219	2					-0-
12		21545 X	21139	-0-	-406 B	-0-	21138	2	1 9	1	1 8		-0-
01		21452 X	7297	-0-	-14155 B	-0-	7297	2					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300													
08		1240 N	793	-0-	-447 B	-0-	215	1	578 2	N			-0-
09		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	277	1	982 2	N			-0-
10		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	235	1	851 2	N			-0-
11		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-				N			-0-
12		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N			-0-
01		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-				N			-0-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117													
08		961 N	815	-0-	-146 B	-0-	221	1	594 2	N			-0-
09		810 N	661	-0-	-149 B	-0-	145	1	516 2	N			-0-
10		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	202	1	732 2	N			-0-
11		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	422	1	1497 2	N			-0-
*12		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	436	1	1030 2	N			-0-
01		930 N	533	-0-	-397 B	-0-	436	1	97 2	N			-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		2604 X	1617	-0-	-987 B	-0-	57	1	1560 2	Y			17
09		2520 X	1108	-0-	-1412 B	-0-	43	1	1065 2	Y			17
10		1674 X	1324	-0-	-350 B	-0-	51	1	1273 2	Y			17
11		1669 X	1669	-0-	-0- B	-0-	65	1	1604 2	Y			17
12		1674 X	257	-0-	-1417 B	-0-	10	1	247 2	Y			17
*01		2317 X	2317	-0-	-0- B	-0-	91	1	2226 2	Y			17

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228													
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		7037 X	5831	-0-	-1206 B	-0-	207	1	5624 2	Y			62
09		6660 X	4063	-0-	-2597 B	-0-	158	1	3905 2	Y			62
10		6681 X	6681	-0-	-0- B	-0-	259	1	6422 2	Y			62
11		6193 X	6193	-0-	-0- B	-0-	243	1	5950 2	Y			62
12		6355 X	6169	-0-	-186 B	-0-	242	1	5926 2	Y	1		63
							1	9					
01		6696 X	5760	-0-	-936 B	-0-	226	1	5533 2	Y	1		64
							1	9					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		2294 X	1960	-0-	-334 B	-0-	70 1	1890 2		Y	-0-	25
09		2220 X	1018	-0-	-1202 B	-0-	40 1	978 2		Y	-0-	25
10		9210 X	9210	-0-	-0- B	-0-	356 1	8854 2		Y	-0-	25
11		6446 X	6446	-0-	-0- B	-0-	253 1	6193 2		Y	-0-	25
12		5288 X	5288	-0-	-0- B	-0-	207 1	5080 2		Y	1	26
							1 9					
*01		5874 X	5874	-0-	-0- B	-0-	230 1	5643 2		Y	1	27
							1 9					

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870												
08		3844 X	3156	-0-	-688 B	-0-	3156 2			N	-0-	98
09		3690 X	3276	-0-	-414 B	-0-	3276 2			N	-0-	98
10		3813 X	3275	-0-	-538 B	-0-	3275 2			N	-0-	98
11		3480 X	3056	-0-	-424 B	-0-	3056 2			N	-0-	98
12		3596 X	2812	-0-	-784 B	-0-	2812 2			N	-0-	98
01		3379 X	2717	-0-	-662 B	-0-	2717 2			N	-0-	98

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205												
08		5983 X	2998	-0-	-2985 B	-0-	2974 2	24 9		N	22	107
09		4110 X	1871	-0-	-2239 B	-0-	1871 2			N	-0-	107
10		4030 X	3990	-0-	-40 B	-0-	3990 2			N	-0-	107
11		3630 X	3296	-0-	-334 B	-0-	3296 2			N	-0-	107
12		3751 X	3453	-0-	-298 B	-0-	3453 2			N	-0-	107
01		3999 X	3519	-0-	-480 B	-0-	3519 2			N	-0-	107

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A												
08		6355 X	5192	-0-	-1163 B	-0-	5178 2	14 9		N	13	140
09		6150 X	4658	-0-	-1492 B	-0-	4647 2	11 9		N	10	150
10		6014 X	5250	-0-	-764 B	-0-	5250 2			N	-0-	150
11		5790 X	5247	-0-	-543 B	-0-	5247 2			N	-0-	150
12		5766 X	5462	-0-	-304 B	-0-	5462 2			N	-0-	150
*01		5301 X	5301	-0-	-0- B	-0-	5279 2	22 9		N	20	170

LAYLINE ENERGY I LLC 491373												
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474												
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694												
08		1023 X	245	-0-	-778 B	-0-	238 2	7 9		N	6	6 8
09		990 X	-0-	-0-	-990 B	-0-				N	-0-	-0-
10		1023 X	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-	-0-
11		450 X	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-	-0-
12		465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-	-0-
01		248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	2	2 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
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												
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		2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	68 1	1979 2		N	-0-	-0-
09		1380 N	1239	-0-	-141 B	-0-	14 1	1225 2		N	-0-	-0-
10		1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-				N	-0-	-0-
11		1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 3			N	-0-	-0-
12		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1593 3	1 9		N	1	1
*01		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3			N	-0-	1

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965												
08		2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	74 1	2156 2		N	-0-	-0-
09		1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	21 1	1861 2		N	-0-	-0-
10		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	-0-	-0-
11		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2132 3	1 9		N	1	1
12		2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418 3			N	-0-	1
*01		2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173 3			N	-0-	1

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		3131 X	2515	-0-	-616 B	-0-	2515 2			N	-0-	-0-
09		3030 X	2003	-0-	-1027 B	-0-	2003 2			N	-0-	-0-
10		2697 X	2406	-0-	-291 B	-0-	2406 3			N	-0-	-0-
11		2610 X	2391	-0-	-219 B	-0-	2390 3	1 9		N	1	1
12		2697 X	2278	-0-	-419 B	-0-	2278 3			N	-0-	1
01		2511 X	1319	-0-	-1192 B	-0-	1319 3			N	-0-	1

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686												
08		3298 X	3298	-0-	-0- B	-0-	33 1	3265 3		N	-0-	-0-
09		3360 X	3101	-0-	-259 B	-0-	31 1	3070 3		N	-0-	-0-
10		3472 X	3291	-0-	-181 B	-0-	3291 3			N	-0-	-0-
11		3360 X	3155	-0-	-205 B	-0-	3155 3			N	-0-	-0-
12		3317 X	2659	-0-	-658 B	-0-	2658 3	1 9		N	1	1
*01		3385 X	3385	-0-	-0- B	-0-	3385 3			N	-0-	1

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683												
08		7061 X	7061	-0-	-0- B	-0-	70 1	6991 2		N	-0-	-0-
09		7061 X	7061	-0-	-0- B	-0-	70 1	6991 2		N	-0-	-0-
10		7294 X	7294	-0-	-0- B	-0-	7294 3			N	-0-	-0-
11		6812 X	6812	-0-	-0- B	-0-	6812 3			N	-0-	-0-
12		5744 X	5744	-0-	-0- B	-0-	5743 3	1 9		N	1	1
*01		6303 X	6303	-0-	-0- B	-0-	6303 3			N	-0-	1

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906												
08		3627 X	3220	-0-	-407 B	-0-	3220 2			N	-0-	-0-
09		3510 X	3140	-0-	-370 B	-0-	3140 2			N	-0-	-0-
10		3596 X	3102	-0-	-494 B	-0-	3102 3			N	-0-	-0-
11		3240 X	3072	-0-	-168 B	-0-	3072 3			N	-0-	-0-
12		3255 X	2815	-0-	-440 B	-0-	2814 3	1 9		N	1	1
01		3255 X	3019	-0-	-236 B	-0-	3019 3			N	-0-	1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2542 X	1999	-0-	-543 B	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
09		2460 X	2131	-0-	-329 B	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
10		2573 X	2093	-0-	-480 B	-0-	2093	3			N	-0-			-0-
11		2490 X	1919	-0-	-571 B	-0-	1919	3			N	-0-			-0-
12		2573 X	2069	-0-	-504 B	-0-	2068	3	1	9	N	1			1
*01		2322 X	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3			N	-0-			1

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699															
08		4278 X	1984	-0-	-2294 B	-0-	38	1	1946	2	N	-0-			-0-
09		4140 X	2001	-0-	-2139 B	-0-	40	1	1961	2	N	-0-			-0-
10		2046 X	1545	-0-	-501 B	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
11		1980 X	1896	-0-	-84 B	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
12		3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	3065	3	1	9	N	1			1
01		2077 X	1936	-0-	-141 B	-0-	1936	3			N	-0-			1

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730															
08		2077 N	1966	-0-	-111 B	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
09		1890 N	1794	-0-	-96 B	-0-	1794	2			N	-0-			-0-
10		2077 N	1675	-0-	-402 B	-0-	1675	3			N	-0-			-0-
11		1890 N	1738	-0-	-152 B	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
12		1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1670	3	1	9	N	1			1
*01		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-			1

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730															
08		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	17	1	1727	2	N	-0-			-0-
09		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	15	1	1456	2	N	-0-			-0-
10		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
11		1680 N	1175	-0-	-505 B	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
12		1519 N	1071	-0-	-448 B	-0-	1070	3	1	9	N	1			1
01		1333 N	950	-0-	-383 B	-0-	950	3			N	-0-			1

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071															
08		3224 X	3013	-0-	-211 B	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-			-0-
09		3210 X	2930	-0-	-280 B	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-			-0-
10		3317 X	1290	-0-	-2027 B	-0-	1290	3			Y	-0-			-0-
11		3210 X	758	-0-	-2452 B	-0-	758	3			Y	-0-			-0-
12		3038 X	868	-0-	-2170 B	-0-	867	3	1	9	Y	1			1
01		3038 X	366	-0-	-2672 B	-0-	366	3			Y	-0-			1

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930															
08		5456 X	3640	-0-	-1816 B	-0-	36	1	3604	2	N	-0-			-0-
09		5280 X	2849	-0-	-2431 B	-0-	28	1	2821	2	N	-0-			-0-
10		5456 X	4063	-0-	-1393 B	-0-	10	1	4053	3	N	-0-			-0-
11		5003 X	5003	-0-	-0- B	-0-	5003	3			N	-0-			-0-
12		3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	3645	3	1	9	N	1			1
01		4061 X	3469	-0-	-592 B	-0-	3469	3			N	-0-			1

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806															
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	59	-0-	59 B	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	19408	-0-	19408 B	-0-	19467	3			Y	-0-			-0-
*01		56153 X	36686	-0-	-19467 B	-0-	36686	3			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	3503 X	3053	-0-	-451 B	-0-	30	1	3022	2	Y	-0-	89	7		1	
*09	3060 X	3053	-0-	-7 B	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-				1	
*10	3162 X	2665	-0-	-497 B	-0-	2665	3			Y	-0-				1	
*11	3060 X	2666	-0-	-394 B	-0-	2666	3			Y	-0-				1	
*12	3255 X	2973	-0-	-282 B	-0-	2973	3			Y	-0-				1	
01	3162 X	3110	-0-	-52 B	-0-	3110	3			Y	-0-				1	

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122																
08	3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-	6	7		-0-	
09	3000 X	2403	-0-	-597 B	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-				-0-	
10	3694 X	3694	-0-	-0- B	-0-	3694	3			Y	-0-				-0-	
11	3210 X	853	-0-	-2357 B	-0-	853	3			Y	-0-				-0-	
12	23182 X	23182	-0-	-0- B	-0-	23181	3	1	9	Y	1				1	
*01	31802 X	31802	-0-	-0- B	-0-	31802	3			Y	-0-				1	

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038																
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-				-0-	
11	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-				-0-	
12	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	294	3	1	9	N	1				1	
*01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-				1	

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973																
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	3	1	279	2	N	-0-				-0-	
09	390 N	99	-0-	-291 B	-0-	1	1	98	2	N	-0-				-0-	
10	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-				-0-	
11	270 N	150	-0-	-120 B	-0-	150	3			N	-0-				-0-	
12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	387	3	1	9	N	1				1	
01	558 N	498	-0-	-60 B	-0-	498	3			N	-0-				1	

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297																
08	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	15	1	1506	3	N	-0-				-0-	
09	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	14	1	1376	3	N	-0-				-0-	
10	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-				-0-	
11	1470 N	1455	-0-	-15 B	-0-	1455	3			N	-0-				-0-	
12	1426 N	1054	-0-	-372 B	-0-	1053	3	1	9	N	1				1	
01	1457 N	774	-0-	-683 B	-0-	774	3			N	-0-				1	

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948																
08	4712 X	4253	-0-	-459 B	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-	10	7		-0-	
09	4560 X	2797	-0-	-1763 B	-0-	28	1	2769	2	Y	-0-				-0-	
10	4712 X	2985	-0-	-1727 B	-0-	2985	3			Y	-0-				-0-	
11	4350 X	2719	-0-	-1631 B	-0-	2719	3			Y	-0-				-0-	
12	4402 X	4243	-0-	-159 B	-0-	4242	3	1	9	Y	1				1	
01	4247 X	3729	-0-	-518 B	-0-	3729	3			Y	-0-				1	

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530																
08	4092 X	3135	-0-	-957 B	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-				-0-	
09	3960 X	3251	-0-	-709 B	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-				-0-	
10	4092 X	3168	-0-	-924 B	-0-	3168	3			Y	-0-				-0-	
11	3330 X	3300	-0-	-30 B	-0-	3300	3			Y	-0-				-0-	
12	3441 X	2799	-0-	-642 B	-0-	2798	3	1	9	Y	1				1	
01	3348 X	3034	-0-	-314 B	-0-	3034	3			Y	-0-				1	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
*08		1922 X	1634	-0-	-288 B	-0-		16 1	1618 2	Y	-0-		41 7		1	
*09		1860 X	1518	-0-	-342 B	-0-		15 1	1503 2	Y	-0-				1	
*10		1643 X	1594	-0-	-49 B	-0-		1594 3		Y	-0-				1	
*11		1590 X	1439	-0-	-151 B	-0-		1439 3		Y	-0-				1	
*12		1643 X	1515	-0-	-128 B	-0-		1515 3		Y	-0-				1	
*01		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-		1613 3		Y	-0-				1	

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580																
*08		3968 X	2530	-0-	-1438 B	-0-		25 1	2505 2	Y	-0-		76 7		1	
*09		3510 X	1902	-0-	-1608 B	-0-		19 1	1883 2	Y	-0-				1	
*10		3782 X	2730	-0-	-1052 B	-0-		2730 3		Y	-0-				1	
*11		3660 X	2553	-0-	-1107 B	-0-		2553 3		Y	-0-				1	
*12		3782 X	2497	-0-	-1285 B	-0-		2497 3		Y	-0-				1	
*01		3503 X	3503	-0-	-0- B	-0-		3503 3		Y	-0-				1	

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000																
08		5332 X	4832	-0-	-500 B	-0-		48 1	4784 2	N	-0-				-0-	
09		5160 X	4923	-0-	-237 B	-0-		49 1	4874 2	N	-0-				-0-	
10		5363 X	5218	-0-	-145 B	-0-		5218 3		N	-0-				-0-	
11		5190 X	4900	-0-	-290 B	-0-		4900 3		N	-0-				-0-	
12		5363 X	5094	-0-	-269 B	-0-		5093 3	1 9	N	1				1	
*01		5340 X	5340	-0-	-0- B	-0-		5340 3		N	-0-				1	

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066																
08		4774 X	2633	-0-	-2141 B	-0-		26 1	2607 3	Y	-0-		24 7		-0-	
09		4620 X	1599	-0-	-3021 B	-0-		16 1	1583 3	Y	-0-				-0-	
10		4774 X	3755	-0-	-1019 B	-0-		9 1	3746 3	Y	-0-				-0-	
11		3570 X	-0-	-0-	-3570 B	-0-				Y	-0-				-0-	
12		3689 X	-0-	-0-	-3689 B	-0-				Y	1				1	
01		3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-				Y	-0-				1	

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898																
08		5983 X	5660	-0-	-323 B	-0-		188 1	5472 2	N	-0-				-0-	
09		5790 X	4707	-0-	-1083 B	-0-		51 1	4656 2	N	-0-				-0-	
10		7039 X	7039	-0-	-0- B	-0-		7039 3		N	-0-				-0-	
11		6660 X	5335	-0-	-1325 B	-0-		5335 3		N	-0-				-0-	
12		6882 X	6052	-0-	-830 B	-0-		6051 3	1 9	N	1				1	
01		7037 X	5437	-0-	-1600 B	-0-		5437 3		N	-0-				1	

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964																
08		961 N	961	-0-	-0- B	-0-		32 1	929 2	N	-0-				-0-	
09		585 N	585	-0-	-0- B	-0-		6 1	579 2	N	-0-				-0-	
10		875 N	875	-0-	-0- B	-0-		875 3		N	-0-				-0-	
11		930 N	663	-0-	-267 B	-0-		663 3		N	-0-				-0-	
12		753 N	753	-0-	-0- B	-0-		752 3	1 9	N	1				1	
01		868 N	676	-0-	-192 B	-0-		676 3		N	-0-				1	

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019																
08		8804 X	7853	-0-	-951 B	-0-		78 1	7775 2	Y	-0-				-0-	
09		8520 X	8296	-0-	-224 B	-0-		82 1	8214 2	Y	-0-				-0-	
10		8804 X	8415	-0-	-389 B	-0-		8415 3		Y	-0-				-0-	
11		8520 X	7937	-0-	-583 B	-0-		7937 3		Y	-0-				-0-	
12		8804 X	5076	-0-	-3728 B	-0-		5075 3	1 9	Y	1				1	
01		8587 X	3286	-0-	-5301 B	-0-		3286 3		Y	-0-				1	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004												TOTAL DEPTH	13973	PERF.13520	- 13884
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		6913 X	6897	-0-	-16 B	-0-	68	1	6829	2	Y	-0-			27
09		6295 X	6295	-0-	-0- B	-0-	62	1	6233	2	Y	-0-			27
10		7657 X	6318	-0-	-1339 B	-0-	6318	3			Y	-0-			27
11		7410 X	7015	-0-	-395 B	-0-	7015	3			Y	-0-			27
12		7657 X	6117	-0-	-1540 B	-0-	6116	3	1	9	Y	1			28
01		6882 X	6327	-0-	-555 B	-0-	6327	3			Y	-0-			28

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004												TOTAL DEPTH	14100	PERF.13312	- 13585
08		3596 X	4854	-0-	1258 B	-163003	48	1	4806	2	Y	-0-			28
09		4890 X	4676	-0-	-214 B	-163003	46	1	4630	2	Y	-0-			28
10		5053 X	4175	-0-	-878 B	-163003	4175	3			Y	-0-			28
11		4890 X	3846	-0-	-1044 B	-163003	3846	3			Y	-0-			28
12		4867 X	2803	-0-	-2064 B	-163003	2802	3	1	9	Y	1			29
01		4388 X	4258	-0-	-130 B	-163003	4258	3			Y	-0-			29

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004												TOTAL DEPTH	14121	PERF.13398	- 13594
08		6913 X	6787	-0-	-126 B	-0-	67	1	6720	2	Y	-0-			-0-
09		6810 X	6325	-0-	-485 B	-0-	63	1	6262	2	Y	-0-			-0-
10		7037 X	7036	-0-	-1 B	-0-	7036	3			Y	-0-			-0-
11		6810 X	6364	-0-	-446 B	-0-	6364	3			Y	-0-			-0-
12		6975 X	6637	-0-	-338 B	-0-	6636	3	1	9	Y	1			1
01		6901 X	6598	-0-	-303 B	-0-	6598	3			Y	-0-			1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004												TOTAL DEPTH	14100	PERF.13340	- 13618
08		2914 X	2470	-0-	-444 B	-0-	24	1	2446	2	N	-0-			-0-
09		2820 X	2595	-0-	-225 B	-0-	26	1	2569	2	N	-0-			-0-
10		2823 X	2823	-0-	-0- B	-0-	2823	3			N	-0-			-0-
11		2670 X	2236	-0-	-434 B	-0-	2236	3			N	-0-			-0-
12		2697 X	1666	-0-	-1031 B	-0-	1666	3			N	-0-			-0-
01		2821 X	2275	-0-	-546 B	-0-	2275	3			N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004												TOTAL DEPTH	14100	PERF.13333	- 13389
08		713 N	634	-0-	-79 B	-0-	6	1	628	2	N	-0-			-0-
09		720 N	501	-0-	-219 B	-0-	5	1	496	2	N	-0-			-0-
10		713 N	514	-0-	-199 B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
11		600 N	516	-0-	-84 B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
12		527 N	504	-0-	-23 B	-0-	503	3	1	9	N	1			1
*01		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-			1

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004												TOTAL DEPTH	14038	PERF.13452	- 13643
08		6107 X	6271	-0-	164 B	-70685	62	1	6209	2	Y	-0-			-0-
09		6090 X	5798	-0-	-292 B	-70685	57	1	5741	2	Y	-0-			-0-
10		6293 X	6273	-0-	-20 B	-70685	6273	3			Y	-0-			-0-
11		6090 X	5540	-0-	-550 B	-70685	5540	3			Y	-0-			-0-
12		6262 X	4972	-0-	-1290 B	-70685	4971	3	1	9	Y	1			1
01		6262 X	5820	-0-	-442 B	-70685	5820	3			Y	-0-			1

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004												TOTAL DEPTH	14050	PERF.13165	- 13219
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		8897 X	8178	-0-	-719 B	-0-	81	1	8097	2	Y	-0-			-0-
09		8430 X	7620	-0-	-810 B	-0-	75	1	7545	2	Y	-0-			-0-
10		8432 X	6837	-0-	-1595 B	-0-	6837	3			Y	-0-			-0-
11		8160 X	6860	-0-	-1300 B	-0-	6860	3			Y	-0-			-0-
12		8184 X	6532	-0-	-1652 B	-0-	6531	3	1	9	Y	1			1
01		8184 X	6971	-0-	-1213 B	-0-	6971	3			Y	-0-			1

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410															
08		6324 X	5898	-0-	-426 B	-0-	58	1	5840	2	N	-0-			-0-
09		6090 X	5701	-0-	-389 B	-0-	56	1	5645	2	N	-0-			-0-
10		6231 X	5820	-0-	-411 B	-0-	5820	3			N	-0-			-0-
11		5850 X	5676	-0-	-174 B	-0-	5676	3			N	-0-			-0-
12		5921 X	5238	-0-	-683 B	-0-	5237	3	1	9	N	1			1
01		5890 X	5663	-0-	-227 B	-0-	5663	3			N	-0-			1

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741															
08		13167 X	13167	-0-	-0- B	-0-	130	1	13037	2	Y	-0-	5	7	-0-
09		9145 X	9145	-0-	-0- B	-0-	91	1	9054	2	Y	-0-			-0-
10		10110 X	10110	-0-	-0- B	-0-	10110	3			Y	-0-			-0-
11		12750 X	7578	-0-	-5172 B	-0-	7578	3			Y	-0-			-0-
12		13175 X	7669	-0-	-5506 B	-0-	7668	3	1	9	Y	1			1
01		11081 X	7583	-0-	-3498 B	-0-	7583	3			Y	-0-			1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432															
08		4867 X	4586	-0-	-281 B	-0-	45	1	4541	2	N	-0-			-0-
09		4710 X	4270	-0-	-440 B	-0-	42	1	4228	2	N	-0-			-0-
10		4867 X	4275	-0-	-592 B	-0-	4275	3			N	-0-			-0-
11		4440 X	3885	-0-	-555 B	-0-	3885	3			N	-0-			-0-
12		4588 X	2711	-0-	-1877 B	-0-	2710	3	1	9	N	1			1
01		4588 X	3658	-0-	-930 B	-0-	3658	3			N	-0-			1

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		3441 X	3343	-0-	-98 B	-0-	33	1	3310	2	N	-0-			-0-
09		3330 X	3094	-0-	-236 B	-0-	31	1	3063	2	N	-0-			-0-
10		3317 X	3105	-0-	-212 B	-0-	3105	3			N	-0-			-0-
11		3240 X	3027	-0-	-213 B	-0-	3027	3			N	-0-			-0-
12		3348 X	2674	-0-	-674 B	-0-	2673	3	1	9	N	1			1
01		3348 X	2477	-0-	-871 B	-0-	2477	3			N	-0-			1

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846															
08		4433 X	4164	-0-	-269 B	-0-	41	1	4123	2	Y	-0-			-0-
09		11634 X	11634	-0-	-0- B	-0-	115	1	11519	2	Y	-0-			-0-
10		8969 X	8969	-0-	-0- B	-0-	8969	3			Y	-0-			-0-
11		4710 X	1662	-0-	-3048 B	-0-	1662	3			Y	-0-			-0-
12		5456 X	1230	-0-	-4226 B	-0-	1229	3	1	9	Y	1			1
*01		9579 X	9579	-0-	-0- B	-0-	9579	3			Y	-0-			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005												TOTAL DEPTH	14612	PERF.13510	- 14346
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7445 X	7445	-0-	-0-	B	-0-	74	1	7371	2	Y	-0-		-0-
09		7050 X	6939	-0-	-111	B	-0-	69	1	6870	2	Y	-0-		-0-
10		7285 X	6559	-0-	-726	B	-0-	6559	3			Y	-0-		-0-
11		7200 X	4531	-0-	-2669	B	-0-	4531	3			Y	-0-		-0-
12		7440 X	6539	-0-	-901	B	-0-	6538	3	1	9	Y	1		1
*01		7132 X	7132	-0-	-0-	B	-0-	7132	3			Y	-0-		1

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005												TOTAL DEPTH	14140	PERF.13554	- 13948
08		3317 X	3191	-0-	-126	B	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-		-0-
09		3120 X	2853	-0-	-267	B	-0-	28	1	2825	2	Y	-0-		-0-
10		3224 X	3110	-0-	-114	B	-0-	3110	3			Y	-0-		-0-
11		3120 X	2543	-0-	-577	B	-0-	2543	3			Y	-0-		-0-
12		3193 X	2901	-0-	-292	B	-0-	2900	3	1	9	Y	1		1
01		3193 X	2582	-0-	-611	B	-0-	2582	3			Y	-0-		1

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005												TOTAL DEPTH	13950	PERF.13290	- 13596
08		7654 X	7654	-0-	-0-	B	-0-	76	1	7578	2	N	-0-		-0-
09		7290 X	7166	-0-	-124	B	-0-	71	1	7095	2	N	-0-		-0-
10		7533 X	7344	-0-	-189	B	-0-	7344	3			N	-0-		-0-
11		7410 X	7022	-0-	-388	B	-0-	7022	3			N	-0-		-0-
12		7657 X	6405	-0-	-1252	B	-0-	6404	3	1	9	N	1		1
01		7463 X	6912	-0-	-551	B	-0-	6912	3			N	-0-		1

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005												TOTAL DEPTH	14154	PERF.13468	- 13776
08		6727 X	6700	-0-	-27	B	-0-	66	1	6634	2	Y	-0-		-0-
09		6480 X	5824	-0-	-656	B	-0-	58	1	5766	2	Y	-0-		-0-
10		6696 X	5500	-0-	-1196	B	-0-	5500	3			Y	-0-		-0-
11		6480 X	5043	-0-	-1437	B	-0-	5043	3			Y	-0-		-0-
12		6696 X	4724	-0-	-1972	B	-0-	4723	3	1	9	Y	1		1
01		6245 X	5456	-0-	-789	B	-0-	5456	3			Y	-0-		1

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005												TOTAL DEPTH	14110	PERF.13258	- 13362
08		4247 X	3906	-0-	-341	B	-0-	39	1	3867	2	N	-0-		-0-
09		4110 X	3695	-0-	-415	B	-0-	37	1	3658	2	N	-0-		-0-
10		3937 X	3629	-0-	-308	B	-0-	3629	3			N	-0-		-0-
11		3810 X	3384	-0-	-426	B	-0-	3384	3			N	-0-		-0-
12		3906 X	2985	-0-	-921	B	-0-	2984	3	1	9	N	1		1
01		3904 X	2786	-0-	-1118	B	-0-	2786	3			N	-0-		1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005												TOTAL DEPTH	14033	PERF.13344	- 13830
08		8618 X	7552	-0-	-1066	B	-0-	75	1	7477	2	N	-0-		-0-
09		8250 X	5785	-0-	-2465	B	-0-	57	1	5728	2	N	-0-		-0-
10		8339 X	2133	-0-	-6206	B	-0-	2133	3			N	-0-		-0-
11		8010 X	2829	-0-	-5181	B	-0-	2829	3			N	-0-		-0-
12		8277 X	6737	-0-	-1540	B	-0-	6736	3	1	9	N	1		1
*01		10183 X	10183	-0-	-0-	B	-0-	10183	3			N	-0-		1

LINCCEM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005												TOTAL DEPTH	13610	PERF.13170	- 13510
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		4402 X	3766	-0-	-636	B	-0-	37	1	3729	2	-0-
09		3960 X	3809	-0-	-151	B	-0-	38	1	3771	2	-0-
10		4030 X	3556	-0-	-474	B	-0-	3556	3			-0-
11		3900 X	3436	-0-	-464	B	-0-	3436	3			-0-
12		4030 X	3116	-0-	-914	B	-0-	3115	3	1	9	1
01		3889 X	3482	-0-	-407	B	-0-	3482	3			-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-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612												
08		7490 X	7490	-0-	-0-	B	-0-	74	1	7416	2	-0-
09		3435 X	3435	-0-	-0-	B	-0-	34	1	3401	2	-0-
10		7446 X	7446	-0-	-0-	B	-0-	7446	3			-0-
11		7675 X	7675	-0-	-0-	B	-0-	7675	3			-0-
12		4143 X	4143	-0-	-0-	B	-0-	4142	3	1	9	1
*01		7710 X	7710	-0-	-0-	B	-0-	7710	3			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590												
08		3278 X	3278	-0-	-0-	B	-0-	32	1	3246	2	-0-
09		2790 X	2359	-0-	-431	B	-0-	23	1	2336	2	-0-
10		2883 X	2514	-0-	-369	B	-0-	9	1	2505	3	-0-
11		3994 X	3994	-0-	-0-	B	-0-	3994	3			-0-
12		4140 X	4140	-0-	-0-	B	-0-	4139	3	1	9	1
*01		4346 X	4346	-0-	-0-	B	-0-	4346	3			1

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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373												
08		2883 X	961	-0-	-1922	B	-0-	10	1	951	2	-0-
09		2640 X	1055	-0-	-1585	B	-0-	10	1	1045	2	-0-
10		2480 X	2079	-0-	-401	B	-0-	2079	3			-0-
11		2405 X	2405	-0-	-0-	B	-0-	2405	3			-0-
12		2284 X	2284	-0-	-0-	B	-0-	2283	3	1	9	1
*01		2306 X	2306	-0-	-0-	B	-0-	2306	3			1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786												
08		5549 X	4621	-0-	-928	B	-0-	46	1	4575	2	-0-
09		5310 X	4748	-0-	-562	B	-0-	47	1	4701	2	-0-
10		4960 X	4579	-0-	-381	B	-0-	4579	3			-0-
11		4710 X	4526	-0-	-184	B	-0-	4526	3			-0-
12		4898 X	3626	-0-	-1272	B	-0-	3625	3	1	9	1
01		4898 X	4146	-0-	-752	B	-0-	4146	3			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		5208 X	4732	-0-	-476 B	-0-	47	1	4685	2	N	-0-
09		5040 X	4594	-0-	-446 B	-0-	45	1	4549	2	N	-0-
10		5177 X	4125	-0-	-1052 B	-0-	4125	3			N	-0-
11		4590 X	4402	-0-	-188 B	-0-	4402	3			N	-0-
12		4743 X	4037	-0-	-706 B	-0-	4036	3	1	9	N	1
01		4743 X	4662	-0-	-81 B	-0-	4662	3			N	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400												
08		3844 X	3844	-0-	-0- B	-0-	38	1	3806	2	N	-0-
09		3726 X	3726	-0-	-0- B	-0-	37	1	3689	2	N	-0-
10		4030 X	3784	-0-	-246 B	-0-	3784	3			N	-0-
11		3900 X	3518	-0-	-382 B	-0-	3518	3			N	-0-
12		4030 X	3189	-0-	-841 B	-0-	3188	3	1	9	N	1
01		3844 X	3478	-0-	-366 B	-0-	3478	3			N	-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695												
08		5797 X	5508	-0-	-289 B	-0-	55	1	5453	2	Y	-0-
09		5610 X	5204	-0-	-406 B	-0-	52	1	5152	2	Y	-0-
10		5797 X	5140	-0-	-657 B	-0-	5140	3			Y	-0-
11		5340 X	3871	-0-	-1469 B	-0-	3871	3			Y	-0-
12		5518 X	3678	-0-	-1840 B	-0-	3677	3	1	9	Y	1
01		4916 X	3145	-0-	-1771 B	-0-	3145	3			Y	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935												
08		7006 X	6620	-0-	-386 B	-0-	66	1	6554	2	N	-0-
09		6780 X	6090	-0-	-690 B	-0-	60	1	6030	2	N	-0-
10		6727 X	6180	-0-	-547 B	-0-	6180	3			N	-0-
11		6474 X	6474	-0-	-0- B	-0-	6474	3			N	-0-
12		6634 X	4685	-0-	-1949 B	-0-	4684	3	1	9	N	1
01		6634 X	5308	-0-	-1326 B	-0-	5308	3			N	-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000												
08		12803 X	12387	-0-	-416 B	-0-	12387	2			Y	-0-
09		12390 X	11253	-0-	-1137 B	-0-	11253	2			Y	-0-
10		12803 X	11370	-0-	-1433 B	-0-	11370	3			Y	-0-
11		12000 X	11950	-0-	-50 B	-0-	11950	3			Y	-0-
12		12400 X	10670	-0-	-1730 B	-0-	10669	3	1	9	Y	1
01		12400 X	11375	-0-	-1025 B	-0-	11375	3			Y	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823												
08		3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	32	1	3205	2	N	-0-
09		3060 X	2850	-0-	-210 B	-0-	28	1	2822	2	N	-0-
10		3162 X	3031	-0-	-131 B	-0-	3031	3			N	-0-
11		3120 X	3065	-0-	-55 B	-0-	3065	3			N	-0-
12		3224 X	2764	-0-	-460 B	-0-	2763	3	1	9	N	1
01		3224 X	3014	-0-	-210 B	-0-	3014	3			N	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592												
08		4402 X	3225	-0-	-1177 B	-0-	3225	2			N	-0-
09		4290 X	3584	-0-	-706 B	-0-	3584	2			N	-0-
10		4464 X	3576	-0-	-888 B	-0-	3576	3			N	-0-
11		4320 X	3841	-0-	-479 B	-0-	3841	3			N	-0-
12		4464 X	4077	-0-	-387 B	-0-	4076	3	1	9	N	1
*01		3904 X	3904	-0-	-0- B	-0-	3904	3			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		6634 X	6265	-0-	-369 B	-0-	62	1	6203	2	N	-0-			-0-
09		6480 X	6128	-0-	-352 B	-0-	61	1	6067	2	N	-0-			-0-
10		6696 X	6315	-0-	-381 B	-0-	16	1	6299	3	N	-0-			-0-
11		6480 X	5621	-0-	-859 B	-0-	5621	3			N	-0-			-0-
12		6603 X	5268	-0-	-1335 B	-0-	5267	3	1	9	N	1			1
*01		6335 X	6335	-0-	-0- B	-0-	6335	3			N	-0-			1

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943															
08		7657 X	6553	-0-	-1104 B	-0-	65	1	6488	2	N	-0-			-0-
09		7410 X	6251	-0-	-1159 B	-0-	62	1	6189	2	N	-0-			-0-
10		7564 X	6417	-0-	-1147 B	-0-	6417	3			N	-0-			-0-
11		6390 X	6262	-0-	-128 B	-0-	6262	3			N	-0-			-0-
12		6603 X	5923	-0-	-680 B	-0-	5922	3	1	9	N	1			1
01		6541 X	3836	-0-	-2705 B	-0-	3836	3			N	-0-			1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477															
08		3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	38	1	3775	2	N	-0-			-0-
09		3420 X	3271	-0-	-149 B	-0-	32	1	3239	2	N	-0-			-0-
10		3741 X	3741	-0-	-0- B	-0-	3741	3			N	-0-			-0-
11		3690 X	3423	-0-	-267 B	-0-	3423	3			N	-0-			-0-
12		3813 X	2387	-0-	-1426 B	-0-	2386	3	1	9	N	1			1
*01		3818 X	3818	-0-	-0- B	-0-	3818	3			N	-0-			1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676															
08		8835 X	7321	-0-	-1514 B	-0-	72	1	7249	2	N	-0-			-0-
09		8100 X	7101	-0-	-999 B	-0-	70	1	7031	2	N	-0-			-0-
10		8370 X	7872	-0-	-498 B	-0-	7872	3			N	-0-			-0-
11		7560 X	7043	-0-	-517 B	-0-	7043	3			N	-0-			-0-
12		7347 X	5985	-0-	-1362 B	-0-	5984	3	1	9	N	1			1
01		7874 X	6300	-0-	-1574 B	-0-	6300	3			N	-0-			1

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755															
08		6479 X	6269	-0-	-210 B	-0-	62	1	6207	2	N	-0-			-0-
09		5790 X	5657	-0-	-133 B	-0-	56	1	5601	2	N	-0-			-0-
10		6820 X	6059	-0-	-761 B	-0-	6059	3			N	-0-			-0-
11		6600 X	5720	-0-	-880 B	-0-	5720	3			N	-0-			-0-
12		6820 X	4626	-0-	-2194 B	-0-	4625	3	1	9	N	1			1
01		6262 X	5549	-0-	-713 B	-0-	5549	3			N	-0-			1

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950															
08		5642 X	3742	-0-	-1900 B	-14914	37	1	3705	2	N	-0-			-0-
09		5010 X	3426	-0-	-1584 B	-14914	34	1	3392	2	N	-0-			-0-
10		4309 X	3733	-0-	-576 B	-14914	3733	3			N	-0-			-0-
11		3720 X	3311	-0-	-409 B	-14914	3311	3			N	-0-			-0-
12		3844 X	3600	-0-	-244 B	-14914	3599	3	1	9	N	1			1
01		3751 X	3910	-0-	159 B	-14755	3910	3			N	-0-			1

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370															
08		3877 X	3877	-0-	-0- B	-0-	38	1	3839	2	N	-0-			-0-
09		3810 X	3726	-0-	-84 B	-0-	37	1	3689	2	N	-0-			-0-
10		3937 X	3754	-0-	-183 B	-0-	3754	3			N	-0-			-0-
11		3810 X	3651	-0-	-159 B	-0-	3651	3			N	-0-			-0-
12		3937 X	3305	-0-	-632 B	-0-	3304	3	1	9	N	1			1
01		3859 X	3606	-0-	-253 B	-0-	3606	3			N	-0-			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		4340 X	3874	-0-	-466 B	-0-	38	1	3836	2	N	-0-
09		4140 X	3507	-0-	-633 B	-0-	35	1	3472	2	N	-0-
10		4185 X	3854	-0-	-331 B	-0-	3854	3			N	-0-
11		4020 X	3835	-0-	-185 B	-0-	3835	3			N	-0-
12		4092 X	3655	-0-	-437 B	-0-	3654	3	1	9	N	1
*01		4079 X	4079	-0-	-0- B	-0-	4079	3			N	-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608												
08		8354 X	8354	-0-	-0- B	-0-	83	1	8271	3	N	-0-
09		8052 X	8052	-0-	-0- B	-0-	80	1	7972	3	N	-0-
10		8370 X	7905	-0-	-465 B	-0-	20	1	7885	3	N	-0-
11		8100 X	5585	-0-	-2515 B	-0-	5585	3			N	-0-
12		8370 X	7320	-0-	-1050 B	-0-	7319	3	1	9	N	1
01		8015 X	8002	-0-	-13 B	-0-	8002	3			N	-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943												
*08		5456 X	4951	-0-	-505 B	-0-	49	1	4902	3	Y	-0-
*09		5220 X	3980	-0-	-1240 B	-0-	39	1	3941	3	Y	-0-
*10		5394 X	4258	-0-	-1136 B	-0-	11	1	4247	3	Y	-0-
*11		5220 X	3216	-0-	-2004 B	-0-	3216	3			Y	-0-
*12		5394 X	2854	-0-	-2540 B	-0-	2854	3			Y	-0-
01		4447 X	3683	-0-	-764 B	-0-	3683	3			Y	-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326												
08		2048 X	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2			N	-0-
09		1920 X	1260	-0-	-660 B	-0-	1260	2			N	-0-
10		2170 X	1354	-0-	-816 B	-0-	1354	2			N	-0-
11		2100 X	1422	-0-	-678 B	-0-	1422	2			N	-0-
12		2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-
01		1320 X	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634												
08		6944 X	6277	-0-	-667 B	-0-	62	1	6215	2	N	-0-
09		6720 X	6148	-0-	-572 B	-0-	61	1	6087	2	N	-0-
10		6758 X	6195	-0-	-563 B	-0-	6195	3			N	-0-
11		6540 X	6075	-0-	-465 B	-0-	6075	3			N	-0-
12		6510 X	4699	-0-	-1811 B	-0-	4698	3	1	9	N	1
01		6355 X	5585	-0-	-770 B	-0-	5585	3			N	-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987												
08		9455 X	8280	-0-	-1175 B	-0-	82	1	8198	3	N	-0-
09		8190 X	7153	-0-	-1037 B	-0-	71	1	7082	3	N	-0-
10		8463 X	7289	-0-	-1174 B	-0-	18	1	7271	3	N	-0-
11		8190 X	7413	-0-	-777 B	-0-	7413	3			N	-0-
12		8277 X	7679	-0-	-598 B	-0-	7678	3	1	9	N	1
01		8277 X	7929	-0-	-348 B	-0-	7929	3			N	-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854												
08		3906 X	3364	-0-	-542 B	-0-	33	1	3331	2	N	-0-
09		3819 X	3819	-0-	-0- B	-0-	38	1	3781	2	N	-0-
10		3844 X	3813	-0-	-31 B	-0-	3813	3			N	-0-
11		3720 X	3683	-0-	-37 B	-0-	3683	3			N	-0-
12		3937 X	3385	-0-	-552 B	-0-	3384	3	1	9	N	1
01		3937 X	3389	-0-	-548 B	-0-	3389	3			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006												TOTAL DEPTH	17550	PERF.15832	- 16607
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		496 N	357	-0-	-139 B	-716137		4	1	353	2	N	-0-		-0-
09		480 N	402	-0-	-78 B	-716137		4	1	398	2	N	-0-		-0-
10		434 N	327	-0-	-107 B	-716137		327	3			N	-0-		-0-
11		360 N	425	-0-	65 B	-716072		425	3			N	-0-		-0-
12		403 N	201	-0-	-202 B	-716072		200	3	1	9	N	1		1
01		341 N	188	-0-	-153 B	-716072		188	3			N	-0-		1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007												TOTAL DEPTH	13876	PERF.13150	- 13665
08		2480 N	2315	-0-	-165 B	-0-		23	1	2292	2	N	-0-		-0-
09		2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-		23	1	2297	2	N	-0-		-0-
10		2480 N	2205	-0-	-275 B	-0-		2205	3			N	-0-		-0-
11		2250 N	2230	-0-	-20 B	-0-		2230	3			N	-0-		-0-
12		2387 N	2143	-0-	-244 B	-0-		2142	3	1	9	N	1		1
*01		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-		2314	3			N	-0-		1

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007												TOTAL DEPTH	14200	PERF.12566	- 13373
08		6913 X	6733	-0-	-180 B	-0-		67	1	6666	2	N	-0-		-0-
09		6690 X	6537	-0-	-153 B	-0-		65	1	6472	2	N	-0-		-0-
10		6696 X	6651	-0-	-45 B	-0-		6651	3			N	-0-		-0-
11		6510 X	6406	-0-	-104 B	-0-		6406	3			N	-0-		-0-
12		6758 X	5801	-0-	-957 B	-0-		5800	3	1	9	N	1		1
01		6758 X	5195	-0-	-1563 B	-0-		5195	3			N	-0-		1

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006												TOTAL DEPTH	14150	PERF.13558	- 13902
08		6324 X	6236	-0-	-88 B	-0-		62	1	6174	2	Y	-0-		-0-
09		6120 X	3694	-0-	-2426 B	-0-		37	1	3657	2	Y	-0-		-0-
10		6324 X	5747	-0-	-577 B	-0-		5747	3			Y	-0-		-0-
11		6073 X	6073	-0-	-0- B	-0-		6073	3			Y	-0-		-0-
12		6231 X	5116	-0-	-1115 B	-0-		5115	3	1	9	Y	1		1
01		6231 X	5729	-0-	-502 B	-0-		5729	3			Y	-0-		1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008												TOTAL DEPTH	14555	PERF.12052	- 14360
08		10230 X	9468	-0-	-762 B	-0-		94	1	9374	3	N	-0-	1 7	-0-
09		10050 X	9308	-0-	-742 B	-0-		92	1	9216	3	N	-0-		-0-
10		10385 X	4567	-0-	-5818 B	-0-		11	1	4556	3	N	-0-		-0-
11		10050 X	4465	-0-	-5585 B	-0-		4465	3			N	-0-		-0-
12		10106 X	4239	-0-	-5867 B	-0-		4238	3	1	9	N	1		1
01		9610 X	4417	-0-	-5193 B	-0-		4417	3			N	-0-		1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007												TOTAL DEPTH	14600	PERF.11668	- 13892
08		16303 X	16303	-0-	-0- B	-0-		161	1	16142	2	N	-0-		-0-
09		18082 X	18082	-0-	-0- B	-0-		2030	1	181	2	N	-0-		-0-
								15871	3						
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
11		20919 X	20919	-0-	-0- B	-0-		20919	3			N	-0-		-0-
12		16908 X	16908	-0-	-0- B	-0-		16907	3	1	9	N	1		1
*01		7263 X	7263	-0-	-0- B	-0-		7263	3			N	-0-		1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007												TOTAL DEPTH	13970	PERF.12154	- 13928	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007												TOTAL DEPTH	14075	PERF.12380	- 13878	
08	2520	X	2520	-0-	-0- B	-0-	25	1	2495	2	N	-0-				-0-
09	3000	X	2511	-0-	-489 B	-0-	25	1	2486	2	N	-0-				-0-
10	3100	X	2630	-0-	-470 B	-0-	2630	3			N	-0-				-0-
11	3000	X	1956	-0-	-1044 B	-0-	1956	3			N	-0-				-0-
12	2604	X	1472	-0-	-1132 B	-0-	1471	3	1	9	N	1				1
01	2635	X	1757	-0-	-878 B	-0-	1757	3			N	-0-				1

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007												TOTAL DEPTH	14075	PERF.13420	- 13708	
08	5802	X	5802	-0-	-0- B	-0-	57	1	5745	2	N	-0-				-0-
09	5063	X	5063	-0-	-0- B	-0-	50	1	5013	2	N	-0-				-0-
10	5301	X	4467	-0-	-834 B	-0-	4467	3			N	-0-				-0-
11	5130	X	5005	-0-	-125 B	-0-	5005	3			N	-0-				-0-
12	5301	X	4796	-0-	-505 B	-0-	4795	3	1	9	N	1				1
*01	5768	X	5768	-0-	-0- B	-0-	5768	3			N	-0-				1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007												TOTAL DEPTH	14070	PERF.13214	- 13706	
08	3377	X	3377	-0-	-0- B	-0-	33	1	3344	2	N	-0-				-0-
09	3300	X	3232	-0-	-68 B	-0-	32	1	3200	2	N	-0-				-0-
10	3410	X	3299	-0-	-111 B	-0-	3299	3			N	-0-				-0-
11	3300	X	3162	-0-	-138 B	-0-	3162	3			N	-0-				-0-
12	3379	X	3008	-0-	-371 B	-0-	3007	3	1	9	N	1				1
01	3332	X	3280	-0-	-52 B	-0-	3280	3			N	-0-				1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007												TOTAL DEPTH	14050	PERF.13409	- 13852	
08	837	N	625	-0-	-212 B	-0-	6	1	619	2	N	-0-				-0-
09	720	N	700	-0-	-20 B	-0-	7	1	693	2	N	-0-				-0-
10	744	N	692	-0-	-52 B	-0-	692	3			N	-0-				-0-
11	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-				-0-
12	713	N	567	-0-	-146 B	-0-	566	3	1	9	N	1				1
01	682	N	596	-0-	-86 B	-0-	596	3			N	-0-				1

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006												TOTAL DEPTH	14775	PERF.13310	- 13370	
08	4898	X	4328	-0-	-570 B	-0-	4328	2			N	-0-				-0-
09	4650	X	3096	-0-	-1554 B	-0-	3096	2			N	-0-				-0-
10	4805	X	3714	-0-	-1091 B	-0-	3714	2			N	-0-				-0-
11	4200	X	2296	-0-	-1904 B	-0-	2296	2			N	-0-				-0-
12	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	4889	3			N	-0-				-0-
*01	9974	X	9974	-0-	-0- B	-0-	6324	1	3650	3	N	-0-				-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008												TOTAL DEPTH	13970	PERF.13124	- 13382	
08	8928	X	7949	-0-	-979 B	-0-	79	1	7870	2	N	-0-				-0-
09	8280	X	7890	-0-	-390 B	-0-	78	1	7812	2	N	-0-				-0-
10	8556	X	8313	-0-	-243 B	-0-	8313	3			N	-0-				-0-
11	8229	X	8229	-0-	-0- B	-0-	8229	3			N	-0-				-0-
12	8153	X	5812	-0-	-2341 B	-0-	5811	3	1	9	N	1				1
01	8308	X	8025	-0-	-283 B	-0-	8025	3			N	-0-				1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON									
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																					
WORTHY												WELL #: 8		RRCID -> 234062		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12208 - 14290	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
08		8804 X	4750	-0-	-4054 B	-0-	47	1	4703	2	N	-0-		-0-							
09		8310 X	4646	-0-	-3664 B	-0-	46	1	4600	2	N	-0-		-0-							
10		8587 X	4526	-0-	-4061 B	-0-	4526	3			N	-0-		-0-							
11		7320 X	4105	-0-	-3215 B	-0-	4105	3			N	-0-		-0-							
12		6541 X	3336	-0-	-3205 B	-0-	3335	3	1	9	N	1		1							
01		4805 X	4567	-0-	-238 B	-0-	4567	3			N	-0-		1							

MULLENAX, G.												WELL #: 6		RRCID -> 234540		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 13766		PERF.13336 - 13573	
08		7403 X	7403	-0-	-0- B	-0-	73	1	7330	2	N	-0-		-0-							
09		6540 X	6081	-0-	-459 B	-0-	60	1	6021	2	N	-0-		-0-							
10		6758 X	4709	-0-	-2049 B	-0-	4709	3			N	-0-		-0-							
11		6990 X	5223	-0-	-1767 B	-0-	5223	3			N	-0-		-0-							
12		7223 X	5068	-0-	-2155 B	-0-	5067	3	1	9	N	1		1							
01		6083 X	5250	-0-	-833 B	-0-	5250	3			N	-0-		1							

WORTHY												WELL #: 5		RRCID -> 234746		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11742 - 13870	
08		4991 X	4694	-0-	-297 B	-0-	46	1	4648	2	N	-0-	20	7							
09		4830 X	4394	-0-	-436 B	-0-	44	1	4350	2	N	-0-		-0-							
10		4920 X	4920	-0-	-0- B	-0-	4920	3			N	-0-		-0-							
11		4958 X	4958	-0-	-0- B	-0-	4958	3			N	-0-		-0-							
12		4867 X	4616	-0-	-251 B	-0-	4615	3	1	9	N	1		1							
*01		5059 X	5059	-0-	-0- B	-0-	5059	3			N	-0-		1							

WORTHY "A" UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 235611		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11730 - 13864	
08		8215 X	4554	-0-	-3661 B	-0-	45	1	4509	2	N	-0-		29							
09		7740 X	4572	-0-	-3168 B	-0-	45	1	4527	2	N	-0-		29							
10		7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	7449	3			N	-0-		29							
11		7586 X	7586	-0-	-0- B	-0-	7586	3			N	-0-		29							
12		6040 X	6040	-0-	-0- B	-0-	6039	3	1	9	N	1		30							
01		7440 X	6112	-0-	-1328 B	-0-	6112	3			N	-0-		30							

WORTHY												WELL #: 6		RRCID -> 235759		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11718 - 13880	
08		6624 X	6624	-0-	-0- B	-0-	66	1	6558	2	N	-0-		-0-							
09		4440 X	953	-0-	-3487 B	-0-	9	1	944	2	N	-0-		-0-							
10		5053 X	4706	-0-	-347 B	-0-	4706	3			N	-0-		-0-							
11		6420 X	4840	-0-	-1580 B	-0-	4840	3			N	-0-		-0-							
12		6634 X	5859	-0-	-775 B	-0-	5858	3	1	9	N	1		1							
*01		6710 X	6710	-0-	-0- B	-0-	6710	3			N	-0-		1							

BURLESON, M. G. "A"												WELL #: 10		RRCID -> 235764		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 13955		PERF.13402 - 13658	
08		3937 X	3672	-0-	-265 B	-0-	36	1	3636	2	N	-0-		-0-							
09		3810 X	1745	-0-	-2065 B	-0-	17	1	1728	2	N	-0-		-0-							
10		3937 X	3365	-0-	-572 B	-0-	3365	3			N	-0-		-0-							
11		3540 X	2525	-0-	-1015 B	-0-	2525	3			N	-0-		-0-							
12		3658 X	2639	-0-	-1019 B	-0-	2638	3	1	9	N	1		1							
01		3564 X	2717	-0-	-847 B	-0-	2717	3			N	-0-		1							

MULLENAX, G.												WELL #: 8		RRCID -> 241248		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13590		PERF.13250 - 13368	
08		2015 N	1883	-0-	-132 B	-0-	19	1	1864	2	N	-0-		-0-							
09		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	17	1	1651	2	N	-0-		-0-							
10		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-		-0-							
11		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3			N	-0-		-0-							
12		1736 N	1574	-0-	-162 B	-0-	1573	3	1	9	N	1		1							
01		1922 N	1807	-0-	-115 B	-0-	1807	3			N	-0-		1							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007													TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	33	1	3268	2	N	-0-				-0-
09		3495 X	3495	-0-	-0- B	-0-	35	1	3460	2	N	-0-				-0-
10		3605 X	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3			N	-0-				-0-
11		3458 X	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3			N	-0-				-0-
12		3627 X	3472	-0-	-155 B	-0-	3471	3		1 9	N	1				1
01		3627 X	3034	-0-	-593 B	-0-	3034	3			N	-0-				1

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008													TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956			
08		7421 X	7421	-0-	-0- B	-0-	73	1	7348	2	N	-0-				123
*09		8688 X	8688	-0-	-0- B	-0-	86	1	8602	2	N	-0-	122	7		1
*10		7927 X	7927	-0-	-0- B	-0-	20	1	7907	3	N	-0-				1
*11		7170 X	5238	-0-	-1932 B	-0-	5238	3			N	-0-				1
*12		8990 X	6888	-0-	-2102 B	-0-	6888	3			N	-0-				1
01		8670 X	6138	-0-	-2532 B	-0-	6138	3			N	-0-				1

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008													TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059			
*08		5797 X	4881	-0-	-916 B	-0-	48	1	4833	2	Y	-0-	56	7		1
*09		5430 X	4676	-0-	-754 B	-0-	46	1	4630	2	Y	-0-				1
*10		5518 X	4940	-0-	-578 B	-0-	4940	3			Y	-0-				1
*11		5146 X	5146	-0-	-0- B	-0-	5146	3			Y	-0-				1
*12		5146 X	4826	-0-	-320 B	-0-	4826	3			Y	-0-				1
*01		5828 X	5828	-0-	-0- B	-0-	5828	3			Y	-0-				1

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008													TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959			
08		1010 X	1010	-0-	-0- B	-0-	10	1	1000	2	Y	-0-				-0-
09		810 X	274	-0-	-536 B	-0-	3	1	271	2	Y	-0-				-0-
10		527 X	189	-0-	-338 B	-0-	189	3			Y	-0-				-0-
11		990 X	170	-0-	-820 B	-0-	170	3			Y	-0-				-0-
12		1023 X	173	-0-	-850 B	-0-	172	3		1 9	Y	1				1
01		1023 X	218	-0-	-805 B	-0-	218	3			Y	-0-				1

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008													TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864			
08		10757 X	9439	-0-	-1318 B	-0-	93	1	9346	2	N	-0-				-0-
09		9210 X	9133	-0-	-77 B	-0-	90	1	9043	2	N	-0-				-0-
10		9827 X	3850	-0-	-5977 B	-0-	10	1	3840	3	N	-0-				-0-
11		9510 X	1389	-0-	-8121 B	-0-	1389	3			N	-0-				-0-
12		9827 X	3521	-0-	-6306 B	-0-	3520	3		1 9	N	1				1
*01		8183 X	8183	-0-	-0- B	-0-	8183	3			N	-0-				1

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008													TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910			
*08		15965 X	15236	-0-	-729 B	-0-	151	1	15085	2	N	-0-	39	7		1
*09		15450 X	12939	-0-	-2511 B	-0-	128	1	12811	2	N	-0-				1
*10		15965 X	13782	-0-	-2183 B	-0-	34	1	13748	3	N	-0-				1
*11		15390 X	13313	-0-	-2077 B	-0-	13313	3			N	-0-				1
*12		15221 X	13034	-0-	-2187 B	-0-	13034	3			N	-0-				1
01		15221 X	13685	-0-	-1536 B	-0-	13685	3			N	-0-				1

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008													TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888			
08		7223 X	6273	-0-	-950 B	-0-	62	1	6211	2	N	-0-				-0-
09		6990 X	4998	-0-	-1992 B	-0-	49	1	4949	2	N	-0-				-0-
10		6820 X	5111	-0-	-1709 B	-0-	13	1	5098	3	N	-0-				-0-
11		6600 X	4960	-0-	-1640 B	-0-	4960	3			N	-0-				-0-
12		6696 X	4524	-0-	-2172 B	-0-	4523	3		1 9	N	1				1
01		6248 X	4780	-0-	-1468 B	-0-	4780	3			N	-0-				1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892												
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		9579 X	8497	-0-	-1082 B	-0-	84	1	8413	3	N	-0-
09		7800 X	7531	-0-	-269 B	-0-	75	1	7456	3	N	-0-
10		8060 X	7208	-0-	-852 B	-0-	18	1	7190	3	N	-0-
11		8220 X	7369	-0-	-851 B	-0-	7369	3			N	-0-
12		8494 X	7283	-0-	-1211 B	-0-	7282	3	1	9	N	1
01		8494 X	8408	-0-	-86 B	-0-	8408	3			N	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822												
08		8339 X	8174	-0-	-165 B	-0-	81	1	8093	3	N	-0-
09		8010 X	7597	-0-	-413 B	-0-	75	1	7522	3	N	-0-
10		8277 X	7497	-0-	-780 B	-0-	19	1	7478	3	N	-0-
11		7950 X	7418	-0-	-532 B	-0-	7418	3			N	-0-
12		8184 X	4182	-0-	-4002 B	-0-	4181	3	1	9	N	1
01		8184 X	839	-0-	-7345 B	-0-	839	3			N	-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680												
08		9827 X	7372	-0-	-2455 B	-0-	73	1	7299	2	N	-0-
09		9510 X	7185	-0-	-2325 B	-0-	71	1	7114	2	N	-0-
10		9083 X	5285	-0-	-3798 B	-0-	5285	3			N	-0-
11		8220 X	4279	-0-	-3941 B	-0-	4279	3			N	-0-
12		8370 X	6303	-0-	-2067 B	-0-	6302	3	1	9	N	1
*01		8315 X	8315	-0-	-0- B	-0-	8315	3			N	-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844												
08		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-
09		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-
10		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-
11		180 N	78	-0-	-102 B	-0-	78	2			N	-0-
12		155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-
*01		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934												
08		2263 X	1183	-0-	-1080 B	-0-	12	1	1171	3	N	-0-
09		1290 N	1108	-0-	-182 B	-0-	11	1	1097	3	N	-0-
10		1271 N	1114	-0-	-157 B	-0-	3	1	1111	3	N	-0-
11		1380 N	1183	-0-	-197 B	-0-	1183	3			N	-0-
12		1395 N	1128	-0-	-267 B	-0-	1127	3	1	9	N	1
01		1116 N	1078	-0-	-38 B	-0-	1078	3			N	-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922												
08		5890 X	3869	-0-	-2021 B	-0-	38	1	3831	2	N	-0-
09		5700 X	4504	-0-	-1196 B	-0-	45	1	4459	2	N	-0-
10		5890 X	3637	-0-	-2253 B	-0-	9	1	3628	3	N	-0-
11		5160 X	4260	-0-	-900 B	-0-	4260	3			N	-0-
12		5306 X	5306	-0-	-0- B	-0-	5305	3	1	9	N	1
*01		6122 X	6122	-0-	-0- B	-0-	6122	3			N	-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924												
08		9344 X	9344	-0-	-0- B	-0-	93	1	9251	2	N	-0-
09		8430 X	8273	-0-	-157 B	-0-	82	1	8191	2	N	-0-
10		10912 X	7120	-0-	-3792 B	-0-	17	1	7103	3	N	-0-
11		10560 X	7395	-0-	-3165 B	-0-	7395	3			N	-0-
12		10912 X	7711	-0-	-3201 B	-0-	7710	3	1	9	N	1
01		9224 X	8328	-0-	-896 B	-0-	8328	3			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON									
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																						
WORTHY													WELL #: 3		RRCID -> 250580		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 9378 - 12696	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
08		6324 X	3267	-0-	-3057 B	-0-		32	1	3235	2	N	-0-				-0-					
09		6120 X	4635	-0-	-1485 B	-0-		46	1	4589	2	N	-0-				-0-					
10		4636 X	4636	-0-	-0- B	-0-		11	1	4625	3	N	-0-				-0-					
11		4440 X	4038	-0-	-402 B	-0-		4038	3			N	-0-				-0-					
12		4805 X	4749	-0-	-56 B	-0-		4748	3	1	9	N	1				1					
*01		5027 X	5027	-0-	-0- B	-0-		5027	3			N	-0-				1					

KELLY "A"													WELL #: 9		RRCID -> 250778		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674		PERF. 9712 - 13040	
08		18146 X	18146	-0-	-0- B	-0-		181	1	3803	2	Y	-0-	2	7		-0-					
								14162	3													
09		11606 X	11606	-0-	-0- B	-0-		2020	1	116	2	Y	-0-				-0-					
								9470	3													
10		7656 X	7656	-0-	-0- B	-0-		19	1	7637	3	Y	-0-				-0-					
11		7856 X	7856	-0-	-0- B	-0-		7856	3			Y	-0-				-0-					
12		18166 X	1192	-0-	-16974 B	-0-		1191	3	1	9	Y	1				1					
01		12236 X	6105	-0-	-6131 B	-0-		6105	3			Y	-0-				1					

WORTHY "A"													WELL #: 12		RRCID -> 251645		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 10118 - 12864	
*08		9765 X	9141	-0-	-624 B	-0-		91	1	9050	2	N	-0-	60	7		-0-					
*09		9270 X	8720	-0-	-550 B	-0-		86	1	8634	2	N	-0-				-0-					
*10		9579 X	-0-	-0-	-9579 B	-0-						N	-0-				-0-					
*11		9120 X	-0-	-0-	-9120 B	-0-						N	-0-				-0-					
*12		9238 X	-0-	-0-	-9238 B	-0-						N	-0-				-0-					
01		9145 X	-0-	-0-	-9145 B	-0-						N	-0-				-0-					

WEST "B"													WELL #: 6		RRCID -> 251647		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9377 - 12768	
*08		7533 X	6825	-0-	-708 B	-0-		68	1	6757	2	Y	-0-	11	7		1					
*09		7260 X	6639	-0-	-621 B	-0-		66	1	6573	2	Y	-0-				1					
*10		7502 X	6830	-0-	-672 B	-0-		17	1	6813	3	Y	-0-				1					
*11		7170 X	6477	-0-	-693 B	-0-		6477	3			Y	-0-				1					
*12		7285 X	6430	-0-	-855 B	-0-		6430	3			Y	-0-				1					
01		6851 X	6761	-0-	-90 B	-0-		6761	3			Y	-0-				1					

WEST "A"													WELL #: 6		RRCID -> 251731		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312		PERF. 9502 - 12762	
08		8711 X	659	-0-	-8052 B	-0-		659	3			N	-0-				-0-					
09		6900 X	3891	-0-	-3009 B	-0-		3891	3			N	-0-				-0-					
10		10782 X	10782	-0-	-0- B	-0-		27	1	10755	3	N	-0-				-0-					
11		8405 X	8405	-0-	-0- B	-0-		8405	3			N	-0-				-0-					
12		10912 X	10912	-0-	-0- B	-0-		10911	3	1	9	N	1				1					
*01		8070 X	8070	-0-	-0- B	-0-		8070	3			N	-0-				1					

WORTHY "A" UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 252575		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938		PERF. 9569 - 12760	
08		7533 X	7485	-0-	-48 B	-0-		74	1	7411	2	N	-0-				-0-					
09		7200 X	6932	-0-	-268 B	-0-		69	1	6863	2	N	-0-				-0-					
10		7192 X	2493	-0-	-4699 B	-0-		2493	3			N	-0-				-0-					
11		7230 X	2293	-0-	-4937 B	-0-		2293	3			N	-0-				-0-					
12		7471 X	-0-	-0-	-7471 B	-0-						N	-0-				-0-					
01		4984 X	NO RPT	-0-	-4984 B	-0-						N	NO RPT				-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		15159 X	14848	-0-	-311 B	-0-	147	1	14701	2	N	-0-
09		14305 X	14305	-0-	-0- B	-0-	142	1	14163	2	N	-0-
10		15469 X	14400	-0-	-1069 B	-0-	14400	3			N	-0-
11		14970 X	13617	-0-	-1353 B	-0-	13617	3			N	-0-
12		15469 X	13073	-0-	-2396 B	-0-	13073	3	1	9	N	1
01		14677 X	13759	-0-	-918 B	-0-	13759	3			N	-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778												
08		16089 X	10613	-0-	-5476 B	-0-	10613	2			N	-0-
09		10950 X	9794	-0-	-1156 B	-0-	9794	2			N	-0-
10		10354 X	9477	-0-	-877 B	-0-	9477	2			N	-0-
11		10260 X	9112	-0-	-1148 B	-0-	9112	2			N	-0-
12		10602 X	4359	-0-	-6243 B	-0-	4359	3			N	-0-
01		6840 X	4340	-0-	-2500 B	-0-	4340	3			N	-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		3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	3187	2			N	-0-
09		2970 X	1086	-0-	-1884 B	-0-	1086	2			N	-0-
10		3069 X	1638	-0-	-1431 B	-0-	1638	2			N	-0-
11		2970 X	1238	-0-	-1732 B	-0-	1238	2			N	-0-
12		3069 X	1404	-0-	-1665 B	-0-	1404	2			N	-0-
01		3069 X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					N	NO RPT

SND OPERATING, L.L.C. 797127												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156												
08		2139 X	1396	-0-	-743 B	-0-	1396	3			N	-0-
09		2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3			N	-0-
10		1829 X	1519	-0-	-310 B	-0-	1519	3			N	-0-
11		1770 X	733	-0-	-1037 B	-0-	733	3			N	-0-
12		1488 X	845	-0-	-643 B	-0-	845	3			N	-0-
01		2449 X	894	-0-	-1555 B	-0-	894	3			N	-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568												
08		2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	2			Y	-0-
09		2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	2			Y	-0-
10		2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	2			Y	-0-
11		2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	2			Y	-0-
12		2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442	2			Y	-0-
*01		2759 N	2503	-0-	-256 B	-0-	2503	2			Y	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
"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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)				M				
08		1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2		Y	-0-			-0-
09		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2		Y	-0-			-0-
10		1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	2		Y	-0-			-0-
11		2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	2		Y	-0-			-0-
12		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	2		Y	-0-			-0-
*01		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	2		Y	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836														
08		3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
09		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11		510 X	41	-0-	-469 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12		527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-
*01		527 X	155	-0-	-372 B	-0-	155	2		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		2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	155	1	2353	2	Y	48	18 8	131
							53	9						
09		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	133	1	2065	2	Y	42	12 8	161
							46	9						
10		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	104	1	1668	2	Y	34	169 1	26
							37	9						
11		2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	174	1	2508	2	Y	17		43
							19	9						
12		2325 N	2168	-0-	-157 B	-0-	142	1	1978	2	Y	44	44 8	43
							48	9						
01		1798 N	1664	-0-	-134 B	-0-	104	1	1523	2	Y	34	14 8	63
							37	9						

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670														
08		961 X	556	-0-	-405 B	-0-	556	2		N	-0-			110
09		1819 X	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2		N	-0-			110
10		3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	3176	2	1 9	N	1	1 8		110
11		5228 X	5228	-0-	-0- B	-0-	5228	2		N	-0-			110
12		3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	3625	2	2 9	N	2	2 8		110
*01		4833 X	4833	-0-	-0- B	-0-	4833	2		N	-0-			110

XTO ENERGY INC. 945936														
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428														
08		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
09		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2		N	-0-			-0-
10		713 N	371	-0-	-342 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11		720 N	180	-0-	-540 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12		744 N	189	-0-	-555 B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*01		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996														
08		2449 N	2192	-0-	-257 B	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
09		2280 N	2186	-0-	-94 B	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
10		2077 N	2052	-0-	-25 B	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
11		2130 N	1938	-0-	-192 B	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
12		2263 N	1882	-0-	-381 B	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
*01		2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5115 X	3926	-0-	-1189 B	-0-	731	1	3195	2	N	-0-			-0-
09	4950 X	2819	-0-	-2131 B	-0-	702	1	2110	2	N	6	6	8	-0-
								7	9					
10	5115 X	3664	-0-	-1451 B	-0-	753	1	2911	2	N	-0-			-0-
11	4950 X	2873	-0-	-2077 B	-0-	794	1	2079	2	N	-0-			-0-
12	5115 X	2791	-0-	-2324 B	-0-	968	1	1823	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	2997	-0-	-940 B	-0-	880	1	2117	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

08	4228 X	4228	-0-	-0- B	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
09	4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2			N	-0-			-0-
10	4440 X	4440	-0-	-0- B	-0-	4440	2			N	-0-			-0-
11	4379 X	4379	-0-	-0- B	-0-	4379	2			N	-0-			-0-
12	4577 X	4577	-0-	-0- B	-0-	4577	2			N	-0-			-0-
*01	4496 X	4496	-0-	-0- B	-0-	4496	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	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-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

08	4557 X	1767	-0-	-2790 B	-0-	50	1	1717	2	N	-0-			-0-
09	4410 X	2461	-0-	-1949 B	-0-	69	1	2392	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	1989	-0-	-2568 B	-0-	61	1	1928	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	2592	-0-	-1488 B	-0-	69	1	2523	2	N	-0-			-0-
12	2962 X	2962	-0-	-0- B	-0-	84	1	2878	2	N	-0-			-0-
*01	4858 X	4858	-0-	-0- B	-0-	148	1	4710	2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

08	713 N	680	-0-	-33 B	-22873	680	2			N	-0-			139
09	690 N	627	-0-	-63 B	-22873	608	2	19	9	N	17			156
10	651 N	664	-0-	13 B	-22860	660	2	4	9	N	4			160
11	660 N	634	-0-	-26 B	-22860	634	2			N	-0-			160
12	651 N	675	-0-	24 B	-22836	675	2			N	-0-			160
01	651 N	653	-0-	2 B	-22834	645	2	8	9	N	7			167

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

08	899 X	597	-0-	-302 B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
09	870 X	545	-0-	-325 B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
10	899 X	324	-0-	-575 B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
11	570 N	423	-0-	-147 B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
12	558 N	415	-0-	-143 B	-0-	415	2			N	-0-			-0-
*01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	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 #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725											
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		1333 N	651	-0-	-682 B	-54605	651	2	N	-0-	90
09		870 N	527	-0-	-343 B	-54605	527	2	N	-0-	90
10		868 N	481	-0-	-387 B	-54605	481	2	N	-0-	90
11		630 N	495	-0-	-135 B	-54605	495	2	N	-0-	90
12		558 N	281	-0-	-277 B	-54605	281	2	N	-0-	90
01		496 N	489	-0-	-7 B	-54605	489	2	N	-0-	90

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834											
08		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-	21
09		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	2	N	-0-	21
10		3537 X	3537	-0-	-0- B	-0-	3537	2	N	-0-	21
11		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2	N	-0-	21
12		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2	N	-0-	21
*01		519 X	519	-0-	-0- B	-0-	519	2	N	-0-	21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707											
08		3193 X	3104	-0-	-89 B	-0-	3104	2	N	-0-	30
09		3090 X	2901	-0-	-189 B	-0-	2901	2	N	-0-	30
10		3193 X	2942	-0-	-251 B	-0-	2942	2	N	-0-	30
11		3090 X	2865	-0-	-225 B	-0-	2865	2	N	-0-	30
12		3100 X	2858	-0-	-242 B	-0-	2858	2	N	-0-	30
01		3100 X	2860	-0-	-240 B	-0-	2860	2	N	-0-	30

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909											
08		3503 X	3559	-0-	56 B	-11658	3559	2	N	-0-	-0-
09		3390 X	3863	-0-	473 B	-11185	3863	2	N	-0-	-0-
10		3503 X	4020	-0-	517 B	-10668	4020	2	N	-0-	-0-
11		3390 X	2864	-0-	-526 B	-10668	2864	2	N	-0-	-0-
12		3503 X	3236	-0-	-267 B	-10668	3236	2	N	-0-	-0-
01		3503 X	3084	-0-	-419 B	-10668	3084	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		4526 X	4080	-0-	-446 B	-23188	4080	2	N	-0-	162
09		4380 X	4393	-0-	13 B	-23175	4393	2	N	-0-	162
10		4526 X	4478	-0-	-48 B	-23175	4478	2	N	-0-	162
11		4380 X	3798	-0-	-582 B	-23175	3798	2	N	-0-	162
12		4526 X	4390	-0-	-136 B	-23175	4390	2	N	-0-	162
01		4526 X	4310	-0-	-216 B	-23175	4310	2	N	-0-	162

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970											
08		7967 X	1890	-0-	-6077 B	-86020	1890	2	N	-0-	104
09		7710 X	2743	-0-	-4967 B	-86020	2743	2	N	-0-	104
10		7967 X	6715	-0-	-1252 B	-86020	6715	2	N	-0-	104
11		6600 X	2682	-0-	-3918 B	-86020	2681	2	N	1	105
12		6820 X	1875	-0-	-4945 B	-86020	1875	2	N	-0-	105
01		6727 X	5872	-0-	-855 B	-86020	5872	2	N	-0-	105

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899											
08		6045 X	5384	-0-	-661 B	-12483	5384	2	N	-0-	-0-
09		5850 X	5494	-0-	-356 B	-12483	5494	2	N	-0-	-0-
10		6045 X	6254	-0-	209 B	-12274	6254	2	N	-0-	-0-
11		5850 X	5990	-0-	140 B	-12134	5990	2	N	-0-	-0-
12		5797 X	4948	-0-	-849 B	-12134	4948	2	N	-0-	-0-
01		6045 X	6405	-0-	360 B	-11774	6405	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 #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709												
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		9332 X	9332	-0-	-0-	B	-0-	9332	2		N	110
09		8730 X	6898	-0-	-1832	B	-0-	6898	2		N	110
10		9352 X	9352	-0-	-0-	B	-0-	9352	2		N	110
11		9105 X	9105	-0-	-0-	B	-0-	9105	2		N	110
12		9021 X	6607	-0-	-2414	B	-0-	6607	2		N	110
01		9021 X	8170	-0-	-851	B	-0-	8170	2		N	110

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582												
08		9362 X	4535	-0-	-4827	B	-0-	4535	2		N	48
09		9060 X	3970	-0-	-5090	B	-0-	3970	2		N	48
10		9362 X	4217	-0-	-5145	B	-0-	4217	2		N	48
11		9000 X	6462	-0-	-2538	B	-0-	6462	2		N	48
12		7440 X	6449	-0-	-991	B	-0-	6449	2		N	48
01		4526 X	4146	-0-	-380	B	-0-	4145	2	1 9	N	-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983												
08		5202 X	5202	-0-	-0-	B	-0-	5202	2		N	-0-
09		4624 X	4624	-0-	-0-	B	-0-	4624	2		N	-0-
10		4849 X	4849	-0-	-0-	B	-0-	4849	2		N	-0-
11		3285 X	3285	-0-	-0-	B	-0-	3285	2		N	-0-
12		3848 X	3848	-0-	-0-	B	-0-	3848	2		N	-0-
01		3317 X	2085	-0-	-1232	B	-0-	2085	2		N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
08		8215 X	5884	-0-	-2331	B	-0-	5884	2		N	-0-
09		7950 X	5126	-0-	-2824	B	-0-	5126	2		N	-0-
10		8215 X	4458	-0-	-3757	B	-0-	4458	2		N	-0-
11		6480 X	4652	-0-	-1828	B	-0-	4652	2		N	-0-
12		5890 X	4718	-0-	-1172	B	-0-	4718	2		N	-0-
01		5890 X	4525	-0-	-1365	B	-0-	4525	2		N	-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
08		7471 X	6894	-0-	-577	B	-0-	6894	2		N	-0-
09		7230 X	5543	-0-	-1687	B	-0-	5543	2		N	-0-
10		7471 X	6268	-0-	-1203	B	-0-	6268	2		N	-0-
11		7230 X	6481	-0-	-749	B	-0-	6481	2		N	-0-
12		7130 X	6607	-0-	-523	B	-0-	6607	2		N	-0-
01		6882 X	5581	-0-	-1301	B	-0-	5581	2		N	-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
08		4135 X	4135	-0-	-0-	B	-0-	4135	2		N	157
09		3962 X	3962	-0-	-0-	B	-0-	3962	2		N	157
10		4061 X	4027	-0-	-34	B	-0-	4027	2		N	157
11		3930 X	3869	-0-	-61	B	-0-	3869	2		N	157
12		4061 X	3930	-0-	-131	B	-0-	3930	2		N	157
01		4061 X	3801	-0-	-260	B	-0-	3801	2		N	157

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
08		1711 N	1711	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1642	2	-0-
09		1722 N	1722	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1652	2	-0-
10		1803 N	1803	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1734	2	-0-
11		1650 N	1390	-0-	-260	B	-0-	56	1	1334	2	-0-
12		1767 N	1712	-0-	-55	B	-0-	76	1	1636	2	-0-
*01		1992 N	1992	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1892	2	-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 #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586																
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		4619 X	4110	-0-	-509 B	-0-	4110	2			N	-0-				-0-
09		4470 X	3042	-0-	-1428 B	-0-	3042	2			N	-0-				-0-
10		4619 X	2503	-0-	-2116 B	-0-	2503	2			N	-0-				-0-
11		3990 X	3103	-0-	-887 B	-0-	3103	2			N	-0-				-0-
12		4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	4222	2			N	-0-				-0-
*01		4467 X	4467	-0-	-0- B	-0-	4467	2			N	-0-				-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166																
08		5580 X	5209	-0-	-371 B	-0-	5209	2			N	-0-				38
09		5400 X	4669	-0-	-731 B	-0-	4667	2		2 9	N	-0-				40
10		5456 X	4591	-0-	-865 B	-0-	4591	2			N	-0-				40
11		5295 X	5295	-0-	-0- B	-0-	5295	2			N	-0-				40
12		5696 X	5696	-0-	-0- B	-0-	5696	2			N	-0-				40
01		5208 X	5148	-0-	-60 B	-0-	5141	2		7 9	N	-0-			6	46

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839																
08		3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	2			N	-0-				-0-
09		4280 X	4280	-0-	-0- B	-0-	4280	2			N	-0-				-0-
10		4362 X	4362	-0-	-0- B	-0-	4362	2			N	-0-				-0-
11		3883 X	3883	-0-	-0- B	-0-	3883	2			N	-0-				-0-
12		3774 X	3774	-0-	-0- B	-0-	3774	2			N	-0-				-0-
*01		3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	2			N	-0-				-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013																
08		4557 X	4087	-0-	-470 B	-9524	4087	2			N	-0-				-0-
09		4410 X	3195	-0-	-1215 B	-9524	3195	2			N	-0-				-0-
10		4557 X	3584	-0-	-973 B	-9524	3584	2			N	-0-				-0-
11		4110 X	3765	-0-	-345 B	-9524	3765	2			N	-0-				-0-
12		4092 X	2652	-0-	-1440 B	-9524	2652	2			N	-0-				-0-
01		4092 X	4133	-0-	41 B	-9483	4133	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808																
08		5642 X	645	-0-	-4997 B	-0-	645	2			N	-0-				-0-
09		5460 X	447	-0-	-5013 B	-0-	447	2			N	-0-				-0-
10		10659 X	10659	-0-	-0- B	-0-	10659	2			N	-0-				-0-
11		13564 X	13564	-0-	-0- B	-0-	13564	2			N	-0-				-0-
12		10954 X	10954	-0-	-0- B	-0-	10954	2			N	-0-				-0-
*01		10017 X	10017	-0-	-0- B	-0-	10017	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		21886 X	19163	-0-	-2723 B	-0-	19119	2		44 9	Y	40				61
09		21180 X	17564	-0-	-3616 B	-0-	17528	2		36 9	Y	33				94
10		21886 X	17189	-0-	-4697 B	-0-	17187	2		2 9	Y	2				96
11		20460 X	15935	-0-	-4525 B	-0-	15935	2			Y	-0-				96
12		19747 X	15521	-0-	-4226 B	-0-	15521	2			Y	-0-				96
01		19158 X	15023	-0-	-4135 B	-0-	14937	2		86 9	Y	78				174

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035																
08		5303 X	5303	-0-	-0- B	-0-	5303	2			N	-0-				57
09		5105 X	5105	-0-	-0- B	-0-	5105	2			N	-0-				57
10		5247 X	5247	-0-	-0- B	-0-	5247	2			N	-0-				57
11		5070 X	4991	-0-	-79 B	-0-	4991	2			N	-0-				57
*12		5239 X	5191	-0-	-48 B	-0-	5187	2		4 9	N	4				61
01		5239 X	5101	-0-	-138 B	-0-	5101	2			N	-0-			61 1	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837												
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		4130 X	4130	-0-	-0- B	-0-	4130	2			N	12
09		4027 X	4027	-0-	-0- B	-0-	4027	2			N	12
10		4494 X	4494	-0-	-0- B	-0-	4494	2			N	12
11		4149 X	4149	-0-	-0- B	-0-	4148	2	1	9	N	13
12		4030 X	3434	-0-	-596 B	-0-	3434	2			N	13
*01		4283 X	4283	-0-	-0- B	-0-	4283	2			N	13

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347												
08		11594 X	11011	-0-	-583 B	-0-	10996	2	15	9	N	99
09		11220 X	9942	-0-	-1278 B	-0-	9919	2	23	9	N	20
10		11594 X	9841	-0-	-1753 B	-0-	9841	2			N	20
11		11220 X	9576	-0-	-1644 B	-0-	9576	2			N	20
12		11098 X	9731	-0-	-1367 B	-0-	9705	2	26	9	N	44
01		11005 X	9552	-0-	-1453 B	-0-	9482	2	70	9	N	45

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965												
08		8432 X	7532	-0-	-900 B	-0-	7532	2			Y	-0-
09		8160 X	6712	-0-	-1448 B	-0-	6712	2			Y	-0-
10		8432 X	6726	-0-	-1706 B	-0-	6726	2			Y	-0-
11		7950 X	6620	-0-	-1330 B	-0-	6620	2			Y	-0-
12		7533 X	4884	-0-	-2649 B	-0-	4884	2			Y	-0-
01		7533 X	6273	-0-	-1260 B	-0-	6273	2			Y	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845												
08		4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	4064	2			N	23
09		4568 X	4568	-0-	-0- B	-0-	4554	2	14	9	N	36
10		4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	4437	2	13	9	N	48
11		4250 X	4250	-0-	-0- B	-0-	4250	2			N	48
12		4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	4124	2			N	48
*01		4156 X	4156	-0-	-0- B	-0-	4143	2	13	9	N	60

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816												
08		5176 X	5176	-0-	-0- B	-0-	5176	2			Y	-0-
09		4950 X	4599	-0-	-351 B	-0-	4599	2			Y	-0-
10		5022 X	4366	-0-	-656 B	-0-	4366	2			Y	-0-
11		4950 X	4349	-0-	-601 B	-0-	4349	2			Y	-0-
12		5115 X	4294	-0-	-821 B	-0-	4294	2			Y	-0-
01		5115 X	4362	-0-	-753 B	-0-	4362	2			Y	-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540												
08		8246 X	4222	-0-	-4024 B	-0-	4222	2			N	-0-
09		7980 X	4214	-0-	-3766 B	-0-	4214	2			N	-0-
10		8246 X	4208	-0-	-4038 B	-0-	4208	2			N	-0-
11		7980 X	5754	-0-	-2226 B	-0-	5754	2			N	-0-
12		6515 X	6515	-0-	-0- B	-0-	6515	2			N	-0-
*01		6106 X	6106	-0-	-0- B	-0-	6106	2			N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927												
08		7905 X	7733	-0-	-172 B	-13468	7733	2			N	47
09		7650 X	7503	-0-	-147 B	-13468	7503	2			N	47
10		7905 X	7636	-0-	-269 B	-13468	7636	2			N	47
11		7650 X	7769	-0-	119 B	-13349	7769	2			N	47
12		7905 X	7947	-0-	42 B	-13307	7947	2			N	47
01		7750 X	7585	-0-	-165 B	-13307	7585	2			N	47

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	8958 X	8958	-0-	-0- B	-0-	8958	2		Y	-0-		-0-
09	8182 X	8182	-0-	-0- B	-0-	8182	2		Y	-0-		-0-
10	7212 X	7212	-0-	-0- B	-0-	7212	2		Y	-0-		-0-
11	7917 X	7917	-0-	-0- B	-0-	7917	2		Y	-0-		-0-
12	7733 X	7733	-0-	-0- B	-0-	7733	2		Y	-0-		-0-
01	7192 X	5922	-0-	-1270 B	-0-	5922	2		Y	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816												
08	1457 X	360	-0-	-1097 B	-0-	360	2		N	-0-		-0-
09	1410 X	907	-0-	-503 B	-0-	907	2		N	-0-		-0-
10	1457 X	1111	-0-	-346 B	-0-	1111	2		N	-0-		-0-
11	3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	3469	2		N	-0-		-0-
12	9288 X	9288	-0-	-0- B	-0-	9288	2		N	-0-		-0-
*01	8775 X	8775	-0-	-0- B	-0-	8775	2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558												
08	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	2		N	-0-		-0-
09	2790 X	1966	-0-	-824 B	-0-	1966	2		N	-0-		-0-
10	2883 X	747	-0-	-2136 B	-0-	747	2		N	-0-		-0-
11	2790 X	497	-0-	-2293 B	-0-	497	2		N	-0-		-0-
12	2883 X	257	-0-	-2626 B	-0-	257	2		N	-0-		-0-
01	2418 X	295	-0-	-2123 B	-0-	295	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	3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	3809	2	2 9	Y	2		3
09	3780 X	3519	-0-	-261 B	-0-	3517	2	2 9	Y	2		5
10	3906 X	3593	-0-	-313 B	-0-	3593	2		Y	-0-		5
11	3780 X	3452	-0-	-328 B	-0-	3452	2		Y	-0-		5
12	3813 X	3415	-0-	-398 B	-0-	3415	2		Y	-0-		5
01	3813 X	3282	-0-	-531 B	-0-	3276	2	6 9	Y	5		10

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385												
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	434	2	2 9	N	2		137
09	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2		N	-0-		137
10	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2		N	-0-		137
11	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2		N	-0-		137
12	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2		N	-0-		137
01	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2		N	-0-		137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859												
08	5326 X	5326	-0-	-0- B	-0-	5254	2	72 9	N	65		149
09	4881 X	4881	-0-	-0- B	-0-	4881	2		N	-0-	149 1	-0-
10	4433 X	4244	-0-	-189 B	-0-	4244	2		N	-0-		-0-
11	4290 X	4179	-0-	-111 B	-0-	4179	2		N	-0-		-0-
12	4433 X	4312	-0-	-121 B	-0-	4312	2		N	-0-		-0-
01	4433 X	3758	-0-	-675 B	-0-	3758	2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559												
08	4247 X	2535	-0-	-1712 B	-0-	2535	2		N	-0-		-0-
09	5629 X	5629	-0-	-0- B	-0-	5629	2		N	-0-		-0-
10	4247 X	3400	-0-	-847 B	-0-	3400	2		N	-0-		-0-
11	4110 X	2836	-0-	-1274 B	-0-	2836	2		N	-0-		-0-
12	4247 X	2925	-0-	-1322 B	-0-	2925	2		N	-0-		-0-
01	4247 X	1935	-0-	-2312 B	-0-	1935	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 #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731												
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		7471 X	6857	-0-	-614 B	-0-	6857	2			N	-0-
09		7230 X	6531	-0-	-699 B	-0-	6531	2			N	-0-
10		7471 X	6909	-0-	-562 B	-0-	6909	2			N	-0-
11		7230 X	6328	-0-	-902 B	-0-	6328	2			N	-0-
12		7471 X	6817	-0-	-654 B	-0-	6817	2			N	-0-
01		6913 X	6463	-0-	-450 B	-0-	6463	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823												
08		6448 X	5504	-0-	-944 B	-0-	5504	2			Y	-0-
09		6240 X	5100	-0-	-1140 B	-0-	5100	2			Y	-0-
10		6448 X	5121	-0-	-1327 B	-0-	5121	2			Y	-0-
11		5730 X	2608	-0-	-3122 B	-0-	2608	2			Y	-0-
12		5673 X	3304	-0-	-2369 B	-0-	3304	2			Y	-0-
01		5518 X	4712	-0-	-806 B	-0-	4712	2			Y	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
08		3069 X	3012	-0-	-57 B	-0-	3012	2			N	119
09		2970 X	2367	-0-	-603 B	-0-	2353	2	14	9	N	132
10		3069 X	2846	-0-	-223 B	-0-	2834	2	12	9	N	143
11		2970 X	2908	-0-	-62 B	-0-	2908	2			N	143
12		3007 X	2407	-0-	-600 B	-0-	2407	2			N	143
01		3007 X	2453	-0-	-554 B	-0-	2453	2			N	143

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
08		1271 N	918	-0-	-353 B	-0-	918	2			N	129
09		1080 N	861	-0-	-219 B	-0-	861	2			N	129
10		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	129
11		900 N	861	-0-	-39 B	-0-	861	2			N	129
12		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	2			N	129
01		930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2			N	129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
08		7522 X	7522	-0-	-0- B	-0-	7522	2			Y	-0-
09		5753 X	5753	-0-	-0- B	-0-	5753	2			Y	-0-
10		5549 X	4795	-0-	-754 B	-0-	4795	2			Y	-0-
11		5370 X	3978	-0-	-1392 B	-0-	3978	2			Y	-0-
12		5549 X	4314	-0-	-1235 B	-0-	4314	2			Y	-0-
*01		5695 X	5695	-0-	-0- B	-0-	5695	2			Y	-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
08		6325 X	6325	-0-	-0- B	-0-	6325	2			N	44
09		6060 X	6019	-0-	-41 B	-0-	6019	2			N	44
10		6262 X	5356	-0-	-906 B	-0-	5356	2			N	44
11		6060 X	5488	-0-	-572 B	-0-	5488	2			N	44
12		6262 X	5573	-0-	-689 B	-0-	5573	2			N	44
01		6262 X	5430	-0-	-832 B	-0-	5430	2			N	44

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
08		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2144	2	20	9	N	58
09		2190 X	2026	-0-	-164 B	-0-	2026	2			N	58
10		2263 X	2173	-0-	-90 B	-0-	2173	2			N	58
11		2190 X	1925	-0-	-265 B	-0-	1925	2			N	58
12		2263 X	504	-0-	-1759 B	-0-	504	2			N	58
*01		2296 X	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	2			N	58

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 #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		2011 X	2011	-0-	-0- B	-0-		81 1	1930 2	N	-0-		-0-
09		1350 X	978	-0-	-372 B	-0-		40 1	938 2	N	-0-		-0-
10		3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-		118 1	2969 2	N	-0-		-0-
11		2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-		108 1	2553 2	N	-0-		-0-
12		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-		94 1	2025 2	N	-0-		-0-
01		1395 N	1074	-0-	-321 B	-0-		54 1	1020 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		2697 X	2671	-0-	-26 B	-0-		2671 2		Y	-0-		-0-
09		2820 N	2457	-0-	-363 B	-0-		2457 2		Y	-0-		-0-
10		2914 N	2655	-0-	-259 B	-0-		2655 2		Y	-0-		-0-
11		2580 N	2529	-0-	-51 B	-0-		2529 2		Y	-0-		-0-
12		2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-		2565 2		Y	-0-		-0-
01		2666 N	2376	-0-	-290 B	-0-		2376 2		Y	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846													
08		5363 X	5319	-0-	-44 B	-0-		5319 2		N	-0-		-0-
09		5190 X	4842	-0-	-348 B	-0-		4842 2		N	-0-		-0-
10		5363 X	5211	-0-	-152 B	-0-		5211 2		N	-0-		-0-
11		5190 X	4847	-0-	-343 B	-0-		4847 2		N	-0-		-0-
12		5363 X	4824	-0-	-539 B	-0-		4824 2		N	-0-		-0-
01		5332 X	4640	-0-	-692 B	-0-		4640 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961													
08		3968 X	3639	-0-	-329 B	-0-		3639 2		N	-0-		-0-
09		3840 X	3376	-0-	-464 B	-0-		3376 2		N	-0-		-0-
10		3968 X	3612	-0-	-356 B	-0-		3612 2		N	-0-		-0-
11		3720 X	3245	-0-	-475 B	-0-		3245 2		N	-0-		-0-
12		3751 X	3311	-0-	-440 B	-0-		3311 2		N	-0-		-0-
01		3627 X	3257	-0-	-370 B	-0-		3257 2		N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599													
08		4619 X	4134	-0-	-485 B	-0-		4134 2		N	-0-		64
09		4470 X	3895	-0-	-575 B	-0-		3895 2		N	-0-		64
10		4619 X	4267	-0-	-352 B	-0-		4267 2		N	-0-		64
11		4110 X	3752	-0-	-358 B	-0-		3752 2		N	-0-		64
12		4123 X	3611	-0-	-512 B	-0-		3611 2		N	-0-		64
01		4278 X	3730	-0-	-548 B	-0-		3730 2		N	-0-		64

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721													
08		3658 X	3585	-0-	-73 B	-0-		3585 2		N	-0-		110
09		3540 X	3392	-0-	-148 B	-0-		3360 2	32 9	N	29		139
10		3658 X	3471	-0-	-187 B	-0-		3449 2	22 9	N	20		159
11		3510 X	3328	-0-	-182 B	-0-		3328 2		N	-0-		159
12		3596 X	3445	-0-	-151 B	-0-		3445 2		N	-0-		159
01		3596 X	3476	-0-	-120 B	-0-		3476 2		N	-0-		159

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048													
08		12214 X	6595	-0-	-5619 B	-0-		6595 2		N	-0-		40
09		12060 X	11925	-0-	-135 B	-0-		11925 2		N	-0-		40
10		12462 X	7913	-0-	-4549 B	-0-		7870 2	43 9	N	39	79 1	-0-
11		12060 X	4784	-0-	-7276 B	-0-		4784 2		N	-0-		-0-
12		12338 X	5324	-0-	-7014 B	-0-		5324 2		N	-0-		-0-
01		12338 X	4313	-0-	-8025 B	-0-		4313 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 #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360																	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2945 X	2764	-0-	-181 B	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
09		3120 X	2300	-0-	-820 B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10		3224 X	2111	-0-	-1113 B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11		3120 X	2017	-0-	-1103 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12		2883 X	2175	-0-	-708 B	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
01		2759 X	2145	-0-	-614 B	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852																	
08		4340 X	4340	-0-	-0- B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09		4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
10		3560 X	3560	-0-	-0- B	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
11		3420 X	2784	-0-	-636 B	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12		3534 X	2794	-0-	-740 B	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
01		3534 X	2785	-0-	-749 B	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842																	
08		7076 X	7076	-0-	-0- B	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
09		7125 X	7125	-0-	-0- B	-0-	7125	2			Y	-0-					-0-
10		6076 X	4922	-0-	-1154 B	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
11		6449 X	6449	-0-	-0- B	-0-	6449	2			Y	-0-					-0-
12		6478 X	6478	-0-	-0- B	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
01		6076 X	4173	-0-	-1903 B	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619																	
08		5011 X	5011	-0-	-0- B	-0-	5011	2			N	-0-					36
09		4800 X	3915	-0-	-885 B	-0-	3915	2			N	-0-					36
10		4960 X	4786	-0-	-174 B	-0-	4786	2			N	-0-					36
11		4800 X	4612	-0-	-188 B	-0-	4612	2			N	-0-					36
12		4960 X	4094	-0-	-866 B	-0-	4094	2			N	-0-					36
01		4960 X	4121	-0-	-839 B	-0-	4121	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686																	
08		4216 X	10591	-0-	6375 B	-167738	10591	2			N	-0-					53
09		4080 X	4775	-0-	695 B	-167043	4775	2			N	-0-					53
10		4216 X	8028	-0-	3812 B	-163231	8028	2			N	-0-					53
11		4080 X	9885	-0-	5805 B	-157426	9885	2			N	-0-					53
12		4216 X	4435	-0-	219 B	-157207	4435	2			N	-0-	53	1			-0-
01		4216 X	9052	-0-	4836 B	-152371	9052	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245																	
08		5580 X	4837	-0-	-743 B	-0-	4837	2			N	-0-					97
09		5400 X	4937	-0-	-463 B	-0-	4937	2			N	-0-					97
10		5895 X	5895	-0-	-0- B	-0-	5895	2			N	-0-					97
11		5755 X	5755	-0-	-0- B	-0-	5755	2			N	-0-					97
12		5965 X	5965	-0-	-0- B	-0-	5965	2			N	-0-					97
*01		5768 X	5768	-0-	-0- B	-0-	5768	2			N	-0-					97

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932																	
08		4123 X	3577	-0-	-546 B	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
09		3990 X	3189	-0-	-801 B	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
10		4092 X	3238	-0-	-854 B	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
11		3750 X	3011	-0-	-739 B	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
12		3627 X	2978	-0-	-649 B	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
01		3565 X	2751	-0-	-814 B	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016												
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		8153 X	7984	-0-	-169 B	-0-	7976	2	8	9	N	-0-
*09		7890 X	7657	-0-	-233 B	-0-	7657	2			N	-0-
*10		8153 X	6732	-0-	-1421 B	-0-	6732	2			N	-0-
*11		7860 X	4808	-0-	-3052 B	-0-	4808	2			N	-0-
*12		8091 X	4955	-0-	-3136 B	-0-	4955	2			N	-0-
01		8091 X	4256	-0-	-3835 B	-0-	4256	2			N	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738												
08		5828 X	7350	-0-	1522 B	-45994	7350	2			N	-0-
09		5640 X	7755	-0-	2115 B	-43879	7755	2			N	-0-
10		5828 X	6643	-0-	815 B	-43064	6643	2			N	-0-
11		5640 X	10210	-0-	4570 B	-38494	10210	2			N	-0-
12		5828 X	4210	-0-	-1618 B	-38494	4210	2			N	-0-
01		5828 X	9750	-0-	3922 B	-34572	9750	2			N	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298												
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		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941												
08		2976 X	2865	-0-	-111 B	-0-	2865	2			N	38
09		3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	3278	2			N	38
10		3074 X	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	2			N	38
11		2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	2			N	38
12		3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	2			N	38
*01		3005 X	3005	-0-	-0- B	-0-	3002	2	3	9	N	41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020												
08		5673 X	5541	-0-	-132 B	-36135	5541	2			N	-0-
09		5490 X	5247	-0-	-243 B	-36135	5247	2			N	-0-
10		5673 X	5078	-0-	-595 B	-36135	5078	2			N	-0-
11		5400 X	2807	-0-	-2593 B	-36135	2807	2			N	-0-
12		5549 X	5245	-0-	-304 B	-36135	5245	2			N	-0-
01		5549 X	3762	-0-	-1787 B	-36135	3762	2			N	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986												
08		8131 X	8131	-0-	-0- B	-0-	8131	2			N	80
09		7680 X	7278	-0-	-402 B	-0-	7278	2			N	80
10		7936 X	7706	-0-	-230 B	-0-	7706	2			N	80
11		7680 X	7480	-0-	-200 B	-0-	7480	2			N	80
*12		7936 X	7802	-0-	-134 B	-0-	7774	2	28	9	N	105
*01		7936 X	7731	-0-	-205 B	-0-	7731	2			N	-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11898 - 13585												
08		7037 X	6260	-0-	-777 B	-0-	270	1	5990	2	N	-0-
09		6810 X	6633	-0-	-177 B	-0-	286	1	6347	2	N	-0-
10		7037 X	6325	-0-	-712 B	-0-	272	1	6053	2	N	-0-
11		6810 X	6169	-0-	-641 B	-0-	266	1	5903	2	N	-0-
12		7037 X	5296	-0-	-1741 B	-0-	228	1	5068	2	N	-0-
01		6851 X	5832	-0-	-1019 B	-0-	251	1	5581	2	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		4123 X	3273	-0-	-850 B	-0-	3273	2		N	-0-				27
09		3990 X	3077	-0-	-913 B	-0-	3077	2		N	-0-				27
10		4123 X	2524	-0-	-1599 B	-0-	2524	2		N	-0-				27
11		3990 X	2115	-0-	-1875 B	-0-	2115	2		N	-0-				27
12		6214 X	6214	-0-	-0- B	-0-	6214	2		N	-0-				27
*01		4900 X	4900	-0-	-0- B	-0-	4900	2		N	-0-				27

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469															
08		3193 X	2061	-0-	-1132 B	-0-	2061	2		N	-0-				-0-
09		4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	2		N	-0-				-0-
10		3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	2		N	-0-				-0-
11		4082 X	4082	-0-	-0- B	-0-	4082	2		N	-0-				-0-
12		3193 X	2164	-0-	-1029 B	-0-	2164	2		N	-0-				-0-
01		3193 X	1764	-0-	-1429 B	-0-	1764	2		N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162															
08		6851 X	6851	-0-	-0- B	-0-	275	1	6576	2	N	-0-			90
09		6424 X	6424	-0-	-0- B	-0-	262	1	6161	2	N	1	1 8		90
10		6572 X	6509	-0-	-63 B	-0-	249	1	6260	2	N	-0-			90
11		6360 X	5802	-0-	-558 B	-0-	235	1	5567	2	N	-0-			90
12		6572 X	6439	-0-	-133 B	-0-	286	1	6153	2	N	-0-			90
*01		7262 X	7262	-0-	-0- B	-0-	364	1	6898	2	N	-0-			90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033															
08		6882 X	6644	-0-	-238 B	-12986	6644	2		N	-0-				43
09		6660 X	6262	-0-	-398 B	-12986	6262	2		N	-0-				43
10		6882 X	6476	-0-	-406 B	-12986	6476	2		N	-0-	43	1		-0-
11		6660 X	5897	-0-	-763 B	-12986	5897	2		N	-0-				-0-
12		6758 X	5269	-0-	-1489 B	-12986	5269	2		N	-0-				-0-
01		6634 X	6985	-0-	351 B	-12635	6985	2		N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888															
08		7426 X	7426	-0-	-0- B	-0-	7426	2		Y	-0-				-0-
09		6998 X	6998	-0-	-0- B	-0-	6998	2		Y	-0-				-0-
10		6975 X	6853	-0-	-122 B	-0-	6853	2		Y	-0-				-0-
11		6814 X	6814	-0-	-0- B	-0-	6814	2		Y	-0-				-0-
12		6975 X	6752	-0-	-223 B	-0-	6752	2		Y	-0-				-0-
01		6975 X	6534	-0-	-441 B	-0-	6534	2		Y	-0-				-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234															
08		5642 X	5307	-0-	-335 B	-4178	5307	2		N	-0-				-0-
09		5460 X	6708	-0-	1248 B	-2930	6708	2		N	-0-				-0-
10		5394 X	5768	-0-	374 B	-2556	5768	2		N	-0-				-0-
11		5130 X	6038	-0-	908 B	-1648	6038	2		N	-0-				-0-
12		5642 X	5668	-0-	26 B	-1622	5668	2		N	-0-				-0-
01		5642 X	4618	-0-	-1024 B	-1622	4618	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 #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	4185 X	4037	-0-	-148 B	-0-	4037	2			N	-0-	-0-
09	4126 X	4126	-0-	-0- B	-0-	4126	2			N	-0-	-0-
10	4185 X	3682	-0-	-503 B	-0-	3682	2			N	-0-	-0-
11	3900 X	2981	-0-	-919 B	-0-	2981	2			N	-0-	-0-
12	4278 X	3886	-0-	-392 B	-0-	3886	2			N	-0-	-0-
01	4278 X	3200	-0-	-1078 B	-0-	3200	2			N	-0-	-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010												
08	2232 X	1917	-0-	-315 B	-0-	1917	2			N	-0-	22
09	2160 X	1808	-0-	-352 B	-0-	1808	2			N	-0-	22
10	2328 X	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	2			N	-0-	22
11	4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4798	2			N	-0-	22
12	4675 X	4675	-0-	-0- B	-0-	4675	2			N	-0-	22
*01	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2			N	-0-	22

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879												
08	5270 X	4797	-0-	-473 B	-0-	4797	2			N	-0-	94
09	5813 X	5813	-0-	-0- B	-0-	5813	2			N	-0-	94
10	5781 X	5781	-0-	-0- B	-0-	5781	2			N	-0-	94
11	5100 X	4922	-0-	-178 B	-0-	4922	2			N	-0-	94
12	5270 X	5188	-0-	-82 B	-0-	5188	2			N	-0-	94
*01	5370 X	5370	-0-	-0- B	-0-	5370	2			N	-0-	94

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830												
08	5088 X	5088	-0-	-0- B	-0-	5088	2			Y	-0-	-0-
09	8280 X	8280	-0-	-0- B	-0-	8280	2			Y	-0-	-0-
10	8184 X	7417	-0-	-767 B	-0-	7417	2			Y	-0-	-0-
11	7920 X	4416	-0-	-3504 B	-0-	4416	2			Y	-0-	-0-
12	8184 X	5164	-0-	-3020 B	-0-	5164	2			Y	-0-	-0-
01	8184 X	6414	-0-	-1770 B	-0-	6414	2			Y	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915												
*02	4592 X	3812	-0-	-780 B	-9131	3812	2			N	-0-	42
*03	5022 X	4888	-0-	-134 B	-9131	4888	2			N	-0-	42
*04	4860 X	4310	-0-	-550 B	-9131	4310	2			N	-0-	42
*05	4929 X	4405	-0-	-524 B	-9131	4405	2			N	-0-	42
*06	4740 X	4494	-0-	-246 B	-9131	4494	2			N	-0-	42
*07	4898 X	4174	-0-	-724 B	-9131	4174	2			N	-0-	42
*08	4371 X	4345	-0-	-26 B	-9131	4345	2			N	-0-	42
*09	4230 X	4202	-0-	-28 B	-9131	4202	2			N	-0-	42
*10	4371 X	4250	-0-	-121 B	-9131	4250	2			N	-0-	42
*11	4230 X	4018	-0-	-212 B	-9131	4018	2			N	-0-	42
*12	4340 X	4185	-0-	-155 B	-9131	4185	2			N	-0-	42
*01	4340 X	3964	-0-	-376 B	-9131	3964	2			N	-0-	42

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723												
08	7564 X	7355	-0-	-209 B	-29704	7355	2			N	-0-	63
09	7320 X	6969	-0-	-351 B	-29704	6969	2			N	-0-	-0-
10	7564 X	7171	-0-	-393 B	-29704	7171	2			N	-0-	-0-
11	7320 X	6778	-0-	-542 B	-29704	6778	2			N	-0-	-0-
12	7533 X	6856	-0-	-677 B	-29704	6856	2			N	-0-	-0-
01	7347 X	6883	-0-	-464 B	-29704	6883	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																	
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		13855 X	13855	-0-	-0- B	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
09		15051 X	15051	-0-	-0- B	-0-	15051	2			N	-0-					-0-
10		12958 X	3320	-0-	-9638 B	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11		12540 X	5673	-0-	-6867 B	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
12		15826 X	15826	-0-	-0- B	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
01		12958 X	9842	-0-	-3116 B	-0-	9842	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963																	
08		5510 X	5510	-0-	-0- B	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
09		5575 X	5575	-0-	-0- B	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10		5425 X	5425	-0-	-0- B	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
11		4231 X	4231	-0-	-0- B	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12		4061 X	3515	-0-	-546 B	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
01		4061 X	3410	-0-	-651 B	-0-	3410	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		12245 X	11576	-0-	-669 B	-0-	11576	2			Y	-0-					3
09		11850 X	10950	-0-	-900 B	-0-	10949	2	1	9	Y	1					4
10		12245 X	11477	-0-	-768 B	-0-	11477	2			Y	-0-					4
11		11850 X	10705	-0-	-1145 B	-0-	10705	2			Y	-0-					4
12		11563 X	11033	-0-	-530 B	-0-	11033	2			Y	-0-					4
01		11563 X	10783	-0-	-780 B	-0-	10779	2	4	9	Y	4					8

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220																	
*02		11844 X	9000	-0-	-2844 B	-97201	9000	2			N	-0-					40
*03		11873 X	11003	-0-	-870 B	-97201	11003	2			N	-0-					40
*04		11490 X	9610	-0-	-1880 B	-97201	9610	2			N	-0-					40
*05		11191 X	9780	-0-	-1411 B	-97201	9780	2			N	-0-					40
*06		10650 X	9857	-0-	-793 B	-97201	9857	2			N	-0-					40
*07		11005 X	10799	-0-	-206 B	-97201	10799	2			N	-0-					40
*08		7626 X	10572	-0-	2946 B	-94255	10572	2			N	-0-					40
*09		7380 X	8123	-0-	743 B	-93512	8123	2			N	-0-					40
*10		7626 X	9192	-0-	1566 B	-91946	9192	2			N	-0-					40
*11		7380 X	9197	-0-	1817 B	-90129	9197	2			N	-0-					40
*12		7626 X	8970	-0-	1344 B	-88785	8970	2			N	-0-					40
*01		7626 X	10449	-0-	2823 B	-85962	10449	2			N	-0-	40	1			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689																	
08		6182 X	6182	-0-	-0- B	-0-	6182	2			N	-0-					79
09		5820 X	5612	-0-	-208 B	-0-	5612	2			N	-0-					79
10		6014 X	5505	-0-	-509 B	-0-	5505	2			N	-0-					79
11		5867 X	5867	-0-	-0- B	-0-	5867	2			N	-0-					79
12		6014 X	5163	-0-	-851 B	-0-	5163	2			N	-0-					79
01		6014 X	5376	-0-	-638 B	-0-	5376	2			N	-0-					79

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041																	
08		7254 X	6849	-0-	-405 B	-1886	6849	2			N	-0-					122
09		7020 X	7480	-0-	460 B	-1426	7480	2			N	-0-	122	1			-0-
10		7254 X	7303	-0-	49 B	-1377	7303	2			N	-0-					-0-
11		6630 X	6669	-0-	39 B	-1338	6669	2			N	-0-					-0-
12		7254 X	5792	-0-	-1462 B	-1338	5792	2			N	-0-					-0-
01		7254 X	6549	-0-	-705 B	-1338	6549	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												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		6851 X	4264	-0-	-2587 B	-0-	4264 2		N	-0-		75
09		6630 X	6246	-0-	-384 B	-0-	6246 2		N	-0-		75
10		7645 X	7645	-0-	-0- B	-0-	7645 2		N	-0-		75
11		7338 X	7338	-0-	-0- B	-0-	7338 2		N	-0-		75
12		6448 X	5633	-0-	-815 B	-0-	5633 2		N	-0-		75
01		6851 X	5218	-0-	-1633 B	-0-	5218 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		6200 X	5816	-0-	-384 B	-0-	5816 2		N	-0-		55
09		6000 X	5575	-0-	-425 B	-0-	5575 2		N	-0-		55
10		6200 X	5564	-0-	-636 B	-0-	5564 2		N	-0-		55
11		6000 X	5650	-0-	-350 B	-0-	5650 2		N	-0-		55
12		6014 X	5425	-0-	-589 B	-0-	5425 2		N	-0-		55
01		5828 X	5680	-0-	-148 B	-0-	5680 2		N	-0-		55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238												
08		3751 X	3573	-0-	-178 B	-0-	3567 2	6 9	N	5		27
09		3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	3936 2	23 9	N	21		48
10		3751 X	3336	-0-	-415 B	-0-	3336 2		N	-0-		48
11		4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	4271 2		N	-0-		48
12		3751 X	3729	-0-	-22 B	-0-	3729 2		N	-0-		48
01		3751 X	3546	-0-	-205 B	-0-	3546 2		N	-0-		48

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166												
08		10633 X	8817	-0-	-1816 B	-0-	8817 2		N	-0-		139
09		10290 X	9698	-0-	-592 B	-0-	9698 2		N	-0-		139
10		10633 X	10397	-0-	-236 B	-0-	10397 2		N	-0-		139
11		10290 X	10115	-0-	-175 B	-0-	10115 2		N	-0-		139
12		10633 X	9302	-0-	-1331 B	-0-	9302 2		N	-0-		139
01		10385 X	7000	-0-	-3385 B	-0-	7000 2		N	-0-		139

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295												
08		4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-	4446 2		N	-0-		-0-
09		3690 X	1399	-0-	-2291 B	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
10		3813 X	1147	-0-	-2666 B	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
11		3690 X	902	-0-	-2788 B	-0-	902 2		N	-0-		-0-
12		3813 X	1412	-0-	-2401 B	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
01		3813 X	1418	-0-	-2395 B	-0-	1418 2		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
08		3193 X	3155	-0-	-38 B	-0-	3155 2		N	-0-		88
09		3090 X	3090	-0-	-0- B	-0-	3090 2		N	-0-		88
10		3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-	3227 2		N	-0-		88
*11		3060 X	2938	-0-	-122 B	-0-	2923 2	15 9	N	14		102
*12		3193 X	2968	-0-	-225 B	-0-	2968 2		N	-0-		102
01		3193 X	2951	-0-	-242 B	-0-	2951 2		N	-0-	102 1	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
08		12834 X	12510	-0-	-324 B	-85009	12510 2		N	-0-		-0-
09		12420 X	11882	-0-	-538 B	-85009	11882 2		N	-0-		-0-
10		12834 X	11994	-0-	-840 B	-85009	11994 2		N	-0-		-0-
11		12390 X	11353	-0-	-1037 B	-85009	11353 2		N	-0-		-0-
12		12803 X	11742	-0-	-1061 B	-85009	11742 2		N	-0-		-0-
01		12524 X	11561	-0-	-963 B	-85009	11561 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 #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4557 X	4451	-0-	-106 B	-0-		4451	2	N	-0-			-0-
09		4410 X	3975	-0-	-435 B	-0-		3975	2	N	-0-			-0-
10		4154 X	3968	-0-	-186 B	-0-		3968	2	N	-0-			-0-
11		4320 X	3816	-0-	-504 B	-0-		3816	2	N	-0-			-0-
12		4464 X	3801	-0-	-663 B	-0-		3801	2	N	-0-			-0-
01		4464 X	4163	-0-	-301 B	-0-		4163	2	N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084														
08		4462 X	4462	-0-	-0- B	-0-		4462	2	N	-0-			132
09		5592 X	5592	-0-	-0- B	-0-		5592	2	N	-0-			132
10		6161 X	6161	-0-	-0- B	-0-		6161	2	N	-0-			132
11		4327 X	4327	-0-	-0- B	-0-		4327	2	N	-0-			132
12		4061 X	2884	-0-	-1177 B	-0-		2884	2	N	-0-			132
01		4061 X	2444	-0-	-1617 B	-0-		2444	2	N	-0-			132

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977														
08		10540 X	9325	-0-	-1215 B	-0-		9325	2	N	-0-			-0-
09		10200 X	8283	-0-	-1917 B	-0-		8283	2	N	-0-			-0-
10		10540 X	8677	-0-	-1863 B	-0-		8677	2	N	-0-			-0-
11		9570 X	8250	-0-	-1320 B	-0-		8250	2	N	-0-			-0-
12		9331 X	7910	-0-	-1421 B	-0-		7910	2	N	-0-			-0-
01		9331 X	7488	-0-	-1843 B	-0-		7488	2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953														
08		7000 X	7000	-0-	-0- B	-0-		7000	2	N	-0-			24
09		6513 X	6513	-0-	-0- B	-0-		6513	2	N	-0-			24
10		6921 X	6921	-0-	-0- B	-0-		6921	2	N	-0-			24
11		2160 X	1808	-0-	-352 B	-0-		1808	2	N	-0-			24
12		2232 X	2108	-0-	-124 B	-0-		2108	2	N	-0-			24
01		2232 X	1536	-0-	-696 B	-0-		1536	2	N	-0-			24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194														
08		8336 X	8336	-0-	-0- B	-0-		8336	2	N	-0-			45
09		7692 X	7692	-0-	-0- B	-0-		7692	2	N	-0-			45
10		8182 X	8182	-0-	-0- B	-0-		8182	2	N	-0-			45
11		7170 X	7126	-0-	-44 B	-0-		7126	2	N	-0-			45
12		7409 X	6144	-0-	-1265 B	-0-		6144	2	N	-0-			45
01		7409 X	6949	-0-	-460 B	-0-		6949	2	N	-0-			45

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619														
08		9920 X	8143	-0-	-1777 B	-0-		8143	2	N	-0-			111
09		9600 X	9003	-0-	-597 B	-0-		9003	2	N	-0-			111
10		11270 X	11270	-0-	-0- B	-0-		11270	2	N	-0-			111
11		9600 X	7397	-0-	-2203 B	-0-		7397	2	N	-0-			111
12		9920 X	4923	-0-	-4997 B	-0-		4923	2	N	-0-			111
*01		10112 X	10112	-0-	-0- B	-0-		10112	2	N	-0-			111

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688														
08		9145 X	8887	-0-	-258 B	-15292		8887	2	N	-0-			-0-
09		8850 X	8093	-0-	-757 B	-15292		8093	2	N	-0-			-0-
10		9145 X	8085	-0-	-1060 B	-15292		8085	2	N	-0-			-0-
11		8850 X	7521	-0-	-1329 B	-15292		7521	2	N	-0-			-0-
12		8897 X	8208	-0-	-689 B	-15292		8208	2	N	-0-			-0-
01		8897 X	8558	-0-	-339 B	-15292		8558	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 #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862												
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		2573 N	2832	-0-	259 B	-5442		2832	2		N	57
09		2670 N	2738	-0-	68 B	-5374		2738	2		N	57
10		2759 N	2681	-0-	-78 B	-5374		2681	2		N	57
11		2670 N	2680	-0-	10 B	-5364		2680	2		N	57
12		2759 N	2158	-0-	-601 B	-5364		2158	2		N	-0-
01		2666 N	2711	-0-	45 B	-5319		2711	2		N	-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229												
08		6603 X	5381	-0-	-1222 B	-654254		5381	2		N	5
09		6390 X	5084	-0-	-1306 B	-654254		5084	2		N	5
10		6603 X	5253	-0-	-1350 B	-654254		5253	2		N	5
11		5640 X	4897	-0-	-743 B	-654254		4897	2		N	5
12		5394 X	5112	-0-	-282 B	-654254		5112	2		N	5
01		5394 X	4957	-0-	-437 B	-654254		4957	2		N	5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
08		4929 X	4405	-0-	-524 B	-0-		439	1	3966	2	20
09		4770 X	3552	-0-	-1218 B	-0-		425	1	3116	2	20
								11	9			
10		4929 X	4257	-0-	-672 B	-0-		438	1	3819	2	20
11		4770 X	3058	-0-	-1712 B	-0-		455	1	2603	2	20
12		4929 X	4012	-0-	-917 B	-0-		533	1	3479	2	20
01		4402 X	3524	-0-	-878 B	-0-		486	1	3038	2	20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
08		9982 X	8373	-0-	-1609 B	-0-		8373	2		N	120
09		10440 X	9948	-0-	-492 B	-0-		9948	2		N	120
10		10788 X	7814	-0-	-2974 B	-0-		7799	2	15	9	-0-
11		10440 X	8605	-0-	-1835 B	-0-		8605	2		N	-0-
12		10292 X	9497	-0-	-795 B	-0-		9497	2		N	-0-
01		10292 X	7624	-0-	-2668 B	-0-		7624	2		N	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016												
08		7037 X	6902	-0-	-135 B	-42147		6902	2		N	-0-
09		6810 X	6957	-0-	147 B	-42000		6957	2		N	-0-
10		7037 X	6879	-0-	-158 B	-42000		6879	2		N	-0-
11		6780 X	6762	-0-	-18 B	-42000		6762	2		N	-0-
12		7037 X	6412	-0-	-625 B	-42000		6412	2		N	-0-
01		7037 X	6728	-0-	-309 B	-42000		6728	2		N	-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
08		1581 N	1156	-0-	-425 B	-0-		27	1	1129	2	-0-
09		1590 N	1021	-0-	-569 B	-0-		21	1	1000	2	-0-
10		1240 N	1152	-0-	-88 B	-0-		29	1	1123	2	-0-
11		1110 N	950	-0-	-160 B	-0-		26	1	924	2	-0-
12		1054 N	803	-0-	-251 B	-0-		22	1	781	2	-0-
*01		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-		34	1	1140	2	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	BALANCE

08	4834 X	4834	-0-	-0-	B	-0-	4834	2		N	-0-	41
09	4618 X	4618	-0-	-0-	B	-0-	4618	2		N	-0-	41
10	4867 X	4670	-0-	-197	B	-0-	4670	2		N	-0-	41
11	4710 X	4406	-0-	-304	B	-0-	4406	2		N	-0-	41
12	4867 X	4442	-0-	-425	B	-0-	4442	2		N	-0-	41
01	4836 X	4353	-0-	-483	B	-0-	4353	2		N	-0-	41

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849												
08	5470 X	5470	-0-	-0-	B	-0-	5470	2		N	-0-	60
09	5255 X	5255	-0-	-0-	B	-0-	5255	2		N	-0-	60
10	5084 X	4933	-0-	-151	B	-0-	4933	2		N	-0-	60
11	5597 X	5597	-0-	-0-	B	-0-	5597	2		N	-0-	60
12	5304 X	5304	-0-	-0-	B	-0-	5304	2		N	-0-	60
01	5084 X	4925	-0-	-159	B	-0-	4925	2		N	-0-	60

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646												
08	2945 X	2916	-0-	-29	B	-0-	2916	2		N	-0-	-0-
09	3202 X	3202	-0-	-0-	B	-0-	3201	2	1 9	N	1	1 8
10	3213 X	3213	-0-	-0-	B	-0-	3213	2		N	-0-	-0-
11	3339 X	3339	-0-	-0-	B	-0-	3339	2		N	-0-	-0-
12	2945 X	2786	-0-	-159	B	-0-	2786	2		N	-0-	-0-
*01	4263 X	4263	-0-	-0-	B	-0-	4263	2		N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652												
08	6076 X	4920	-0-	-1156	B	-0-	4920	2		N	-0-	-0-
09	8880 X	4204	-0-	-4676	B	-0-	4204	2		N	-0-	-0-
10	9176 X	3897	-0-	-5279	B	-0-	3897	2		N	-0-	-0-
11	8880 X	2977	-0-	-5903	B	-0-	2977	2		N	-0-	-0-
12	5673 X	3501	-0-	-2172	B	-0-	3501	2		N	-0-	-0-
01	4929 X	3218	-0-	-1711	B	-0-	3218	2		N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838												
*02	5432 X	6184	-0-	752	B	-1238	6184	2		N	-0-	49
*03	6014 X	6115	-0-	101	B	-1137	6115	2		N	-0-	49
*04	5820 X	6065	-0-	245	B	-892	6065	2		N	-0-	49
*05	6014 X	5355	-0-	-659	B	-892	5355	2		N	-0-	49
*06	5820 X	5319	-0-	-501	B	-892	5319	2		N	-0-	49
*07	6014 X	5521	-0-	-493	B	-892	5521	2		N	-0-	49
*08	5694 X	6586	-0-	892	B	-0-	6586	2		N	-0-	49
*09	6051 X	6051	-0-	-0-	B	-0-	6051	2		N	-0-	49
*10	7174 X	7174	-0-	-0-	B	-0-	7174	2		N	-0-	49
*11	6402 X	6402	-0-	-0-	B	-0-	6402	2		N	-0-	49
*12	6460 X	6460	-0-	-0-	B	-0-	6460	2		N	-0-	-0-
*01	5855 X	5855	-0-	-0-	B	-0-	5855	2		N	-0-	-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010												
08	7130 X	7418	-0-	288	B	-29030	7418	2		N	-0-	23
09	6900 X	7059	-0-	159	B	-28871	7059	2		N	-0-	23
10	7130 X	7150	-0-	20	B	-28851	7150	2		N	-0-	23
11	6900 X	6877	-0-	-23	B	-28851	6877	2		N	-0-	23
12	7130 X	7110	-0-	-20	B	-28851	7110	2		N	-0-	-0-
01	7130 X	7056	-0-	-74	B	-28851	7056	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 #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		12834 X	12922	-0-	88 B	-27633	12922	2		N	-0-			43
09		12420 X	12539	-0-	119 B	-27514	12539	2		N	-0-			43
10		12834 X	12066	-0-	-768 B	-27514	12066	2		N	-0-	43 1		-0-
11		12420 X	7680	-0-	-4740 B	-27514	7680	2		N	-0-			-0-
12		12834 X	7319	-0-	-5515 B	-27514	7319	2		N	-0-			-0-
01		12834 X	11794	-0-	-1040 B	-27514	11794	2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

*02		7280 X	6240	-0-	-1040 B	-26010	6240	2		N	-0-			74
*03		7812 X	6859	-0-	-953 B	-26010	6859	2		N	-0-			74
*04		6960 X	6509	-0-	-451 B	-26010	6509	2		N	-0-			74
*05		7068 X	6642	-0-	-426 B	-26010	6642	2		N	-0-			74
*06		6780 X	6417	-0-	-363 B	-26010	6417	2		N	-0-			74
*07		6913 X	6522	-0-	-391 B	-26010	6522	2		N	-0-			74
*08		6634 X	6490	-0-	-144 B	-26010	6490	2		N	-0-			74
*09		6420 X	6108	-0-	-312 B	-26010	6108	2		N	-0-			74
*10		6634 X	6406	-0-	-228 B	-26010	6406	2		N	-0-			74
*11		6420 X	6137	-0-	-283 B	-26010	6137	2		N	-0-			74
*12		6510 X	6209	-0-	-301 B	-26010	6209	2		N	-0-			74
*01		6479 X	5930	-0-	-549 B	-26010	5930	2		N	-0-	74 1		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

08		6262 X	5939	-0-	-323 B	-0-	5939	2		N	-0-			50
09		6060 X	5633	-0-	-427 B	-0-	5633	2		N	-0-			50
10		6262 X	6094	-0-	-168 B	-0-	6094	2		N	-0-			50
11		6060 X	5355	-0-	-705 B	-0-	5355	2		N	-0-			50
12		6200 X	5904	-0-	-296 B	-0-	5904	2		N	-0-			50
01		6107 X	5093	-0-	-1014 B	-0-	5093	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		18848 X	18753	-0-	-95 B	-0-	18753	2		N	-0-			37
09		18240 X	15395	-0-	-2845 B	-0-	15363	2	32 9	N	29			66
10		18848 X	16335	-0-	-2513 B	-0-	16335	2		N	-0-			66
11		18240 X	15055	-0-	-3185 B	-0-	15055	2		N	-0-			66
12		18755 X	16699	-0-	-2056 B	-0-	16699	2		N	-0-	66 1		-0-
01		18755 X	17397	-0-	-1358 B	-0-	17397	2		N	-0-			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

08		6756 X	6756	-0-	-0- B	-0-	6756	2		N	-0-			-0-
09		6480 X	6088	-0-	-392 B	-0-	6088	2		N	-0-			-0-
10		6696 X	6078	-0-	-618 B	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
11		6480 X	6071	-0-	-409 B	-0-	6071	2		N	-0-			-0-
12		6696 X	6198	-0-	-498 B	-0-	6198	2		N	-0-			-0-
01		6696 X	6574	-0-	-122 B	-0-	6574	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6845 X	6845	-0-	-0- B	-0-	274	1	6571	2	N	-0-			-0-
09	6390 X	6227	-0-	-163 B	-0-	254	1	5972	2	N	1	1 8		-0-
10	6603 X	6496	-0-	-107 B	-0-	249	1	6247	2	N	-0-			-0-
11	6390 X	5626	-0-	-764 B	-0-	228	1	5398	2	N	-0-			-0-
12	6603 X	5792	-0-	-811 B	-0-	258	1	5534	2	N	-0-			-0-
01	6603 X	5682	-0-	-921 B	-0-	285	1	5397	2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227														
08	11723 X	11723	-0-	-0- B	-0-	11723	2			N	-0-			-0-
09	9750 X	7803	-0-	-1947 B	-0-	7803	2			N	-0-			-0-
10	12724 X	12724	-0-	-0- B	-0-	12724	2			N	-0-			-0-
11	13561 X	13561	-0-	-0- B	-0-	13561	2			N	-0-			-0-
12	12235 X	12235	-0-	-0- B	-0-	12235	2			N	-0-			-0-
01	10075 X	3775	-0-	-6300 B	-0-	3775	2			N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747														
08	7099 X	5569	-0-	-1530 B	-0-	223	1	5346	2	N	-0-			-0-
09	6870 X	4812	-0-	-2058 B	-0-	196	1	4616	2	N	-0-			-0-
10	7099 X	3722	-0-	-3377 B	-0-	142	1	3580	2	N	-0-			-0-
11	6840 X	5988	-0-	-852 B	-0-	242	1	5746	2	N	-0-			-0-
12	7068 X	6496	-0-	-572 B	-0-	289	1	6207	2	N	-0-			-0-
01	5580 X	4893	-0-	-687 B	-0-	246	1	4647	2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916														
08	9300 X	8401	-0-	-899 B	-0-	8401	2			N	-0-			88
09	9000 X	8236	-0-	-764 B	-0-	8234	2	2 9		N	2			90
10	9300 X	7917	-0-	-1383 B	-0-	7917	2			N	-0-			90
11	8850 X	7479	-0-	-1371 B	-0-	7479	2			N	-0-			90
12	9145 X	6882	-0-	-2263 B	-0-	6882	2			N	-0-			90
*01	14198 X	14198	-0-	-0- B	-0-	14198	2			N	-0-			90

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774														
08	10664 X	9647	-0-	-1017 B	-0-	387	1	9260	2	N	-0-			-0-
09	13850 X	13850	-0-	-0- B	-0-	565	1	13285	2	N	-0-			-0-
10	11855 X	11855	-0-	-0- B	-0-	454	1	11401	2	N	-0-			-0-
11	12541 X	12541	-0-	-0- B	-0-	508	1	12033	2	N	-0-			-0-
12	10664 X	2258	-0-	-8406 B	-0-	100	1	2158	2	N	-0-			-0-
*01	13962 X	13962	-0-	-0- B	-0-	701	1	13261	2	N	-0-			-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299														
08	7347 X	7007	-0-	-340 B	-0-	7007	2			N	-0-			38
09	7110 X	5230	-0-	-1880 B	-0-	5230	2			N	-0-			38
10	7347 X	6517	-0-	-830 B	-0-	6517	2			N	-0-			38
11	7110 X	5473	-0-	-1637 B	-0-	5473	2			N	-0-			38
12	7347 X	5630	-0-	-1717 B	-0-	5630	2			N	-0-			38
01	7006 X	5556	-0-	-1450 B	-0-	5556	2			N	-0-			38

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 #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		8959 X	8528	-0-	-431 B	-40064	8528	2			N	-0-
09		8670 X	8224	-0-	-446 B	-40064	8224	2			N	-0-
10		8959 X	7791	-0-	-1168 B	-40064	7791	2			N	-0-
11		8550 X	8008	-0-	-542 B	-40064	8008	2			N	-0-
12		8525 X	8060	-0-	-465 B	-40064	8060	2			N	-0-
01		8525 X	8013	-0-	-512 B	-40064	8013	2			N	-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229												
08		14087 X	14087	-0-	-0- B	-0-	14087	2			N	-0-
09		10860 X	10370	-0-	-490 B	-0-	10370	2			N	-0-
10		12442 X	12442	-0-	-0- B	-0-	12442	2			N	-0-
11		10860 X	9321	-0-	-1539 B	-0-	9321	2			N	-0-
12		11222 X	10726	-0-	-496 B	-0-	10726	2			N	-0-
*01		11499 X	11499	-0-	-0- B	-0-	11499	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050												
08		4774 X	4390	-0-	-384 B	-0-	4390	2			N	48
09		4620 X	3836	-0-	-784 B	-0-	3834	2	2	9	N	50
10		4774 X	3341	-0-	-1433 B	-0-	3341	2			N	50
11		4408 X	4408	-0-	-0- B	-0-	4408	2			N	50
12		4494 X	4494	-0-	-0- B	-0-	4494	2			N	50
01		4402 X	4373	-0-	-29 B	-0-	4373	2			N	50

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033												
08		9433 X	9433	-0-	-0- B	-0-	9433	2			N	-0-
09		8720 X	8720	-0-	-0- B	-0-	8720	2			N	-0-
10		9103 X	9103	-0-	-0- B	-0-	9103	2			N	-0-
11		10898 X	10898	-0-	-0- B	-0-	10898	2			N	-0-
12		7703 X	7703	-0-	-0- B	-0-	7703	2			N	-0-
01		6107 X	5279	-0-	-828 B	-0-	5279	2			N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698												
08		4843 X	4843	-0-	-0- B	-0-	4841	2	2	9	N	52
09		4680 X	4466	-0-	-214 B	-0-	4466	2			N	52
10		4836 X	4569	-0-	-267 B	-0-	4569	2			N	52
11		4680 X	4497	-0-	-183 B	-0-	4497	2			N	52
*12		4836 X	3861	-0-	-975 B	-0-	3830	2	31	9	N	80
*01		6057 X	6057	-0-	-0- B	-0-	6057	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005												
08		4991 X	4232	-0-	-759 B	-0-	4232	2			N	80
09		4889 X	4889	-0-	-0- B	-0-	4886	2	3	9	N	83
10		4991 X	4346	-0-	-645 B	-0-	4346	2			N	83
11		4830 X	4201	-0-	-629 B	-0-	4201	2			N	83
12		4991 X	4485	-0-	-506 B	-0-	4485	2			N	83
01		4991 X	4525	-0-	-466 B	-0-	4525	2			N	83

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511												
08		22010 X	1765	-0-	-20245 B	-0-	71	1	1694	2	N	120
09		21300 X	422	-0-	-20878 B	-0-	17	1	405	2	N	120
10		22010 X	29	-0-	-21981 B	-0-	1	1	28	2	N	120
11		21240 X	13	-0-	-21227 B	-0-	1	1	12	2	N	120
12		20547 X	20547	-0-	-0- B	-0-	914	1	19633	2	N	120
*01		17571 X	17571	-0-	-0- B	-0-	882	1	16689	2	N	120

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		3317 X	3203	-0-	-114 B	-15354	3203 2			N	-0-	-0-
09		3210 X	3053	-0-	-157 B	-15354	3053 2			N	-0-	-0-
10		3317 X	3103	-0-	-214 B	-15354	3103 2			N	-0-	-0-
11		3210 X	3214	-0-	4 B	-15350	3214 2			N	-0-	-0-
12		3317 X	3238	-0-	-79 B	-15350	3238 2			N	-0-	-0-
01		3193 X	3094	-0-	-99 B	-15350	3094 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		15066 X	12812	-0-	-2254 B	-0-	12754 2	58 9		N	53 177 1	-0-
09		14220 X	11531	-0-	-2689 B	-0-	11531 2			N	-0-	-0-
10		14260 X	10561	-0-	-3699 B	-0-	10561 2			N	-0-	-0-
11		13800 X	11011	-0-	-2789 B	-0-	11011 2			N	-0-	-0-
12		14012 X	11121	-0-	-2891 B	-0-	11121 2			N	-0-	-0-
01		12865 X	10646	-0-	-2219 B	-0-	10646 2			N	-0-	-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644												
08		10540 X	9989	-0-	-551 B	-0-	9989 2			N	-0-	-0-
09		10200 X	9805	-0-	-395 B	-0-	9805 2			N	-0-	-0-
10		10540 X	9864	-0-	-676 B	-0-	9864 2			N	-0-	-0-
11		9690 X	8591	-0-	-1099 B	-0-	8591 2			N	-0-	-0-
12		10137 X	9231	-0-	-906 B	-0-	9231 2			N	-0-	-0-
01		10137 X	8702	-0-	-1435 B	-0-	8702 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		7750 X	7017	-0-	-733 B	-59675	7017 2			N	-0-	-0-
09		7500 X	5931	-0-	-1569 B	-59675	5931 2			N	-0-	-0-
10		7750 X	6761	-0-	-989 B	-59675	6761 2			N	-0-	-0-
11		7260 X	6319	-0-	-941 B	-59675	6319 2			N	-0-	-0-
12		7440 X	6638	-0-	-802 B	-59675	6638 2			N	-0-	-0-
01		7006 X	4121	-0-	-2885 B	-59675	4121 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		3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	3732 2			N	-0-	73
09		4429 X	4429	-0-	-0- B	-0-	4429 2			N	-0-	73
10		5251 X	5251	-0-	-0- B	-0-	5251 2			N	-0-	73
11		4175 X	4175	-0-	-0- B	-0-	4175 2			N	-0-	73
12		4374 X	4374	-0-	-0- B	-0-	4374 2			N	-0-	73
*01		3739 X	3739	-0-	-0- B	-0-	3739 2			N	-0-	73

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
08		5890 X	5848	-0-	-42 B	-70216	5848 2			N	-0-	135
09		5700 X	5474	-0-	-226 B	-70216	5474 2			N	-0-	135
10		5890 X	3872	-0-	-2018 B	-70216	3872 2			N	-0-	135
11		5670 X	13862	-0-	8192 B	-62024	13862 2			N	-0-	135
12		5859 X	7997	-0-	2138 B	-59886	7997 2			N	-0-	135
01		5859 X	5396	-0-	-463 B	-59886	5396 2			N	-0-	135

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
08		8277 X	6865	-0-	-1412 B	-0-	6865 2			N	-0-	58
09		8010 X	7343	-0-	-667 B	-0-	7343 2			N	-0-	58
10		8277 X	7480	-0-	-797 B	-0-	7480 2			N	-0-	58
11		8010 X	7651	-0-	-359 B	-0-	7651 2			N	-0-	58
12		8907 X	8907	-0-	-0- B	-0-	8907 2			N	-0-	58
01		7595 X	5524	-0-	-2071 B	-0-	5524 2			N	-0-	58

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
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		2170 X	9946	-0-	7776 B	-435167	399	1	9547	2	N	100
09		2100 X	6834	-0-	4734 B	-430433	279	1	6553	2	N	100
											2 8	
10		2170 X	4464	-0-	2294 B	-428139	171	1	4293	2	N	100
11		2100 X	907	-0-	-1193 B	-428139	37	1	870	2	N	100
12		2170 X	257	-0-	-1913 B	-428139	11	1	246	2	N	100
01		2170 X	4676	-0-	2506 B	-425633	235	1	4441	2	N	100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
08		3534 X	1902	-0-	-1632 B	-0-	1902	2			N	-0-
09		5285 X	5285	-0-	-0- B	-0-	5285	2			N	-0-
10		4608 X	4608	-0-	-0- B	-0-	4608	2			N	-0-
11		3420 X	2746	-0-	-674 B	-0-	2746	2			N	-0-
12		3534 X	1182	-0-	-2352 B	-0-	1182	2			N	-0-
01		3534 X	3279	-0-	-255 B	-0-	3279	2			N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
08		4805 X	2771	-0-	-2034 B	-7652	2771	2			N	71
09		4650 X	2818	-0-	-1832 B	-7652	2818	2			N	71
10		4805 X	2763	-0-	-2042 B	-7652	2763	2			N	71
11		4020 X	2441	-0-	-1579 B	-7652	2441	2			N	71
12		3348 X	2725	-0-	-623 B	-7652	2725	2			N	-0-
01		2914 X	2447	-0-	-467 B	-7652	2447	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941												
*02		7084 X	5728	-0-	-1356 B	-12293	5728	2			N	116
*03		7564 X	6788	-0-	-776 B	-12293	6788	2			N	116
*04		7140 X	6374	-0-	-766 B	-12293	6374	2			N	116
*05		7037 X	6442	-0-	-595 B	-12293	6442	2			N	116
*06		6570 X	6183	-0-	-387 B	-12293	6183	2			N	116
*07		6789 X	6324	-0-	-465 B	-12293	6324	2			N	116
*08		6479 X	6168	-0-	-311 B	-12293	6168	2			N	116
*09		6270 X	6053	-0-	-217 B	-12293	6053	2			N	116
*10		6448 X	6134	-0-	-314 B	-12293	6134	2			N	116
*11		6180 X	5780	-0-	-400 B	-12293	5780	2			N	116
*12		6324 X	5802	-0-	-522 B	-12293	5802	2			N	116
*01		6262 X	5514	-0-	-748 B	-12293	5514	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517												
08		12276 X	10819	-0-	-1457 B	-0-	10819	2			N	93
09		11880 X	9824	-0-	-2056 B	-0-	9824	2			N	93
10		12245 X	9358	-0-	-2887 B	-0-	9352	2			N	98
11		11520 X	8792	-0-	-2728 B	-0-	8792	2			N	98
12		11377 X	9073	-0-	-2304 B	-0-	9073	2			N	98
*01		10819 X	9264	-0-	-1555 B	-0-	9264	2			N	98

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322												
08		40393 X	25366	-0-	-15027 B	-0-	25366	2			N	-0-
09		39090 X	23976	-0-	-15114 B	-0-	23976	2			N	-0-
10		40393 X	23073	-0-	-17320 B	-0-	23073	2			N	-0-
11		35430 X	21151	-0-	-14279 B	-0-	21151	2			N	-0-
12		30597 X	20365	-0-	-10232 B	-0-	20365	2			N	-0-
01		25358 X	19336	-0-	-6022 B	-0-	19336	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
*02		8568 X	8210	-0-	-358 B	-175711	8210 2	N	-0-			51		
*03		9486 X	10602	-0-	1116 B	-174595	10602 2	N	-0-			51		
*04		9180 X	10270	-0-	1090 B	-173505	10270 2	N	-0-			51		
*05		9083 X	9529	-0-	446 B	-173059	9529 2	N	-0-			51		
*06		9180 X	9738	-0-	558 B	-172501	9738 2	N	-0-			51		
*07		9486 X	7500	-0-	-1986 B	-172501	7500 2	N	-0-			51		
*08		9455 X	9413	-0-	-42 B	-172501	9413 2	N	-0-			51		
*09		9150 X	9242	-0-	92 B	-172409	9242 2	N	-0-			51		
*10		9455 X	6280	-0-	-3175 B	-172409	6280 2	N	-0-			51		
*11		9150 X	9147	-0-	-3 B	-172409	9147 2	N	-0-			51		
*12		9455 X	9467	-0-	12 B	-172397	9467 2	N	-0-	51 1		-0-		
*01		9455 X	9183	-0-	-272 B	-172397	9183 2	N	-0-			-0-		

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652														
08		6758 X	6859	-0-	101 B	-4474	6859 2	N	-0-			-0-		
09		6540 X	6053	-0-	-487 B	-4474	6053 2	N	-0-			-0-		
10		6758 X	6660	-0-	-98 B	-4474	6660 2	N	-0-			-0-		
11		6540 X	6204	-0-	-336 B	-4474	6204 2	N	-0-			-0-		
12		6758 X	6079	-0-	-679 B	-4474	6079 2	N	-0-			-0-		
01		6758 X	6037	-0-	-721 B	-4474	6037 2	N	-0-			-0-		

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749														
08		3503 X	3344	-0-	-159 B	-0-	3344 2	N	-0-			153		
09		3712 X	3712	-0-	-0- B	-0-	3712 2	N	-0-			153		
10		3503 X	3207	-0-	-296 B	-0-	3207 2	N	-0-			153		
11		3390 X	3171	-0-	-219 B	-0-	3171 2	N	-0-			153		
12		3503 X	2903	-0-	-600 B	-0-	2903 2	N	-0-			153		
01		3503 X	3098	-0-	-405 B	-0-	3098 2	N	-0-			153		

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085														
08		14322 X	13941	-0-	-381 B	-49947	13941 2	N	-0-			-0-		
09		13860 X	13266	-0-	-594 B	-49947	13266 2	N	-0-			-0-		
10		14322 X	13403	-0-	-919 B	-49947	13403 2	N	-0-			-0-		
11		13860 X	12743	-0-	-1117 B	-49947	12743 2	N	-0-			-0-		
12		14074 X	13000	-0-	-1074 B	-49947	13000 2	N	-0-			-0-		
01		13950 X	12710	-0-	-1240 B	-49947	12710 2	N	-0-			-0-		

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875														
08		4192 X	4192	-0-	-0- B	-0-	4192 2	N	-0-			-0-		
09		3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	3859 2	N	-0-			-0-		
10		3892 X	3892	-0-	-0- B	-0-	3892 2	N	-0-			-0-		
11		3610 X	3610	-0-	-0- B	-0-	3610 2	N	-0-			-0-		
12		3604 X	3604	-0-	-0- B	-0-	3604 2	N	-0-			-0-		
*01		3586 X	3586	-0-	-0- B	-0-	3586 2	N	-0-			-0-		

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821														
08		7563 X	7563	-0-	-0- B	-0-	7563 2	N	-0-			65		
09		7209 X	7209	-0-	-0- B	-0-	7209 2	N	-0-			65		
10		7228 X	7228	-0-	-0- B	-0-	7228 2	N	-0-			65		
11		6783 X	6783	-0-	-0- B	-0-	6783 2	N	-0-			65		
12		6975 X	6964	-0-	-11 B	-0-	6897 2	N	61	126 1		-0-		
01		6975 X	6246	-0-	-729 B	-0-	6246 2	N	-0-			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806																	
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		11734 X	11734	-0-	-0- B	-0-	470	1	11264	2	N	-0-					-0-
09		10290 X	9398	-0-	-892 B	-0-	384	1	9012	2	N	2		2	8		-0-
										2							
10		10633 X	7420	-0-	-3213 B	-0-	284	1	7136	2	N	-0-					-0-
11		11370 X	2463	-0-	-8907 B	-0-	100	1	2363	2	N	-0-					-0-
12		11749 X	11473	-0-	-276 B	-0-	510	1	10963	2	N	-0-					-0-
01		11749 X	5489	-0-	-6260 B	-0-	275	1	5214	2	N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078																	
08		43978 X	43978	-0-	-0- B	-0-	43978	2			N	-0-					-0-
09		43050 X	39577	-0-	-3473 B	-0-	39571	2	6	9	N	5		5	8		-0-
10		44485 X	40116	-0-	-4369 B	-0-	40116	2			N	-0-					-0-
11		43050 X	40915	-0-	-2135 B	-0-	40915	2			N	-0-					-0-
12		44330 X	40294	-0-	-4036 B	-0-	40294	2			N	-0-					-0-
01		43989 X	39284	-0-	-4705 B	-0-	39284	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924																	
*02		3696 X	5656	-0-	1960 B	-203089	5656	2			N	-0-					-0-
*03		4092 X	7406	-0-	3314 B	-199775	7406	2			N	-0-					-0-
*04		3960 X	6165	-0-	2205 B	-197570	6165	2			N	-0-					-0-
*05		4092 X	5164	-0-	1072 B	-196498	5164	2			N	-0-					-0-
*06		3960 X	7563	-0-	3603 B	-192895	7563	2			N	-0-					-0-
*07		4092 X	5658	-0-	1566 B	-191329	5658	2			N	-0-					-0-
*08		5952 X	4538	-0-	-1414 B	-191329	4538	2			N	-0-					-0-
*09		5760 X	5158	-0-	-602 B	-191329	5158	2			N	-0-					-0-
*10		5952 X	2283	-0-	-3669 B	-191329	2283	2			N	-0-					-0-
*11		5760 X	3002	-0-	-2758 B	-191329	3002	2			N	-0-					-0-
*12		5673 X	5854	-0-	181 B	-191148	5854	2			N	-0-					-0-
*01		5332 X	6227	-0-	895 B	-190253	6227	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546																	
08		4526 X	3062	-0-	-1464 B	-0-	123	1	2939	2	N	-0-					-0-
09		4380 X	2497	-0-	-1883 B	-0-	102	1	2395	2	N	-0-					-0-
10		5863 X	5863	-0-	-0- B	-0-	224	1	5639	2	N	-0-					-0-
11		46186 X	46186	-0-	-0- B	-0-	1869	1	44317	2	N	-0-					-0-
12		18146 X	18146	-0-	-0- B	-0-	807	1	17339	2	N	-0-					-0-
01		4526 X	4523	-0-	-3 B	-0-	227	1	4296	2	N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703																	
08		20987 X	14690	-0-	-6297 B	-507931	14690	2			N	-0-					7
09		20310 X	13917	-0-	-6393 B	-507931	13917	2			N	-0-					7
10		20987 X	19676	-0-	-1311 B	-507931	19676	2			N	-0-					7
11		19830 X	11242	-0-	-8588 B	-507931	11242	2			N	-0-					7
12		19592 X	16539	-0-	-3053 B	-507931	16539	2			N	-0-					7
01		19685 X	7015	-0-	-12670 B	-507931	7015	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		31 X	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					135
09		106 X	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					135
10		227 X	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					135
11		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					135
12		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-					135
*01		2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	2			N	-0-					135

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 #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
08		7812 X	6367	-0-	-1445 B	-0-	6367 2			N	-0-	-0-
09		7560 X	6155	-0-	-1405 B	-0-	6155 2			N	-0-	-0-
10		7812 X	6331	-0-	-1481 B	-0-	6331 2			N	-0-	-0-
11		7170 X	6290	-0-	-880 B	-0-	6290 2			N	-0-	-0-
12		6944 X	6296	-0-	-648 B	-0-	6296 2			N	-0-	-0-
01		6355 X	6116	-0-	-239 B	-0-	6116 2			N	-0-	-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810												
08		19065 X	16260	-0-	-2805 B	-0-	337 1	15923 2		N	-0-	187
09		18450 X	14423	-0-	-4027 B	-0-	305 1	14118 2		N	-0-	187
10		19065 X	14252	-0-	-4813 B	-0-	304 1	13948 2		N	-0-	187
11		16230 X	11845	-0-	-4385 B	-0-	264 1	11581 2		N	-0-	187
12		16771 X	12098	-0-	-4673 B	-0-	265 1	11833 2		N	-0-	187
01		16275 X	12227	-0-	-4048 B	-0-	260 1	11967 2		N	-0-	187

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487												
08		1271 N	1240	-0-	-31 B	-0-	1240 2			N	-0-	2
09		1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	1265 2			N	-0-	2
10		1240 N	1222	-0-	-18 B	-0-	1222 2			N	-0-	2
11		1200 N	1090	-0-	-110 B	-0-	1090 2			N	-0-	2
12		1302 N	1244	-0-	-58 B	-0-	1244 2			N	-0-	2
01		1209 N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196 2			N	-0-	2

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102												
08		14136 X	13169	-0-	-967 B	-0-	528 1	12641 2		N	-0-	-0-
09		13680 X	9447	-0-	-4233 B	-0-	386 1	9061 2		N	-0-	-0-
10		30286 X	30286	-0-	-0- B	-0-	1159 1	29127 2		N	-0-	-0-
11		24549 X	24549	-0-	-0- B	-0-	994 1	23555 2		N	-0-	-0-
12		15328 X	15328	-0-	-0- B	-0-	682 1	14646 2		N	-0-	-0-
*01		14747 X	14747	-0-	-0- B	-0-	740 1	14007 2		N	-0-	-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753												
08		8493 X	8493	-0-	-0- B	-0-	341 1	8152 2		N	-0-	-0-
09		8160 X	7517	-0-	-643 B	-0-	307 1	7209 2		N	1	1 8
10		8432 X	7911	-0-	-521 B	-0-	303 1	7608 2		N	-0-	-0-
11		8160 X	7412	-0-	-748 B	-0-	300 1	7112 2		N	-0-	-0-
12		8758 X	8758	-0-	-0- B	-0-	389 1	8369 2		N	-0-	-0-
*01		10351 X	10351	-0-	-0- B	-0-	519 1	9832 2		N	-0-	-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333												
08		26722 X	13210	-0-	-13512 B	-0-	530 1	12680 2		N	-0-	-0-
09		25860 X	7011	-0-	-18849 B	-0-	286 1	6725 2		N	-0-	-0-
10		26722 X	18456	-0-	-8266 B	-0-	706 1	17750 2		N	-0-	-0-
11		25860 X	20288	-0-	-5572 B	-0-	821 1	19467 2		N	-0-	-0-
12		22816 X	20242	-0-	-2574 B	-0-	900 1	19342 2		N	-0-	-0-
01		18445 X	9040	-0-	-9405 B	-0-	454 1	8586 2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE		
08		4908 X	4908	-0-	-0-	B	-0-	4908	2		N	-0-		
09		3591 X	3591	-0-	-0-	B	-0-	3591	2		N	-0-		
10		3466 X	3466	-0-	-0-	B	-0-	3466	2		N	-0-		
11		3223 X	3223	-0-	-0-	B	-0-	3223	2		N	-0-		
12		2981 X	2981	-0-	-0-	B	-0-	2981	2		N	-0-		
01		2790 X	2453	-0-	-337	B	-0-	2453	2		N	-0-		

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528														
08		19096 X	15889	-0-	-3207	B	-0-	637	1	15252	2	N	-0-	
09		16380 X	15419	-0-	-961	B	-0-	629	1	14786	2	N	-0-	
								4	9					
10		17374 X	17374	-0-	-0-	B	-0-	665	1	16709	2	N	-0-	
11		15390 X	3134	-0-	-12256	B	-0-	127	1	3007	2	N	-0-	
12		15934 X	12331	-0-	-3603	B	-0-	548	1	11783	2	N	-0-	
01		17360 X	13849	-0-	-3511	B	-0-	695	1	13154	2	N	-0-	

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142														
08		5301 X	4338	-0-	-963	B	-0-	4338	2		N	-0-	102	
09		5130 X	4161	-0-	-969	B	-0-	4161	2		N	-0-	102	
10		5301 X	4298	-0-	-1003	B	-0-	4298	2		N	-0-	102	
11		4740 X	3808	-0-	-932	B	-0-	3808	2		N	-0-	102	
12		4526 X	3769	-0-	-757	B	-0-	3723	2	46	9	N	42	144
01		4340 X	3569	-0-	-771	B	-0-	3569	2		N	-0-	144	

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994														
08		6460 X	6460	-0-	-0-	B	-0-	6460	2		N	-0-	-0-	
09		6307 X	6307	-0-	-0-	B	-0-	6307	2		N	-0-	-0-	
10		7967 X	7967	-0-	-0-	B	-0-	7967	2		N	-0-	-0-	
11		6912 X	6912	-0-	-0-	B	-0-	6912	2		N	-0-	-0-	
12		8532 X	8532	-0-	-0-	B	-0-	8532	2		N	-0-	-0-	
*01		8351 X	8351	-0-	-0-	B	-0-	8351	2		N	-0-	-0-	

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914														
08		2949 X	2949	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2805	2	N	-0-	-0-
09		2520 X	2477	-0-	-43	B	-0-	128	1	2349	2	N	-0-	-0-
10		2916 X	2916	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2770	2	N	-0-	-0-
11		2520 X	2355	-0-	-165	B	-0-	134	1	2221	2	N	-0-	-0-
12		2604 X	2122	-0-	-482	B	-0-	120	1	2002	2	N	-0-	-0-
01		2604 X	1808	-0-	-796	B	-0-	97	1	1711	2	N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705														
08		2263 N	1651	-0-	-612	B	-0-	1651	2		N	-0-	-0-	
09		1890 N	1608	-0-	-282	B	-0-	1608	2		N	-0-	-0-	
10		1767 N	1528	-0-	-239	B	-0-	1528	2		N	-0-	-0-	
11		1590 N	1420	-0-	-170	B	-0-	1420	2		N	-0-	-0-	
12		1674 N	1159	-0-	-515	B	-0-	1159	2		N	-0-	-0-	
01		1519 N	623	-0-	-896	B	-0-	623	2		N	-0-	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GAIL KING WELL #: 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	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	21266 X	20264	-0-	-1002 B	-0-	20264	2	N	-0-			-0-
09	20580 X	20355	-0-	-225 B	-0-	20355	2	N	-0-			-0-
10	21266 X	20179	-0-	-1087 B	-0-	20179	2	N	-0-			-0-
11	19620 X	17464	-0-	-2156 B	-0-	17464	2	N	-0-			-0-
12	21049 X	17414	-0-	-3635 B	-0-	17414	2	N	-0-			-0-
01	21049 X	13749	-0-	-7300 B	-0-	13749	2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

*02	2632 X	8485	-0-	5853 B	-7442	8485	2	N	-0-			37
*03	2790 X	7839	-0-	5049 B	-2393	7839	2	N	-0-			37
*04	5868 X	8261	-0-	2393 B	-0-	8261	2	N	-0-			37
*05	8364 X	8364	-0-	-0- B	-0-	8364	2	N	-0-			37
*06	7093 X	7093	-0-	-0- B	-0-	7093	2	N	-0-			37
*07	6749 X	6749	-0-	-0- B	-0-	6749	2	N	-0-			37
*08	7750 X	6172	-0-	-1578 B	-0-	6172	2	N	-0-			37
*09	7500 X	5408	-0-	-2092 B	-0-	5408	2	N	-0-			37
*10	7750 X	5908	-0-	-1842 B	-0-	5908	2	N	-0-			37
*11	7080 X	5205	-0-	-1875 B	-0-	5205	2	N	-0-			37
*12	6758 X	5939	-0-	-819 B	-0-	5939	2	N	-0-			37
*01	6169 X	5573	-0-	-596 B	-0-	5532	2	N	37	37	1	37

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

08	5611 X	5233	-0-	-378 B	-0-	5233	2	N	-0-			140
09	5430 X	5093	-0-	-337 B	-0-	5093	2	N	-0-			140
10	5611 X	5004	-0-	-607 B	-0-	5004	2	N	-0-			140
11	5430 X	4858	-0-	-572 B	-0-	4858	2	N	-0-			140
12	5611 X	4757	-0-	-854 B	-0-	4757	2	N	-0-			140
01	5270 X	4339	-0-	-931 B	-0-	4339	2	N	-0-			140

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

08	7874 X	7592	-0-	-282 B	-0-	304	1	N	-0-			-0-
09	7620 X	6968	-0-	-652 B	-0-	284	1	N	-0-			-0-
10	7874 X	7200	-0-	-674 B	-0-	276	1	N	-0-			-0-
11	7620 X	6866	-0-	-754 B	-0-	278	1	N	-0-			-0-
12	7719 X	6913	-0-	-806 B	-0-	307	1	N	-0-			-0-
01	7595 X	5965	-0-	-1630 B	-0-	299	1	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

*02	3808 X	3256	-0-	-552 B	-0-	3256	2	N	-0-			-0-
*03	4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	4437	2	N	-0-			-0-
*04	4355 X	4355	-0-	-0- B	-0-	4355	2	N	-0-			-0-
*05	4344 X	4344	-0-	-0- B	-0-	4344	2	N	-0-			-0-
*06	4080 X	4076	-0-	-4 B	-0-	4076	2	N	-0-			-0-
*07	4330 X	4330	-0-	-0- B	-0-	4330	2	N	-0-			-0-
*08	4338 X	4338	-0-	-0- B	-0-	4338	2	N	-0-			-0-
*09	4020 X	3468	-0-	-552 B	-0-	3468	2	N	-0-			-0-
*10	4154 X	3590	-0-	-564 B	-0-	3590	2	N	-0-			-0-
*11	4020 X	3592	-0-	-428 B	-0-	3592	2	N	-0-			-0-
*12	4154 X	3547	-0-	-607 B	-0-	3547	2	N	-0-			-0-
*01	4154 X	3322	-0-	-832 B	-0-	3322	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8804 X	8582	-0-	-222	B	-0-	-0-	344	1	8238	2	17
09	12324 X	12324	-0-	-0-	B	-0-	-0-	503	1	11821	2	17
10	8804 X	4473	-0-	-4331	B	-0-	-0-	171	1	4302	2	17
11	8520 X	8202	-0-	-318	B	-0-	-0-	332	1	7870	2	17
12	8804 X	5814	-0-	-2990	B	-0-	-0-	259	1	5555	2	17
01	8804 X	3681	-0-	-5123	B	-0-	-0-	185	1	3496	2	17
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315												
08	8473 X	8473	-0-	-0-	B	-0-	-0-	8473	2		N	55
09	7287 X	7287	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7287	2		N	55
10	6107 X	5760	-0-	-347	B	-0-	-0-	5760	2		N	55
11	5910 X	5821	-0-	-89	B	-0-	-0-	5821	2		N	55
12	6107 X	5943	-0-	-164	B	-0-	-0-	5943	2		N	55
01	6107 X	4987	-0-	-1120	B	-0-	-0-	4987	2		N	55
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
*02	9072 X	4191	-0-	-4881	B	-117668	-117668	4191	2		N	30
*03	7378 X	5125	-0-	-2253	B	-117668	-117668	5125	2		N	30
*04	5520 X	4478	-0-	-1042	B	-117668	-117668	4478	2		N	30
*05	5704 X	1964	-0-	-3740	B	-117668	-117668	1964	2		N	30
*06	5520 X	8499	-0-	2979	B	-114689	-114689	8499	2		N	30
*07	5115 X	7525	-0-	2410	B	-112279	-112279	7525	2		N	30
*08	4495 X	6836	-0-	2341	B	-109938	-109938	6836	2		N	30
*09	4350 X	6562	-0-	2212	B	-107726	-107726	6562	2		N	30
*10	4495 X	5679	-0-	1184	B	-106542	-106542	5679	2		N	30
*11	4350 X	4581	-0-	231	B	-106311	-106311	4581	2		N	30
*12	4495 X	5308	-0-	813	B	-105498	-105498	5308	2		N	30
*01	4495 X	5483	-0-	988	B	-104510	-104510	5483	2	30	1	-0-
GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
08	13886 X	13886	-0-	-0-	B	-0-	-0-	13886	2		N	-0-
09	11728 X	11728	-0-	-0-	B	-0-	-0-	11728	2		N	-0-
10	11065 X	11065	-0-	-0-	B	-0-	-0-	11065	2		N	-0-
11	7440 X	6226	-0-	-1214	B	-0-	-0-	6226	2		N	-0-
12	7688 X	-0-	-0-	-7688	B	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-
01	7688 X	4056	-0-	-3632	B	-0-	-0-	4056	2		N	-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133												
08	31289 X	31289	-0-	-0-	B	-0-	-0-	31289	2		N	158
09	28528 X	28528	-0-	-0-	B	-0-	-0-	28465	2	63	9	28
10	31513 X	31513	-0-	-0-	B	-0-	-0-	31513	2		N	28
11	57309 X	57309	-0-	-0-	B	-0-	-0-	57309	2		N	28
12	57083 X	57083	-0-	-0-	B	-0-	-0-	57083	2		N	28
*01	53014 X	53014	-0-	-0-	B	-0-	-0-	53014	2		N	28

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011													TOTAL DEPTH	14465	PERF.14990	- 18553
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08		15414 X	15414	-0-	-0- B	-0-	618 1	14796 2	N	-0-				-0-		
09		13835 X	13835	-0-	-0- B	-0-	565 1	13268 2	N	2		2 8		-0-		
10		13237 X	12204	-0-	-1033 B	-0-	467 1	11737 2	N	-0-				-0-		
11		12810 X	12204	-0-	-606 B	-0-	494 1	11710 2	N	-0-				-0-		
12		14747 X	14747	-0-	-0- B	-0-	656 1	14091 2	N	-0-				-0-		
01		13237 X	11749	-0-	-1488 B	-0-	590 1	11159 2	N	-0-				-0-		

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011													TOTAL DEPTH	13226	PERF.13140	- 16260
08		19577 X	19577	-0-	-0- B	-0-	19577 2		N	-0-				-0-		
09		17282 X	17282	-0-	-0- B	-0-	17282 2		N	-0-				-0-		
10		17411 X	17411	-0-	-0- B	-0-	17411 2		N	-0-				-0-		
11		16452 X	16452	-0-	-0- B	-0-	16452 2		N	-0-				-0-		
12		17342 X	17342	-0-	-0- B	-0-	17342 2		N	-0-				-0-		
*01		17182 X	17182	-0-	-0- B	-0-	17182 2		N	-0-				-0-		

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011													TOTAL DEPTH	14568	PERF.14550	- 17785
08		23034 X	23034	-0-	-0- B	-0-	23034 2		N	-0-				-0-		
09		14160 X	12739	-0-	-1421 B	-0-	12739 2		N	-0-				-0-		
10		14632 X	6530	-0-	-8102 B	-0-	6530 2		N	-0-				-0-		
11		14160 X	4777	-0-	-9383 B	-0-	4777 2		N	-0-				-0-		
12		14632 X	13482	-0-	-1150 B	-0-	13482 2		N	-0-				-0-		
01		14632 X	10690	-0-	-3942 B	-0-	10690 2		N	-0-				-0-		

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011													TOTAL DEPTH	13433	PERF. 8889	- 12905
08		10664 X	9922	-0-	-742 B	-0-	9922 2		N	-0-				-0-		
09		10320 X	8649	-0-	-1671 B	-0-	8649 2		N	-0-				-0-		
10		10664 X	9359	-0-	-1305 B	-0-	9359 2		N	-0-				-0-		
11		10320 X	8844	-0-	-1476 B	-0-	8844 2		N	-0-				-0-		
12		10571 X	8601	-0-	-1970 B	-0-	8601 2		N	-0-				-0-		
01		9920 X	7729	-0-	-2191 B	-0-	7729 2		N	-0-				-0-		

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012													TOTAL DEPTH	13406	PERF.13450	- 18903
08		183923 X	166272	-0-	-17651 B	-0-	166263 2	9 9	N	8				138		
09		155160 X	145985	-0-	-9175 B	-0-	145974 2	11 9	N	10				148		
10		168547 X	152838	-0-	-15709 B	-0-	152817 2	21 9	N	19	148 1			19		
11		163110 X	140892	-0-	-22218 B	-0-	140892 2		N	-0-				19		
12		168547 X	140509	-0-	-28038 B	-0-	140509 2		N	-0-				19		
01		166284 X	137306	-0-	-28978 B	-0-	137306 2		N	-0-				19		

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012													TOTAL DEPTH	14275	PERF.14650	- 17153
08		25675 X	25675	-0-	-0- B	-0-	25675 2		N	-0-				-0-		
09		26900 X	26900	-0-	-0- B	-0-	1098 1	25787 2	N	14	14 8			-0-		
10		29773 X	29773	-0-	-0- B	-0-	1139 1	28634 2	N	-0-				-0-		
11		29122 X	29122	-0-	-0- B	-0-	1179 1	27943 2	N	-0-				-0-		
12		28640 X	28640	-0-	-0- B	-0-	1273 1	27367 2	N	-0-				-0-		
*01		26023 X	26023	-0-	-0- B	-0-	1306 1	24717 2	N	-0-				-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		6665 X	4760	-0-	-1905 B	-0-	4760	2	N	-0-		-0-
09		6450 X	4257	-0-	-2193 B	-0-	4251	2	N	5	5 8	-0-
10		6665 X	5559	-0-	-1106 B	-0-	5559	2	N	-0-		-0-
11		5970 X	5687	-0-	-283 B	-0-	5687	2	N	-0-		-0-
12		5369 X	5369	-0-	-0- B	-0-	5369	2	N	-0-		-0-
01		5549 X	4746	-0-	-803 B	-0-	4746	2	N	-0-		-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063												
08		32557 X	32557	-0-	-0- B	-0-	32557	2	N	-0-		-0-
09		27396 X	27396	-0-	-0- B	-0-	27394	2	N	2	2 8	-0-
10		28541 X	28541	-0-	-0- B	-0-	28541	2	N	-0-		-0-
11		29832 X	29832	-0-	-0- B	-0-	29832	2	N	-0-		-0-
12		29595 X	29595	-0-	-0- B	-0-	29595	2	N	-0-		-0-
*01		29374 X	29374	-0-	-0- B	-0-	29374	2	N	-0-		-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
08		7998 X	7614	-0-	-384 B	-0-	7614	2	N	-0-		-0-
09		7740 X	7338	-0-	-402 B	-0-	7338	2	N	-0-		-0-
10		7998 X	6912	-0-	-1086 B	-0-	6912	2	N	-0-		-0-
11		7740 X	7523	-0-	-217 B	-0-	7523	2	N	-0-		-0-
12		7998 X	7324	-0-	-674 B	-0-	7324	2	N	-0-		-0-
01		7626 X	6208	-0-	-1418 B	-0-	6208	2	N	-0-		-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753												
08		46336 X	46336	-0-	-0- B	-0-	46336	2	N	-0-		-0-
09		41343 X	41343	-0-	-0- B	-0-	41341	2	N	2	2 8	-0-
10		42346 X	42346	-0-	-0- B	-0-	42346	2	N	-0-		-0-
11		40533 X	40533	-0-	-0- B	-0-	40533	2	N	-0-		-0-
12		39015 X	39015	-0-	-0- B	-0-	39015	2	N	-0-		-0-
01		38161 X	38084	-0-	-77 B	-0-	38084	2	N	-0-		-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445												
08		21576 X	17851	-0-	-3725 B	-0-	17851	2	N	-0-		-0-
09		20880 X	10939	-0-	-9941 B	-0-	10939	2	N	-0-		-0-
10		21576 X	13847	-0-	-7729 B	-0-	13847	2	N	-0-		-0-
11		19560 X	17858	-0-	-1702 B	-0-	17858	2	N	-0-		-0-
12		18507 X	12312	-0-	-6195 B	-0-	12312	2	N	-0-		-0-
01		17856 X	10186	-0-	-7670 B	-0-	10186	2	N	-0-		-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769												
08		6678 X	6678	-0-	-0- B	-0-	243	1	N	-0-		-0-
09		5918 X	5918	-0-	-0- B	-0-	201	1	N	-0-		-0-
10		5332 X	4047	-0-	-1285 B	-0-	175	1	N	-0-		-0-
11		5160 X	3729	-0-	-1431 B	-0-	176	1	N	-0-		-0-
12		5332 X	2384	-0-	-2948 B	-0-	93	1	N	-0-		-0-
01		5332 X	2343	-0-	-2989 B	-0-	86	1	N	-0-		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363												
08		39935 X	39935	-0-	-0- B	-0-	39935	2	N	-0-		-0-
09		36339 X	36339	-0-	-0- B	-0-	36335	2	N	4	4 8	-0-
10		20026 X	17513	-0-	-2513 B	-0-	670	1	N	-0-		-0-
11		30444 X	30444	-0-	-0- B	-0-	1232	1	N	-0-		-0-
12		43838 X	43838	-0-	-0- B	-0-	1949	1	N	-0-		-0-
*01		33819 X	33819	-0-	-0- B	-0-	1697	1	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		13330 X	12216	-0-	-1114 B	-196219	12216	2	N	-0-		-0-
09		12900 X	11242	-0-	-1658 B	-196219	11242	2	N	-0-		-0-
10		13330 X	10937	-0-	-2393 B	-196219	10937	2	N	-0-		-0-
11		12240 X	10565	-0-	-1675 B	-196219	10565	2	N	-0-		-0-
12		12648 X	9987	-0-	-2661 B	-196219	9987	2	N	-0-		-0-
01		12214 X	7888	-0-	-4326 B	-196219	7888	2	N	-0-		-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770												
08		17112 X	16355	-0-	-757 B	-0-	16355	2	N	-0-		-0-
09		16560 X	14549	-0-	-2011 B	-0-	14537	2	N	11	11 8	-0-
10		17112 X	14204	-0-	-2908 B	-0-	14204	2	N	-0-		-0-
11		16560 X	14062	-0-	-2498 B	-0-	14062	2	N	-0-		-0-
12		17112 X	14007	-0-	-3105 B	-0-	14007	2	N	-0-		-0-
01		16368 X	13795	-0-	-2573 B	-0-	13795	2	N	-0-		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
08		30504 X	18418	-0-	-12086 B	-0-	18418	2	N	-0-		-0-
09		30138 X	30138	-0-	-0- B	-0-	30123	2	N	14	14 8	-0-
10		33160 X	33160	-0-	-0- B	-0-	1269	1	N	31891	2	-0-
11		33776 X	33776	-0-	-0- B	-0-	1367	1	N	32409	2	-0-
12		40217 X	40217	-0-	-0- B	-0-	1788	1	N	38429	2	-0-
*01		39638 X	39638	-0-	-0- B	-0-	1989	1	N	37649	2	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
08		54746 X	51435	-0-	-3311 B	-0-	51435	2	N	-0-		-0-
09		52980 X	44691	-0-	-8289 B	-0-	44689	2	N	2	2 8	-0-
10		54746 X	46322	-0-	-8424 B	-0-	46322	2	N	-0-		-0-
11		52980 X	45414	-0-	-7566 B	-0-	45414	2	N	-0-		-0-
12		53785 X	43358	-0-	-10427 B	-0-	43358	2	N	-0-		-0-
01		51429 X	41466	-0-	-9963 B	-0-	41466	2	N	-0-		-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
08		81344 X	71487	-0-	-9857 B	-0-	71487	2	N	-0-		8
09		78720 X	76570	-0-	-2150 B	-0-	76570	2	N	-0-		8
10		96819 X	96819	-0-	-0- B	-0-	96819	2	N	-0-		8
11		89780 X	89780	-0-	-0- B	-0-	89780	2	N	-0-		8
12		88321 X	88321	-0-	-0- B	-0-	88321	2	N	-0-		8
*01		84143 X	84143	-0-	-0- B	-0-	84143	2	N	-0-		8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543												
08		7124 X	7124	-0-	-0- B	-0-	7124	2	N	-0-		43
09		7717 X	7717	-0-	-0- B	-0-	7717	2	N	-0-		43
10		8628 X	8628	-0-	-0- B	-0-	8628	2	N	-0-		43
11		7698 X	7698	-0-	-0- B	-0-	7698	2	N	-0-		43
12		7271 X	7271	-0-	-0- B	-0-	7271	2	N	-0-		43
*01		7368 X	7368	-0-	-0- B	-0-	7368	2	N	-0-		43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
08		11718 X	10881	-0-	-837 B	-0-	10881	2	N	-0-		-0-
09		11340 X	10079	-0-	-1261 B	-0-	10078	2	N	1	1 8	-0-
10		11718 X	10139	-0-	-1579 B	-0-	10139	2	N	-0-		-0-
11		11070 X	9964	-0-	-1106 B	-0-	9964	2	N	-0-		-0-
12		10881 X	9571	-0-	-1310 B	-0-	9571	2	N	-0-		-0-
01		10881 X	9948	-0-	-933 B	-0-	9948	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		27588 X	27588	-0-	-0- B	-0-	1106	1	26482	2	N	-0-
09		25320 X	24024	-0-	-1296 B	-0-	981	1	23043	2	N	-0-
10		26164 X	26077	-0-	-87 B	-0-	998	1	25079	2	N	-0-
11		25320 X	24587	-0-	-733 B	-0-	995	1	23592	2	N	-0-
12		26164 X	21689	-0-	-4475 B	-0-	964	1	20725	2	N	-0-
01		26164 X	19881	-0-	-6283 B	-0-	998	1	18883	2	N	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953												
08		52518 X	52518	-0-	-0- B	-0-	2106	1	50412	2	N	-0-
09		44760 X	39231	-0-	-5529 B	-0-	1601	1	37628	2	N	-0-
10		46252 X	41225	-0-	-5027 B	-0-	1578	1	39647	2	N	-0-
11		44760 X	13440	-0-	-31320 B	-0-	544	1	12896	2	N	-0-
12		46252 X	40328	-0-	-5924 B	-0-	1793	1	38535	2	N	-0-
01		46252 X	26986	-0-	-19266 B	-0-	1354	1	25632	2	N	-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129												
08		6293 X	5562	-0-	-731 B	-0-	5512	2	50	9	N	117
09		6090 X	5351	-0-	-739 B	-0-	5309	2	42	9	N	22
10		6153 X	6153	-0-	-0- B	-0-	6153	2			N	22
11		5850 X	5379	-0-	-471 B	-0-	5379	2			N	22
12		5704 X	5424	-0-	-280 B	-0-	5424	2			N	22
01		6138 X	5429	-0-	-709 B	-0-	5429	2			N	22

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598												
08		5239 X	4947	-0-	-292 B	-0-	4947	2			N	3
09		5070 X	4632	-0-	-438 B	-0-	4632	2			N	3
10		5146 X	4714	-0-	-432 B	-0-	4714	2			N	3
11		4860 X	4759	-0-	-101 B	-0-	4759	2			N	3
12		5022 X	4555	-0-	-467 B	-0-	4555	2			N	3
01		4960 X	4332	-0-	-628 B	-0-	4332	2			N	3

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656												
08		10137 X	8606	-0-	-1531 B	-0-	8606	2			N	75
09		9810 X	8748	-0-	-1062 B	-0-	8747	2	1	9	N	76
10		10137 X	9760	-0-	-377 B	-0-	9760	2			N	76
11		9810 X	7836	-0-	-1974 B	-0-	7836	2			N	76
12		9052 X	8770	-0-	-282 B	-0-	8770	2			N	76
01		9765 X	8040	-0-	-1725 B	-0-	8040	2			N	76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003												
08		48422 X	42852	-0-	-5570 B	-0-	42764	2	88	9	N	145
09		46860 X	39846	-0-	-7014 B	-0-	39824	2	22	9	N	21
10		48422 X	37913	-0-	-10509 B	-0-	37913	2			N	21
11		45540 X	34108	-0-	-11432 B	-0-	34108	2			N	21
12		43617 X	34103	-0-	-9514 B	-0-	34012	2	91	9	N	104
01		42842 X	35004	-0-	-7838 B	-0-	34989	2	15	9	N	17

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		30039 X	24188	-0-	-5851	B	-0-	24188	2		N	-0-			-0-
09		29070 X	21287	-0-	-7783	B	-0-	21286	2	1	9	1	1	8	-0-
10		30039 X	22908	-0-	-7131	B	-0-	22908	2		N	-0-			-0-
11		27390 X	20765	-0-	-6625	B	-0-	20765	2		N	-0-			-0-
12		24428 X	19208	-0-	-5220	B	-0-	19208	2		N	-0-			-0-
01		24180 X	18571	-0-	-5609	B	-0-	18571	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953															
08		7317 X	7317	-0-	-0-	B	-0-	7317	2		N	-0-			-0-
09		14441 X	14441	-0-	-0-	B	-0-	14415	2	26	9	24	24	8	-0-
10		10231 X	10231	-0-	-0-	B	-0-	10231	2		N	-0-			-0-
11		6642 X	6642	-0-	-0-	B	-0-	6642	2		N	-0-			-0-
12		10035 X	10035	-0-	-0-	B	-0-	446	1	9589	2	-0-			-0-
*01		7813 X	7813	-0-	-0-	B	-0-	392	1	7421	2	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008															
08		72292 X	64293	-0-	-7999	B	-0-	64240	2	53	9	48			83
09		69960 X	57700	-0-	-12260	B	-0-	57593	2	107	9	97	166	1	14
10		72292 X	58165	-0-	-14127	B	-0-	58165	2		N	-0-			14
11		68490 X	52976	-0-	-15514	B	-0-	52976	2		N	-0-			14
12		65255 X	51788	-0-	-13467	B	-0-	51719	2	69	9	63			77
01		64294 X	51587	-0-	-12707	B	-0-	51587	2		N	-0-			77

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516															
08		177940 X	158499	-0-	-19441	B	-0-	158499	2		N	-0-			-0-
09		196890 X	40731	-0-	-156159	B	-0-	40721	2	10	9	9	9	8	-0-
10		225990 X	43844	-0-	-182146	B	-0-	43844	2		N	-0-			-0-
11		218700 X	60586	-0-	-158114	B	-0-	60586	2		N	-0-			-0-
12		225990 X	46668	-0-	-179322	B	-0-	46668	2		N	-0-			-0-
01		158503 X	31154	-0-	-127349	B	-0-	1563	1	29591	2	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928															
08		83948 X	72694	-0-	-11254	B	-0-	72694	2		N	-0-			-0-
09		81240 X	34315	-0-	-46925	B	-0-	34285	2	30	9	27	27	8	-0-
10		77624 X	952	-0-	-76672	B	-0-	952	2		N	-0-			-0-
11		75120 X	14845	-0-	-60275	B	-0-	14845	2		N	-0-			-0-
12		77624 X	68155	-0-	-9469	B	-0-	68155	2		N	-0-			-0-
01		72695 X	57895	-0-	-14800	B	-0-	2905	1	54990	2	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200															
08		321432 X	120939	-0-	-200493	B	-0-	120939	2		N	-0-			-0-
09		157290 X	131115	-0-	-26175	B	-0-	131093	2	22	9	20	20	8	-0-
10		139481 X	139481	-0-	-0-	B	-0-	139481	2		N	-0-			-0-
11		146666 X	146666	-0-	-0-	B	-0-	146666	2		N	-0-			-0-
12		135501 X	127884	-0-	-7617	B	-0-	127884	2		N	-0-			-0-
01		139469 X	120292	-0-	-19177	B	-0-	120292	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678															
08		119412 X	50003	-0-	-69409	B	-0-	50003	2		N	-0-			-0-
09		115560 X	38660	-0-	-76900	B	-0-	38660	2		N	-0-			-0-
10		119412 X	35148	-0-	-84264	B	-0-	35148	2		N	-0-			-0-
11		115560 X	31237	-0-	-84323	B	-0-	31237	2		N	-0-			-0-
12		69750 X	27094	-0-	-42656	B	-0-	27094	2		N	-0-			-0-
01		50003 X	25363	-0-	-24640	B	-0-	25363	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		SHUT IN	175105	-0-	175105 B	623570	175105	2	N	-0-		-0-
09		738734 X	115164	-0-	-623570 B	-0-	115164	2	N	-0-		-0-
10		286874 X	89732	-0-	-197142 B	-0-	89732	2	N	-0-		-0-
11		277620 X	105390	-0-	-172230 B	-0-	105390	2	N	-0-		-0-
12		286874 X	91974	-0-	-194900 B	-0-	91974	2	N	-0-		-0-
01		175119 X	82103	-0-	-93016 B	-0-	82103	2	N	-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-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941												
08		4743 X	692	-0-	-4051	-0-	7	1	685	2	Y	-0-
09		4590 X	808	-0-	-3782	-0-	8	1	800	2	Y	-0-
10		4433 X	765	-0-	-3668	-0-	765	3			Y	-0-
11		2430 X	668	-0-	-1762	-0-	668	3			Y	-0-
12		899 X	736	-0-	-163	-0-	735	3	1	9	Y	1
01		837 X	685	-0-	-152	-0-	685	3			Y	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755												
08		8246 X	6879	-0-	-1367	-0-	68	1	6811	2	N	-0-
09		7980 X	6159	-0-	-1821	-0-	61	1	6098	2	N	-0-
10		7285 X	6209	-0-	-1076	-0-	6209	3			N	-0-
11		6840 X	5693	-0-	-1147	-0-	5693	3			N	-0-
12		6944 X	5530	-0-	-1414	-0-	5529	3	1	9	N	1
01		6882 X	6179	-0-	-703	-0-	6179	3			N	-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		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1345	2	2	9	N	42
*12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-
*01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS -B-		//CONT.//	06476 700 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
				WELL #:	1	RRCID ->	097935	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8778 - 9278
08		350 N	350	-0-	-0-	8 1	340 2	Y	2	2 1		4
09		300 N	245	-0-	-55	2 9	235 2	Y	4	5 1		3
10		418 N	418	-0-	-0-	6 1	403 2	Y	4	3 1		4
11		399 N	399	-0-	-0-	4 9	389 2	Y	2	3 1		3
12		382 N	382	-0-	-0-	8 1	367 2	Y	5	6 1		2
01		372 N	308	-0-	-64	2 9	298 2	Y	2	3 1		1
				WELL #:	2	RRCID ->	166889	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9122 - 9285
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-
				WELL #:	2	RRCID ->	173943	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8920 - 9100
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-
				WELL #:	3	RRCID ->	174903	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8945 - 9132
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-
				WELL #:	1	RRCID ->	176121	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8778 - 8908
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-
				WELL #:	2	RRCID ->	179495	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF. 8644 - 8932
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 (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110	
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-

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956	
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 #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213	
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-

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-			-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-

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-			-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-

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-			-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-

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-			-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 (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"			//CONT.// //CONT.//	06476 700 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
			WELL #:	6	RRCID -> 262598	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8654	- 10133			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:	7	RRCID -> 264522	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 9180	- 10089			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. HARRELL "C"			WELL #:	2	RRCID -> 146008	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 9533	PERF. 8656	- 9160			
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			84
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			84
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			84
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 2		N	-0-			84
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			84
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-			84

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "E"		WELL #: 2		RRCID -> 148918		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2				162
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2				162
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2				162
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2				162
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2				162
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2				162

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385			
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	49 2	7 9	N	6	83 1	20
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	99 2	12 9	N	11		31
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		31
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		31
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		31
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	N	1		32

PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229			
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

MARSHALL 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697			
08	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651 2		N	-0-		81
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-		81
10	1705 N	1470	-0-	-235	-0-	1470 2		N	-0-		81
11	1590 N	740	-0-	-850	-0-	740 2		N	-0-		81
12	1705 N	1385	-0-	-320	-0-	1385 2		N	-0-		81
01	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442 2		N	-0-		81

COOK, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252			
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 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-			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-

REED "E"		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979			
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-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. WATSON, ELMORE ESTATE		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
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

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333	COMPL. DATE 12/30/2001	TOTAL DEPTH 9413	PERF. 9122 - 9392					
08	3627 X	2224	-0-	-1403	-0-	2224	2	N	-0-			11
09	3600 X	1542	-0-	-2058	-0-	1542	2	N	-0-			11
10	3720 X	1149	-0-	-2571	-0-	1149	2	N	-0-			11
11	3600 X	819	-0-	-2781	-0-	819	2	N	-0-			11
12	2232 X	106	-0-	-2126	-0-	106	2	N	-0-			11
01	2232 X	89	-0-	-2143	-0-	89	2	N	-0-			11

COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9174 - 9442					
08	1953 N	1777	-0-	-176	-0-	1777	2	N	-0-			24
09	1800 N	1657	-0-	-143	-0-	1629	2	N	25			49
10	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2	N	-0-			49
11	1710 N	1691	-0-	-19	-0-	1691	2	N	-0-			49
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	47	66	1	30
01	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2	N	-0-			30

COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9222 - 9506					
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			63
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			63
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			63
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			63
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			63
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			63

ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH 9457	PERF. 9112 - 9400					
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	440	2	N	46	98	1	38
09	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	2	N	-0-			38
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2	N	-0-			38
11	360 N	281	-0-	-79	-0-	281	2	N	-0-			38
12	279 N	184	-0-	-95	-0-	125	2	N	54	72	1	20
01	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2	N	-0-			20

BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 10115	PERF. 9247 - 9346					
08	1953 N	1715	-0-	-238	-0-	1714	2	N	1	136	1	36
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-			36
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-			36
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-			36
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-			36
01	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2	N	-0-			36

SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9085 - 9306					
08	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2	N	-0-			13
09	1650 N	1547	-0-	-103	-0-	1547	2	N	-0-			13
10	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	1512	2	N	-0-			13
11	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2	N	-0-			13
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	94	91	1	16
*01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			16

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205574	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9316 - 9500					
08	7223 X	6735	-0-	-488	-0-	6727	2	Y	7			46
09	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7040	2	Y	22	57	1	11
10	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7596	2	Y	22			33
11	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7079	2	Y	31			64
12	7223 X	5788	-0-	-1435	-0-	5787	2	Y	1	55	1	10
*01	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7326	2	Y	7			17

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918		
M	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-

FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209406		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944		
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-

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742		
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-

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-					-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 -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201		
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-

EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			64	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					-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 (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221686		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-

HULL, EFFIE MAE		WELL #: 3		RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091								
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2		N	-0-					39
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-					39
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-					39
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1030	2	67	9	N	61				100
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1043	2	48	9	N	44				144
01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	984	2	67	9	N	61	185	1		20

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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931				
M	O	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MELVIN WALDRIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865			
M	O	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-	

PAT OAKES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 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-	

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	2108 N	1341	-0-	-767	-0-	1341 2	N	-0-		110	
09	1860 N	1444	-0-	-416	-0-	1444 2	N	-0-		110	
10	1643 N	1438	-0-	-205	-0-	1438 2	N	-0-		110	
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	N	-0-		110	
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-		110	
*01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-		110	

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-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966		
M	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-

EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 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-

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-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956		
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2	N	-0-		30
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2	N	-0-		30
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2	N	-0-		30
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2	N	-0-		30
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2	N	-0-		30
*01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	N	-0-		30

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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * *	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-

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916				
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-

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-	-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 #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916				
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-

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986				
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-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

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-	-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 (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930			
M	O	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	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-	

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EFFIE MAE HULL		WELL #: 4		RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084			
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	40	
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	40	
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-	40	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	40	
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2		N	-0-	40	
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-	40	

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	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 -> 262596		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 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-	

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	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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										
MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-			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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. SAMET GAS UNIT		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326								
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FULTON 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062				
M	O	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-	

WELDON COX GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271863		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 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-	

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	8556 X	7751	-0-	-805	-0-	7685	2	66 9	N	60	172	
09	8280 X	6840	-0-	-1440	-0-	6782	2	58 9	N	53	37	
10	8556 X	7155	-0-	-1401	-0-	7081	2	74 9	N	67	104	
11	8100 X	6724	-0-	-1376	-0-	6625	2	99 9	N	90	20	
12	7843 X	6692	-0-	-1151	-0-	6677	2	15 9	N	14	34	
01	7750 X	6357	-0-	-1393	-0-	6318	2	39 9	N	35	69	

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-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SPRING BRANCH GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 275277		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9087 - 9179		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8765 2	28 9		N	25			58
09		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	194 1	6531 2		N	68	54 1		72
							75 9							
10		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	153 1	5183 2		N	-0-			72
11		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	172 1	5911 2		N	-0-			72
12		5301 X	5252	-0-	-49	-0-	149 1	5103 2		N	-0-			72
01		5301 X	5195	-0-	-106	-0-	144 1	4985 2		N	60	115 1		17
							66 9							

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 (RODESSA)		06476 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON					
WILDCO RESOURCES, INC.		923330												
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4C		RRCID -> 254824		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 10867		PERF. 8456 - 8462		
08		899 #	416	-0-	-483	-0-	416 2			N	-0-			254
09		1080 #	620	-0-	-460	-0-	598 2	22 9		N	20			274
10		1116 #	1037	-0-	-79	-0-	969 2	68 9		N	62	174 1		162
11		1080 #	678	-0-	-402	-0-	678 2			N	-0-			162
12		651 #	599	-0-	-52	-0-	549 2	50 9		N	45			207
01		1023 #	559	-0-	-464	-0-	556 2	3 9		N	3			210

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		090870												
CHRISTIAN		WELL #:		1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020		PERF.10423 - 10550		
08		155 N	79	-0-	-76	-0-	79 3			N	-0-			168
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			168
10		341 N	101	-0-	-240	-0-	101 3			N	-0-			168
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-			168
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-			168
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3			N	-0-			168

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700		PERF. 9032 - 9094		
08		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 3			N	-0-			20
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3			N	-0-			20
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3			N	-0-			20
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			20
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-			20
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3			N	-0-			20

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9031 - 9072		
08		775 N	129	-0-	-646	-0-	129 3			N	-0-			131
09		870 N	167	-0-	-703	-0-	167 3			N	-0-			131
10		310 N	239	-0-	-71	-0-	239 3			N	-0-			131
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3			N	-0-			131
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-			131
01		248 N	149	-0-	-99	-0-	149 3			N	-0-			131

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178		
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	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5972	3	68	9	233
09	5430 X	4360	-0-	-1070	-0-	4340	3	20	9	251
10	5611 X	2826	-0-	-2785	-0-	2826	3			251
11	5430 X	2241	-0-	-3189	-0-	2241	3			251
12	5611 X	116	-0-	-5495	-0-	116	3			251
01	5611 X	2274	-0-	-3337	-0-	2213	3	61	9	306

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173		
08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3556	3	101	9	295
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3422	3	10	9	304
10	3813 X	3727	-0-	-86	-0-	3719	3	8	9	311
11	3690 X	3459	-0-	-231	-0-	3459	3			311
12	3813 X	3714	-0-	-99	-0-	3714	3			311
01	3720 X	3614	-0-	-106	-0-	3614	3			311

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226		
08	527 N	328	-0-	-199	-0-	328	3			113
09	1080 N	683	-0-	-397	-0-	683	3			113
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			113
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			113
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			113
01	1054 N	459	-0-	-595	-0-	459	3			113

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226		
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			394
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			394
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			394
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			394
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			394
*01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			394

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					111
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			111
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			111
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			111
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			111
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			111

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136		
08	2325 X	113	-0-	-2212	-0-	103	3	10	9	321
09	2250 X	327	-0-	-1923	-0-	327	3			321
10	2325 X	308	-0-	-2017	-0-	308	3			321
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	225	3	94	9	218
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			218
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			218

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260		
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			190
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			190
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	3	2	9	192
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			192
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			192
01	930 N	791	-0-	-139	-0-	791	3			192

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224		
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	AMT
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
08	3069 X	276	-0-	-2793	-0-	250 3	26 9	N	24	175
09	2970 X	264	-0-	-2706	-0-	264 3		N	-0-	175
10	2728 X	340	-0-	-2388	-0-	338 3	2 9	N	2	177
11	2430 X	501	-0-	-1929	-0-	323 3	178 9	N	162 153 1	186
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-	186
*01	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1389 3	356 9	N	324 178 1	332

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378		
08	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	985 3	17 9	N	15	105
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-	105
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1060 3	7 9	N	6	111
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	995 3	12 9	N	11	122
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109 3	10 9	N	9	131
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1019 3	10 9	N	9	140

HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326		
08	496 N	115	-0-	-381	-0-	115 3		N	-0-	45
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	109 3		N	-0-	45
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	45
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	45
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-	45
01	279 N	182	-0-	-97	-0-	182 3		N	-0-	45

MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166		
08	1643 N	1216	-0-	-427	-0-	1216 3		N	-0-	70
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-	70
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-	70
11	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2712 3	257 9	N	234 182 1	122
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3		N	-0-	122
01	1550 N	465	-0-	-1085	-0-	465 3		N	-0-	122

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122		
08	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3		N	-0-	196
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544 3		N	-0-	196
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 3		N	-0-	196
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2509 3	6 9	N	5	201
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3		N	-0-	201
*01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		N	-0-	201

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256		
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-	151
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3		N	-0-	151
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3		N	-0-	151
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 3		N	-0-	151
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3		N	-0-	151
*01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3		N	-0-	151

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275		
08	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3425 3	194 9	N	176	319
09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145 3		N	-0-	319
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 3		N	-0-	319
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3772 3	1 9	N	1 158 1	162
12	3100 X	2555	-0-	-545	-0-	2555 3		N	-0-	162
*01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4126 3	4 9	N	4	166

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288					
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-			

BETTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336					
08	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	3041	3	67	9	N	61	163
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3386	3	25	9	N	23	186
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3935	3	34	9	N	31	217
11	3270	X	3219	-0-	-51	-0-	3217	3	2	9	N	2	219
12	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	2574	3			N	-0-	219
01	3379	X	2259	-0-	-1120	-0-	2259	3			N	-0-	219

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378					
08	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	1331	3			N	-0-	166
09	1500	N	909	-0-	-591	-0-	909	3			N	-0-	166
10	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1106	3	48	9	N	44	29
11	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	1016	3	2	9	N	2	31
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-	31
01	1147	N	869	-0-	-278	-0-	869	3			N	-0-	31

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235					
08	2046	X	1617	-0-	-429	-0-	1617	3			N	-0-	134
09	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-	134
10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-	134
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-	134
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-	134
01	2046	N	1764	-0-	-282	-0-	1764	3			N	-0-	134

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224					
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4274	3	63	9	N	57	203
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-	203
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4617	3	6	9	N	5	208
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-	208
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-	208
*01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2892	3	46	9	N	42	250

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098					
08	3084	N	3064	-0-	-20	-0-	3023	3	41	9	N	37	111
09	3000	N	3096	-0-	96	-0-	3093	3	3	9	N	3	114
10	3852	X	3756	-0-	-96	-0-	3745	3	11	9	N	10	124
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2885	3	19	9	N	17	141
12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-	141
*01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-	141

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142					
08	1953	N	1202	-0-	-751	-0-	1106	3	96	9	N	87	339
09	1530	N	1119	-0-	-411	-0-	1119	3			N	-0-	339
10	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1170	3			N	-0-	339
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-	339
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-	339
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1095	3	39	9	N	35	344

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909				
M	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	BALANCE	
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-		72	
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-		72	
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-		72	
11	1410 N	1044	-0-	-366	-0-	1044	3	N	-0-		72	
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-		72	
01	1550 N	943	-0-	-607	-0-	943	3	N	-0-		72	

BETTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940				
08	26853 X	26853	-0-	-0-	-0-	26310	3	543 9	N	494	536 1	297
09	24392 X	24392	-0-	-0-	-0-	23959	3	433 9	N	394	370 1	321
10	27568 X	27568	-0-	-0-	-0-	27054	3	514 9	N	467	570 1	218
11	24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	24291	3	458 9	N	416	376 1	258
12	22929 X	22929	-0-	-0-	-0-	22404	3	525 9	N	477	577 1	158
*01	26668 X	26668	-0-	-0-	-0-	26164	3	504 9	N	458	369 1	247

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364				
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		123
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		123
10	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3		N	-0-		123
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		123
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		123
01	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3		N	-0-		123

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148				
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2216	3	39 9	N	35		275
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2112	3	2 9	N	2		277
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3		N	-0-	183 1	94
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	3	8 9	N	7		101
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2038	3	11 9	N	10		111
*01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2042	3	198 9	N	180	138 1	153

TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076				
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-		113
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-		113
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		N	-0-		113
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-		113
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-		113
*01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-		113

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144				
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3		N	-0-		149
09	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-		149
10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		N	-0-		149
11	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2431	3	22 9	N	20		169
12	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-		169
*01	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-		169

HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172				
08	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5187	3	39 9	N	35		144
09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4271	3	135 9	N	123		267
10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5326	3	23 9	N	21	194 1	94
11	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4916	3	6 9	N	5		99
12	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3		N	-0-		99
*01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4943	3	11 9	N	10		109

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267003	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9738 - 10212	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2666 N	2635	-0-	-31	-0-	2635 3		N	-0-			257
09		3000 X	2720	-0-	-280	-0-	2720 3		N	-0-			257
10		3100 X	2368	-0-	-732	-0-	2368 3		N	-0-			257
11		3000 X	2699	-0-	-301	-0-	2699 3		N	-0-			257
12		2790 X	2493	-0-	-297	-0-	2493 3		N	-0-			257
01		2821 X	2323	-0-	-498	-0-	2323 3		N	-0-			257

WILLIAMS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	267632	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9741 - 10129	
08		4247 X	2210	-0-	-2037	-0-	2210 3		N	-0-			216
09		3630 X	2375	-0-	-1255	-0-	2375 3		N	-0-			216
10		3565 X	2221	-0-	-1344	-0-	2221 3		N	-0-			216
11		3450 X	1878	-0-	-1572	-0-	1878 3		N	-0-			216
12		2697 X	1613	-0-	-1084	-0-	1613 3		N	-0-			216
01		2449 X	1703	-0-	-746	-0-	1703 3		N	-0-			216

HARVEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267633	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9312 - 10204	
08		2139 N	2124	-0-	-15	-0-	2112 3	12 9	N	11			176
09		2400 N	1942	-0-	-458	-0-	1929 3	13 9	N	12			188
10		2480 N	2138	-0-	-342	-0-	2130 3	8 9	N	7			195
11		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2265 3	11 9	N	10			205
12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-			205
*01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		N	-0-			205

KLARAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267863	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9690 - 10128	
08		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3		N	-0-			140
09		2880 X	2772	-0-	-108	-0-	2743 3	29 9	N	26			166
10		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3029 3	13 9	N	12			178
11		2880 X	2535	-0-	-345	-0-	2516 3	19 9	N	17			195
12		2976 X	2528	-0-	-448	-0-	2502 3	26 9	N	24	177 1		42
*01		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 3		N	-0-			42

ERICSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	268476	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9696 - 10124	
08		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 3		N	-0-			144
09		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 3		N	-0-			144
10		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 3		N	-0-			144
11		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 3		N	-0-			144
12		3410 X	2390	-0-	-1020	-0-	2390 3		N	-0-			144
*01		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 3		N	-0-			144

KLARAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	269898	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9702 - 10137	
08		5084 X	4005	-0-	-1079	-0-	4005 3		N	-0-			220
09		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4423 3	17 9	N	15			235
10		4123 X	4114	-0-	-9	-0-	4112 3	2 9	N	2			237
11		3990 X	3607	-0-	-383	-0-	3537 3	70 9	N	64			301
12		4123 X	3155	-0-	-968	-0-	3155 3		N	-0-			301
01		4588 X	3658	-0-	-930	-0-	3658 3		N	-0-			301

ERICSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	271870	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9744 - 10149	
08		5983 X	4188	-0-	-1795	-0-	4143 3	45 9	N	41			275
09		5790 X	4098	-0-	-1692	-0-	4098 3		N	-0-			275
10		5828 X	4568	-0-	-1260	-0-	4568 3		N	-0-	182 1		93
11		5190 X	4669	-0-	-521	-0-	4669 3		N	-0-			93
12		5301 X	4543	-0-	-758	-0-	4540 3	3 9	N	3			96
01		4557 X	4440	-0-	-117	-0-	4322 3	118 9	N	107			203

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870											
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 271872			COMPL. DATE 11/09/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		2666 X	1766	-0-	-900	-0-	1766 3			N	-0-			136
09		2520 X	1237	-0-	-1283	-0-	1237 3			N	-0-			136
10		2542 X	1315	-0-	-1227	-0-	1315 3			N	-0-			136
11		1710 N	1186	-0-	-524	-0-	1186 3			N	-0-			136
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3			N	-0-			136
01		1302 N	1036	-0-	-266	-0-	1036 3			N	-0-			136

HARVEY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 272082			COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918			
08		25059 X	25059	-0-	-0-	-0-	24937 3	122 9		N	111	185 1		180
09		21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	21136 3	90 9		N	82			262
10		22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	21988 3	74 9		N	67	190 1		139
11		20970 X	18059	-0-	-2911	-0-	18050 3	9 9		N	8			147
12		21669 X	8672	-0-	-12997	-0-	8672 3			N	-0-			147
01		21669 X	19700	-0-	-1969	-0-	19435 3	265 9		N	241	185 1		203

CORBY #1 GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 274177			COMPL. DATE 07/13/2014			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186			
08		4495 X	3026	-0-	-1469	-0-	2826 3	200 9		N	182			347
09		3540 X	2868	-0-	-672	-0-	2868 3			N	-0-			347
10		3658 X	2972	-0-	-686	-0-	2972 3			N	-0-			347
11		3480 X	3089	-0-	-391	-0-	3077 3	12 9		N	11	191 1		167
12		3596 X	2478	-0-	-1118	-0-	2478 3			N	-0-			167
01		3038 X	1814	-0-	-1224	-0-	1814 3			N	-0-			167

ROSIER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 274652			COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196			
08		13175 X	12218	-0-	-957	-0-	12151 3	67 9		N	61			305
09		12750 X	9723	-0-	-3027	-0-	9698 3	25 9		N	23			328
10		13175 X	10027	-0-	-3148	-0-	9986 3	41 9		N	37	185 1		180
11		12720 X	8960	-0-	-3760	-0-	8875 3	85 9		N	77	192 1		65
12		12586 X	8539	-0-	-4047	-0-	8539 3			N	-0-			65
01		12214 X	9594	-0-	-2620	-0-	9554 3	40 9		N	36			101

HARVEY GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 276166			COMPL. DATE 01/24/2015			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988			
08		25088 X	25088	-0-	-0-	-0-	24693 3	395 9		N	359	184 1		274
09		21480 X	21014	-0-	-466	-0-	20762 3	252 9		N	229	189 1		314
10		21390 X	21182	-0-	-208	-0-	20904 3	278 9		N	253	181 1		386
11		24000 X	16275	-0-	-7725	-0-	16251 3	24 9		N	22	185 1		223
12		24800 X	14643	-0-	-10157	-0-	14465 3	178 9		N	162	182 1		203
01		24800 X	13028	-0-	-11772	-0-	12809 3	219 9		N	199	187 1		215

ERICSON GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 276167			COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065			
08		11408 X	5112	-0-	-6296	-0-	5112 3			N	-0-			279
09		9270 X	4847	-0-	-4423	-0-	4835 3	12 9		N	11			290
10		8525 X	4182	-0-	-4343	-0-	4182 3			N	-0-	180 1		110
11		6210 X	4203	-0-	-2007	-0-	4203 3			N	-0-			110
12		5239 X	3939	-0-	-1300	-0-	3939 3			N	-0-			110
01		5115 X	3766	-0-	-1349	-0-	3626 3	140 9		N	127			237

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
CL&F OPERATING LLC				154789								
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		5	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 9640 - 10007	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-

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	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	2836	3	Y	-0-	21
09	3030	X	2726	-0-	-304	-0-	2726	3	Y	-0-	21
10	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	2831	3	Y	-0-	21
11	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	2655	3	1 9 Y	1	22
12	2976	X	2842	-0-	-134	-0-	2842	3	Y	-0-	22
*01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3	Y	-0-	22

WORTHY		WELL #:		1	RRCID ->	140128	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9315 - 10100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98

ROY, LEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143557	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9252 - 9607
08	3658	X	3223	-0-	-435	-0-	32	1	3191 2 N	-0-	77
09	3510	X	3162	-0-	-348	-0-	31	1	3131 2 N	-0-	77
10	3627	X	2737	-0-	-890	-0-	2737	3	N	-0-	77
11	3510	X	2341	-0-	-1169	-0-	2340	3	1 9 N	1	78
12	3255	X	2033	-0-	-1222	-0-	2033	3	N	-0-	78
01	3102	X	2495	-0-	-607	-0-	2495	3	N	-0-	78

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF. 9322 - 9852
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	5	1	452 2 Y	-0-	33 7
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	4	1	421 2 Y	-0-	-0-
10	3100	N	4500	-0-	1400	-0-	4500	3	Y	-0-	-0-
11	1917	N	517	-0-	-1400	-0-	516	3	1 9 Y	1	1
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	Y	-0-	1
01	599	X	530	-0-	-69	-0-	530	3	Y	-0-	1

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	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	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	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-

SAVAGE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	148520	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9450 - 9720		
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	3		Y	-0-				25
09	2280 X	1496	-0-	-784	-0-	-0-	1496	3		Y	-0-				25
10	2852 X	2091	-0-	-761	-0-	-0-	2091	3		Y	-0-				25
11	2760 X	2314	-0-	-446	-0-	-0-	2313	3	1 9	Y	-1				26
12	2852 X	2143	-0-	-709	-0-	-0-	2143	3		Y	-0-				26
01	2449 X	2201	-0-	-248	-0-	-0-	2201	3		Y	-0-				26

KELLY "A"				WELL #:	1U	RRCID ->	180137	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9273 - 9533		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15 7			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-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-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	59	-0-	59	-0-	-0-	59	3		Y	-0-				-0-
12	T. A.	19408	-0-	19408	-0-	-0-	19467	3		Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19467			Y	-0-				-0-

KELLY "B"				WELL #:	1U	RRCID ->	182178	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	13525	PERF.	9717 - 9888		
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1248 2	N	-0-				2
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	789 2	N	-0-				2
10	527 N	410	-0-	-117	-0-	-0-	410	3		N	-0-				2
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	-0-	470	3		N	-0-				2
12	527 N	294	-0-	-233	-0-	-0-	294	3		N	-0-	1 5			1
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-				1

WEST "B"				WELL #:	4U	RRCID ->	216937	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	13307	PERF.	9386 - 9592		
08	5704 X	4723	-0-	-981	-0-	-0-	47	1	4676 3	Y	-0-	15 7			-0-
09	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	5813 3	Y	-0-				-0-
10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	5741 3	Y	-0-				-0-
11	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	-0-	5494	3		Y	-0-				-0-
12	6045 X	5519	-0-	-526	-0-	-0-	5518	3	1 9	Y	-1				1
01	5798 X	5609	-0-	-189	-0-	-0-	5609	3		Y	-0-				1

SAVAGE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	218287	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9024 - 9918		
08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	-0-	4516	3		Y	-0-				-0-
09	4740 X	4156	-0-	-584	-0-	-0-	4156	3		Y	-0-				-0-
10	4898 X	4433	-0-	-465	-0-	-0-	11	1	4422 3	Y	-0-				-0-
11	4740 X	4590	-0-	-150	-0-	-0-	4590	3		Y	-0-				-0-
12	4619 X	4429	-0-	-190	-0-	-0-	4428	3	1 9	Y	-1				1
*01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	-0-	5096	3		Y	-0-				1

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					45 7		-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-

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

LEE ROY "A"		WELL #:		3 U	RRCID ->	224836	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9239 - 9884
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-

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

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232289	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	9340 - 9977
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:		4U	RRCID ->	232988	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	9115 - 9961
08	9768 X	-0-	-0-	-9768	-0-				N	-0-		1
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		1
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5	-0-
01	0 X	-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-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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												
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163												
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 WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 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-

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-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052												
*08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	6	7	1
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			1
*10	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	11	1	4556	3	N	-0-	1
*11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3	N	-0-			1
*12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3	N	-0-			1
*01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3	N	-0-			1

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-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 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-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008										TOTAL DEPTH	13265	PERF.	9500 - 10056				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	7656	-0-	7656	7656		19	1	7637	3	N	-0-		-0-
11	SWR	10	7856	-0-	7856	15512		7856	3			N	-0-		-0-
12	SWR	10	1192	-0-	1192	16704		1191	3	1	9	N	1		1
01	SWR	10	6105	-0-	6105	22809		6105	3			N	-0-		1

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-

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

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

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558										MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576		COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	9680 - 10375
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311										JOHNSON "AB" GAS UNIT 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

VALENCE OPERATING COMPANY 881167										RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330		COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	9438 - 9442
08	248 N	119	-0-	-129	-0-	13	1	105	2	Y	1	1	1	1			
						1	9										
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	18	1	158	2	Y	1	1	1	1			
						1	9										
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	Y	1	1	1	1			
						1	9										
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	1			2			
						1	9										
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	160	2	Y	1	1	1	2			
						1	9										
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	180	2	Y	1	1	1	2			
						1	9										

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RUSSELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	131110	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9512 -	9570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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-

HOLMES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9172 -	9498
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	6	6	8	-0-

HOLMES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	161379	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	14966	PERF.	9154 -	9398
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 ->	165092	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10171	PERF.	9017 -	10040	
08	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	388	1	3179	2	Y	35	33	1	83
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	340	1	3017	2	Y	31	38	1	1 8 75
10	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	351	1	2570	2	Y	20	65	1	30
11	2880 X	2642	-0-	-238	-0-	337	1	2274	2	Y	28	1	8	57
12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	486	1	2898	2	Y	29	35	1	2 8 49
01	2976 X	2658	-0-	-318	-0-	407	1	2229	2	Y	20	30	1	1 8 38

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8289 -	10072	
08	3503 X	2701	-0-	-802	-0-	63	1	2620	2	Y	16	54	1	-0-
09	3390 X	2377	-0-	-1013	-0-	62	1	2296	2	Y	17	1	8	16
10	3503 X	3058	-0-	-445	-0-	83	1	2975	2	Y	-0-			16
11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	71	1	2683	2	Y	1	16	1	1 8 -0-
12	2697 X	2670	-0-	-27	-0-	68	1	2601	2	Y	1	1	8	-0-
01	3069 X	2889	-0-	-180	-0-	81	1	2808	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 #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

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	1426 N	628	-0-	-798	-0-	15 1	609 2	Y	4	19 1		-0-
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	4 9	1945 2	Y	14			14
10	961 N	289	-0-	-672	-0-	15 9	281 2	Y	-0-			14
11	600 N	192	-0-	-408	-0-	8 1	187 2	Y	-0-	14 1		-0-
12	1891 N	242	-0-	-1649	-0-	5 1	236 2	Y	-0-			-0-
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	6 1	294 2	Y	-0-			-0-
						9 1						

 CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	56 1	2330 2	Y	14	46 1		-0-
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	15 9	2167 2	Y	16			16
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	18 9	2355 2	Y	-0-			16
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	65 1	2407 2	Y	-0-	16 1		-0-
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	64 1	2269 2	Y	-0-			-0-
*01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	59 1	2396 2	Y	-0-			-0-
						69 1						

 GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

08	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	164 1	7308 2	Y	70	71 1		61
09	7200 X	6752	-0-	-448	-0-	77 9	6479 2	Y	98	130 1	2 8	27
10	7874 X	5949	-0-	-1925	-0-	108 9	5700 2	Y	85	60 1	2 8	50
11	7620 X	6835	-0-	-785	-0-	155 1	6661 2	Y	33	58 1		25
12	7874 X	7534	-0-	-340	-0-	94 9	7227 2	Y	115	119 1	3 8	18
*01	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	138 1	7362 2	Y	50	66 1	1 8	1
						36 9						
						180 1						
						127 9						
						191 1						
						55 9						

 ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	22 1	995 2	Y	9	10 1		4
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	10 9	982 2	Y	13	17 1		-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	25 1	933 2	Y	13	9 1		4
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	14 9	1096 2	Y	5	9 1		-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	23 1	1228 2	Y	18	18 1		-0-
*01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	6 9	1136 2	Y	10	10 1		-0-
						31 1						
						20 9						
						29 1						
						11 9						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	73 1 20 9	3023 2	Y	18	54 1		1
09	2700 X	2659	-0-	-41	-0-	69 1 20 9	2570 2	Y	18			19
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	87 1 61 9	3122 2	Y	55	1 8		73
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	76 1 55 9	2883 2	Y	50	121 1		2
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	76 1 97 9	2899 2	Y	88			90
*01	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	91 1 92 9	3136 2	Y	84	154 1		20

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	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-

ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486				
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-

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-

RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732				
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3062 2	30 9	Y	27	25 1		33
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3304 2	29 9	Y	26	33 1		26
10	2914 X	2520	-0-	-394	-0-	2501 2	19 9	Y	17	23 1		20
11	2820 X	2510	-0-	-310	-0-	2481 2	29 9	Y	26			46
12	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4822 2	42 9	Y	38	28 1		56
*01	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4257 2	33 9	Y	30	34 1		52

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4016 2	47 9	Y	43	40 1	38
09	2250 X	1820	-0-	-430	-0-	1801 2	19 9	Y	17	22 1	33
10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2517 2	19 9	Y	17	30 1	20
11	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2419 2	28 9	Y	25		45
12	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5231 2	46 9	Y	42	27 1	60
*01	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4297 2	33 9	Y	30	37 1	53

RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133			
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4362 2	52 9	Y	47	44 1	50
09	3630 X	3240	-0-	-390	-0-	3206 2	34 9	Y	31	39 1	42
10	3751 X	3353	-0-	-398	-0-	3329 2	24 9	Y	22	38 1	26
11	3630 X	3317	-0-	-313	-0-	3278 2	39 9	Y	35		61
12	3751 X	3469	-0-	-282	-0-	3439 2	30 9	Y	27	37 1	51
*01	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3936 2	31 9	Y	28	31 1	48

RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089			
08	5425 X	3459	-0-	-1966	-0-	3414 2	45 9	Y	41	38 1	47
09	4950 X	3718	-0-	-1232	-0-	3676 2	42 9	Y	38	50 1	35
10	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5453 2	40 9	Y	36	31 1	38
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5291 2	62 9	Y	56	2 8	94
12	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4815 2	42 9	Y	38	55 1	77
01	5487 X	3949	-0-	-1538	-0-	3918 2	31 9	Y	28	45 1	60

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044			
08	5642 X	4138	-0-	-1504	-0-	90 1	4006 2	Y	38	38 1	30
09	5460 X	4182	-0-	-1278	-0-	42 9	4022 2	Y	53	71 1	12
10	5642 X	3966	-0-	-1676	-0-	102 1	3802 2	Y	55	40 1	27
11	5460 X	3606	-0-	-1854	-0-	58 9	3507 2	Y	24	43 1	7
12	5642 X	4159	-0-	-1483	-0-	61 9	3966 2	Y	85	90 1	2
01	4309 X	4281	-0-	-28	-0-	73 1	4130 2	Y	40	40 1	2

GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161			
08	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	185 1	8218 2	Y	63	63 1	192
09	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	69 9	7654 2	Y	93	126 1	159
10	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	195 1	7738 2	Y	91	65 1	185
11	7650 X	7221	-0-	-429	-0-	102 9	7032 2	Y	39	67 1	156
12	7905 X	7136	-0-	-769	-0-	210 1	6827 2	Y	126	133 1	149
01	7905 X	7241	-0-	-664	-0-	100 9	7028 2	Y	28	61 1	116

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) WILDCO RESOURCES, INC. WALKER		//CONT.//	06476 800 9233330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LEON				
		WELL #:	1	RRCID -> 097460	COMPL. DATE 07/23/1981	TOTAL DEPTH 10411	PERF. 9397	-	9406					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	DLQ	G-10	4794	-0-	4794	4794	4791	2	3	9	N	3		160
09	DLQ	G-10	3668	-0-	3668	8462	3655	2	13	9	N	12		172
10	DLQ	G-10	4864	-0-	4864	13326	4841	2	23	9	N	21		193
11	DLQ	G-10	4940	-0-	4940	18266	4933	2	7	9	N	6		199
*12		22913 X	4647	-0-	-18266	-0-	4633	2	14	9	N	13		212
01		4867 X	4143	-0-	-724	-0-	4143	2			N	-0-		212

KENNEDY, VERNA		WELL #:	1	RRCID -> 140430	COMPL. DATE 12/28/1991	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9618	-	9774					
08	DLQ	G-10	2640	-0-	2640	2640	2640	2			N	-0-		274
09	DLQ	G-10	1817	-0-	1817	4457	1817	2			N	-0-		274
10	DLQ	G-10	1874	-0-	1874	6331	1874	2			N	-0-		274
11	DLQ	G-10	1131	-0-	1131	7462	1131	2			N	-0-		274
*12		9904 X	2442	-0-	-7462	-0-	2434	2	8	9	N	7		281
*01		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2741	2	8	9	N	7		288

WALKER		WELL #:	2	RRCID -> 145879	COMPL. DATE 04/30/1993	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9472	-	9686					
08		1922 N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2			N	-0-		151
09		2400 N	1968	-0-	-432	-0-	1968	2			N	-0-		151
10		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-		151
11		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-		151
*12		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-		151
*01		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-		151

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	4T	RRCID -> 253180	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 10867	PERF. 9210	-	10736					
08	DLQ	G-10	1248	-0-	1248	1248	1248	2			N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1792	-0-	1792	3040	1792	2			N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2906	-0-	2906	5946	2906	2			N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2032	-0-	2032	7978	2032	2			N	-0-		-0-
*12		9622 X	1644	-0-	-7978	-0-	1644	2			N	-0-		-0-
01		2914 X	1668	-0-	-1246	-0-	1668	2			N	-0-		-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID -> 262356	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9196	-	10152					
08	DLQ	G-10	1802	-0-	1802	1802	1802	2			N	-0-		272
09	DLQ	G-10	2307	-0-	2307	4109	2298	2	9	9	N	8		280
10	DLQ	G-10	2096	-0-	2096	6205	2088	2	8	9	N	7		287
11	DLQ	G-10	1593	-0-	1593	7798	1593	2			N	-0-		287
*12		3000 N	2025	-0-	-975	6823	2025	2			N	-0-		287
*01		3100 N	1484	-0-	-1616	5207	1484	2			N	-0-		287

XTO ENERGY INC. HULL, EFFIE MAE		WELL #:	945936 1	RRCID -> 089645	COMPL. DATE 08/28/1995	TOTAL DEPTH 13824	PERF. 9372	-	9491					
08		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-		14
09		3180 X	3067	-0-	-113	-0-	3067	2			N	-0-		14
10		3286 X	3108	-0-	-178	-0-	3108	2			N	-0-		14
11		3180 X	2680	-0-	-500	-0-	2679	2			N	1		15
12		3286 X	3079	-0-	-207	-0-	3042	2	37	9	N	34		49
01		3286 X	3226	-0-	-60	-0-	3226	2			N	-0-		49

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028	
M	O	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	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	20
09	1290 N	1143	-0-	-147	-0-	1143 2		N	20
10	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036 2		N	20
11	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274 2		N	20
12	1178 N	608	-0-	-570	-0-	608 2		N	20
*01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	20

GUEST -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130	
08	3410 X	2360	-0-	-1050	-0-	2360 2		N	214
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3313 2	3 9	N	217
10	3410 X	3202	-0-	-208	-0-	3173 2	29 9	N	61
11	3150 X	2856	-0-	-294	-0-	2856 2		N	61
12	3410 X	2761	-0-	-649	-0-	2761 2		N	61
01	3410 X	2693	-0-	-717	-0-	2612 2	81 9	N	135

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-
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-

HULL #1		WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684	
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2		N	19
09	2820 X	2796	-0-	-24	-0-	2796 2		N	19
10	2914 X	2841	-0-	-73	-0-	2841 2		N	19
11	2820 X	2752	-0-	-68	-0-	2752 2		N	19
12	2914 X	2737	-0-	-177	-0-	2716 2	21 9	N	38
01	2914 X	2517	-0-	-397	-0-	2517 2		N	38

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518	
08	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	160 1	2850 2	N	14
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	133 1	2270 2	N	14
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	137 1	2471 2	N	14
11	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	17 1	2806 2	N	14
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2473 2	66 9	N	23
*01	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N	23

FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013	
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	44 1	784 2	N	18
09	870 N	328	-0-	-542	-0-	18 1	310 2	N	18
10	744 N	622	-0-	-122	-0-	33 1	589 2	N	18
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	12 1	1275 2	N	18
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	18
*01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		N	18

VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398	
08	4495 X	4460	-0-	-35	-0-	4460 2		N	29
09	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4471 2	10 9	N	38
10	4495 X	4466	-0-	-29	-0-	4466 2		N	38
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2		N	38
12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2		N	38
01	4495 X	4321	-0-	-174	-0-	4306 2	15 9	N	52

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936							
MARSHALL "A"										WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-

OAKES, PAT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213	
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2		N	-0-						105
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-						105
10	1209	N	800	-0-	-409	-0-	800	2		N	-0-						105
11	1080	N	646	-0-	-434	-0-	646	2		N	-0-						105
12	1209	N	643	-0-	-566	-0-	643	2		N	-0-						105
01	806	N	509	-0-	-297	-0-	509	2		N	-0-						105

BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174	
08	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2		N	-0-						56
09	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2		N	-0-						56
10	465	N	162	-0-	-303	-0-	162	2		N	-0-						56
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-						56
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-						56
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-						56

HUNTER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149	
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	243	1	4966	2	N	17					144
							19	9									
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	221	1	4320	2	N	13	115	1			42
							14	9									
10	4650	X	3757	-0-	-893	-0-	212	1	3527	2	N	16					58
							18	9									
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5068	2	29	9	N	26					84
12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5447	2	31	9	N	28					112
*01	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5301	2	31	9	N	28					140

VARIBUS										WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377	
08	5239	X	5213	-0-	-26	-0-	5204	2	9	9	N	8					60
09	5070	X	4823	-0-	-247	-0-	4802	2	21	9	N	19					79
10	5239	X	4680	-0-	-559	-0-	4680	2			N	-0-					79
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					79
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					79
*01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5423	2	52	9	N	47					126

MCASHAN GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330	
08	3534	X	3091	-0-	-443	-0-	165	1	2926	2	N	-0-					25
09	3420	X	2712	-0-	-708	-0-	150	1	2562	2	N	-0-					25
10	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	170	1	3058	2	N	-0-					25
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	16	1	3617	2	N	-0-					25
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3847	2	61	9	N	55	58	1			22
01	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	2823	2			N	-0-					22

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936								
VARIBUS			WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936		PERF. 9316 - 9428
M	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	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 2		N	-0-		107
09	5460 X	5324	-0-	-136	-0-	5299 2	25 9	N	23		130
10	5642 X	5353	-0-	-289	-0-	5350 2	3 9	N	3		133
11	5460 X	5140	-0-	-320	-0-	5140 2		N	-0-		133
12	5487 X	5277	-0-	-210	-0-	5266 2	11 9	N	10		143
01	5487 X	5123	-0-	-364	-0-	5106 2	17 9	N	15		158

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9302 - 9878
*02	2268 N	2210	-0-	-58	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
*03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2		N	-0-		-0-
*04	1770 N	1351	-0-	-419	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
*05	2449 N	1376	-0-	-1073	-0-	1376 2		N	-0-		-0-
*06	2160 N	1116	-0-	-1044	-0-	1116 2		N	-0-		-0-
*07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-		-0-
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
*09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
*10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		-0-
*12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-		-0-

HOLMES "S"			WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9918 - 10032
08	2201 N	1724	-0-	-477	-0-	1724 2		N	-0-		150
09	1980 N	1897	-0-	-83	-0-	1897 2		N	-0-		150
10	1705 N	1202	-0-	-503	-0-	1202 2		N	-0-		150
11	1680 N	1484	-0-	-196	-0-	1484 2		N	-0-		150
12	1953 N	1759	-0-	-194	-0-	1759 2		N	-0-		150
*01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-		150

COOK, LOUISE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166 - 10397
08	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-		106
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2508 2	77 9	N	70	164 1	12
10	2294 N	1869	-0-	-425	-0-	1869 2		N	-0-		12
11	2220 N	2042	-0-	-178	-0-	2042 2		N	-0-		12
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-		12
*01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-		12

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 9295
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2		N	-0-		105
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		105
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	182 2	15 9	N	14		119
11	210 N	99	-0-	-111	-0-	99 2		N	-0-		119
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2		N	-0-		119
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	161 2	8 9	N	7		126

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2	N	-0-		-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	N	-0-		-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-		-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2	N	-0-		-0-
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-		-0-

NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408			
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 2	N	-0-		15
09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2	N	-0-		15
10	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 2	N	-0-		15
11	4470	X	3569	-0-	-901	-0-	3569 2	N	-0-		15
12	4712	X	2615	-0-	-2097	-0-	2615 2	N	-0-		15
01	4712	X	6	-0-	-4706	-0-	6 2	N	-0-		15

MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085			
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100 2	N	-0-		28
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-		28
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		28
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		28
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-		28
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78 2	N	-0-		28

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164			
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	125 1	3626 2	N	33	54
09	3450	X	3044	-0-	-406	-0-	98 1	2876 2	N	64	49
10	3565	X	3007	-0-	-558	-0-	99 1	2908 2	N	-0-	49
11	3450	X	2625	-0-	-825	-0-	86 1	2539 2	N	-0-	49
12	3565	X	1641	-0-	-1924	-0-	48 1	1538 2	N	50	17
01	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	55 9	3173 2	N	-0-	17

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507			
08	2294	N	1820	-0-	-474	-0-	1820 2		N	-0-	35
09	2220	N	1803	-0-	-417	-0-	1803 2		N	-0-	35
10	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	1904 2		N	-0-	35
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2230 2	87 9	N	79	114
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2137 2	80 9	N	73	15
*01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-	15

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-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100								
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-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	43	N	43	-0-	-0-		43	2		N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	59	N	59	-0-	-0-		59	2		N	-0-					50

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366								
08	2449	N	2445	-0-	-4		2445	2		N	-0-					187
09	2370	N	2297	-0-	-73		2290	2	7	9	N	6				193
10	2449	N	2349	-0-	-100		2347	2	2	9	N	2	176	1		19
11	2370	N	2263	-0-	-107		2250	2	13	9	N	12				31
12	2387	N	2281	-0-	-106		2250	2	31	9	N	28				59
01	2356	N	1658	-0-	-698		1650	2	8	9	N	7				66

HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506								
08	2410	N	2410	-0-	-0-		2410	2		N	-0-					47
09	2993	N	2993	-0-	-0-		2993	2		N	-0-					47
10	2920	N	2920	-0-	-0-		2920	2		N	-0-					47
11	2495	N	2495	-0-	-0-		2495	2		N	-0-					47
12	2423	N	2423	-0-	-0-		2401	2	22	9	N	20				67
*01	2108	N	2108	-0-	-0-		2108	2		N	-0-					67

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632								
08	525	N	525	-0-	-0-		525	2		N	-0-					154
09	333	N	333	-0-	-0-		333	2		N	-0-					154
10	341	N	333	-0-	-8		333	2		N	-0-					154
11	330	N	167	-0-	-163		167	2		N	-0-					154
12	341	N	-0-	-0-	-341					N	-0-					154
01	341	N	-0-	-0-	-341					N	-0-					154

NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516								
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438								
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-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FULTON 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	205566	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	13484	PERF.	9083 - 10290
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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-

PULLEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205575	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9271 - 9718
08	7161 X	6954	-0-	-207	-0-	6946	2	8 9	Y	7		48
09	6930 X	5053	-0-	-1877	-0-	5029	2	24 9	Y	22	57 1	13
10	7161 X	4229	-0-	-2932	-0-	4205	2	24 9	Y	22		35
11	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7696	2	33 9	Y	30		65
12	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7469	2	2 9	Y	2	55 1	12
01	6944 X	6602	-0-	-342	-0-	6594	2	8 9	Y	7		19

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-

FULTON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	209407	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	9050 - 10308
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:		11	RRCID ->	217220	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	9218 - 10135
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 ->	219146	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	15293	PERF.	9364 - 10832
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 ->	221687	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	15390	PERF.	9343 - 9570
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243				
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 "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688				
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-

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-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243024		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247485		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040	
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-

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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251115		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HELMCAMP		WELL #: 2		RRCID -> 251188		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8983 - 10119		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2		N	-0-		-0-	
09	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	1274	2		N	-0-		-0-	
10	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2		N	-0-		-0-	
11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1290	2		N	-0-		-0-	
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-		-0-	
*01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-		-0-	

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-	

EPPES UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9318 - 9664		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-		138	
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-		138	
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-		138	
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-		138	
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-		138	
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		138	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	337 1	5368 2	N	-0-		125
09		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	305 1	4944 2	N	129	188 1	66
							142 9					
10		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	304 1	5066 2	N	9		75
							10 9					
11		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	264 1	4687 2	N	52		127
							57 9					
12		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	265 1	4744 2	N	-0-		127
*01		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	260 1	4626 2	N	-0-		127

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230												
08		3317 X	2561	-0-	-756	-0-	2561 2		N	-0-		37
09		3210 X	2585	-0-	-625	-0-	2576 2	9 9	N	8		45
10		3317 X	3106	-0-	-211	-0-	3106 2		N	-0-		45
11		3210 X	1093	-0-	-2117	-0-	1093 2		N	-0-		45
12		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3809 2	8 9	N	7		52
*01		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4012 2	259 9	N	235	188 1	99

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818												
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		31
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		31
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		31
11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-		31
12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-		31
*01		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-		31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	261534	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	14340	PERF. 9033 - 10460
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	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 #:		8	RRCID ->	262441	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	12965	PERF. 9078 - 9832
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 #:		15	RRCID ->	262484	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	13156	PERF. 9212 - 9933
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 #:		7	RRCID ->	262515	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 9093 - 9858
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-

EPPES UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	262600	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	14267	PERF. 8998 - 9929
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-

MARSHALL "A"		WELL #:		8	RRCID ->	262702	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	11027	PERF. 9142 - 10302
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-	146
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-	146
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-	146
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-	146
12	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	1683	2		N	-0-	146
01	1798 N	1356	-0-	-442	-0-	1356	2		N	-0-	146

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	262713	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	12975	PERF. 9076 - 9832
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							
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	264766	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	13023	PERF. 9228 - 9821
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-

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-					-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 #:		16	RRCID ->	265168	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF. 9175 - 10540
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 #:		21	RRCID ->	266063	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13433	PERF. 9181 - 10577
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-

SAMET GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	266111	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	13973	PERF. 9618 - 10480
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-

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-					-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 #:		3	RRCID ->	266308	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	14211	PERF. 9009 - 9976
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 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-

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064												

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

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-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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-	-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-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

08	899	N	621	-0-	-278	-0-	621	2		N	-0-		55
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	633	2	17	9	N	15	70
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		70
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		70
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	715	2	44	9	N	40	110
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-	110 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN WHEELER (BACON LIME)
FORTUNE RESOURCES LLC
MARSH, M.G.

07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
278755
WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

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	936 N	936	-0-	-0-	-0-	910	2	26	9	N	24		93
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	854	2	32	9	N	29		122
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-		122
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	601	2	44	9	N	40	123 1	39
*12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	910	2	36	9	N	33		72
*01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	700	2	31	9	N	28		100

LANCASTER, J.K.

WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

08	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	1138	2	23	9	Y	21		77
09	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	1068	2	25	9	Y	23		100
10	1333 N	1044	-0-	-289	-0-	1044	2			Y	-0-		100
11	1170 N	784	-0-	-386	-0-	751	2	33	9	Y	30	98 1	32
*12	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	1137	2	20	9	Y	18		50
01	1116 N	855	-0-	-261	-0-	800	2	55	9	Y	50		100

LANCASTER, J.K.

WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

08	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2			Y	-0-		20
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-		20
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-		20
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	2			Y	-0-		20
*12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-		20
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-		20

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)
LEGACY RESERVES OPERATING LP
SHERROD

07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
495445
WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND)
CARR RESOURCES, INC.
LIGHTNING

08239 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
135180
WELL #: 1 RRCID -> 168987 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610

08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC
JOHNSON "AB" GAS UNIT

08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
870311
WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

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

BIRCH CREEK (RODESSA)		//CONT.//		08299 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
HARVEY, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	148815	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8278 - 9094				
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		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
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-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		2	RRCID ->	184196	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8256 - 8260				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 ->	184731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8289 - 8295				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BIRTHRIGHT (SMACKOVER)				08381 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOPKINS							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880											
HARGRAVE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102002	COMPL. DATE	07/06/1967	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 9478 - 9512				
08	5053 #	4705	-0-	-348	-0-	4705	3				N	-0-			-0-
09	5160 #	4997	-0-	-163	-0-	4997	3				N	-0-			-0-
10	5332 #	3711	-0-	-1621	-0-	3711	3				N	-0-			-0-
11	5160 #	3449	-0-	-1711	-0-	3449	3				N	-0-			-0-
12	5239 #	5110	-0-	-129	-0-	5110	3				N	-0-			-0-
01	5177 #	4959	-0-	-218	-0-	4959	3				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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		1395 #	1159	-0-	-236	-0-	1159	2	N	-0-		-0-
09		1350 #	1206	-0-	-144	-0-	1206	2	N	-0-		-0-
10		1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-		-0-
11		1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-		-0-
12		1240 #	587	-0-	-653	-0-	587	3	N	-0-		-0-
01		1457 #	487	-0-	-970	-0-	487	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	
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		64976 X	53064	-0-	-11912	-0-	2756	1	50308	2	N	-0-
09		62880 X	50603	-0-	-12277	-0-	2700	1	47903	2	N	-0-
10		57040 X	50610	-0-	-6430	-0-	2790	1	47820	2	N	-0-
11		51360 X	47733	-0-	-3627	-0-	2700	1	45033	2	N	-0-
*12		53072 X	45394	-0-	-7678	-0-	45394	3			N	-0-
01		53072 X	45893	-0-	-7179	-0-	45893	3			N	-0-

RILEY TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 161377			COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035	
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		6076 X	5935	-0-	-141	-0-	2053	1	3882	2	N	-0-
09		5880 X	5679	-0-	-201	-0-	1987	1	3692	2	N	-0-
10		13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	2012	1	11041	2	N	-0-
11		24664 X	24664	-0-	-0-	-0-	1987	1	22677	2	N	-0-
12		23593 X	23593	-0-	-0-	-0-	23593	3			N	-0-
*01		28599 X	28599	-0-	-0-	-0-	6324	1	22275	3	N	-0-

RILEY TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 165226			COMPL. DATE 02/11/1997			TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380	
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		372 X	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-
09		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-
10		279 X	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-
11		381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-
12		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-
01		403 X	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-

CAMP COOLEY			WELL #: 2R		RRCID -> 166005			COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452	
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		66011 X	66011	-0-	-0-	-0-	66011	2			N	-0-
09		64398 X	64398	-0-	-0-	-0-	64398	2			N	-0-
10		67317 X	67317	-0-	-0-	-0-	67317	3			N	-0-
11		62980 X	62980	-0-	-0-	-0-	62980	3			N	-0-
12		64480 X	59232	-0-	-5248	-0-	59231	3	1	9	N	1
01		64480 X	60498	-0-	-3982	-0-	60498	3			N	-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST			WELL #: 4		RRCID -> 170391			COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		28081 X	28081	-0-	-0-	-0-	28081	2			N	-0-
09		27124 X	27124	-0-	-0-	-0-	27124	2			N	-0-
10		28396 X	27679	-0-	-717	-0-	27679	3			N	-0-
11		27480 X	26501	-0-	-979	-0-	26501	3			N	-0-
12		28396 X	24425	-0-	-3971	-0-	24424	3	1	9	N	1
01		28086 X	27300	-0-	-786	-0-	27300	3			N	-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		10190 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
VARVEL, PEBBLE		WELL #:		1	RRCID ->	221713	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	16600	PERF.16215 - 16255	
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	5239 X	4195	-0-	-1044	-0-	4195	2		N	-0-		-0-
09	4590 X	3418	-0-	-1172	-0-	3418	2		N	-0-		-0-
10	4681 X	3952	-0-	-729	-0-	3952	2		N	-0-		-0-
11	4530 X	4410	-0-	-120	-0-	4410	2		N	-0-		-0-
12	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3		N	-0-		-0-
*01	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	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	4805 X	4215	-0-	-590	-0-	4215	2		N	-0-		-0-
09	4290 X	3078	-0-	-1212	-0-	3078	2		N	-0-		-0-
10	4805 X	3802	-0-	-1003	-0-	3802	2		N	-0-		-0-
11	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2		N	-0-		-0-
12	4805 X	211	-0-	-4594	-0-	211	3		N	-0-		-0-
01	4216 X	97	-0-	-4119	-0-	97	3		N	-0-		-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		10974 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
KERIS		WELL #:		2	RRCID ->	118813	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF. 8719 - 9358	
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	90	1	891	2	Y	3	3 1 26
						3	9					
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	1 1 25
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	25
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-	25

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	160242	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8914 - 9276	
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	206	1	2036	2	Y	2	3 1 24
						2	9					
09	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	130	1	2733	2	Y	9	8 1 25
						10	9					
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	28	1	2128	2	Y	-0-	25
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	465	1	1812	2	Y	4	29
						4	9					
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	510	1	1838	2	Y	120	149
						132	9					
01	1426 N	52	-0-	-1374	-0-	13	1	39	2	Y	-0-	85 1 64

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	161002	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8645 - 9280	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	944	-0-	-2156	5328	87	1	855	2	Y	2	1 1	27
09	3000 N	2343	-0-	-657	4671	106	2	2229	2	Y	7	7 1	27
10	3100 N	1835	-0-	-1265	3406	24	1	1811	2	Y	-0-		27
11	3000 N	2704	-0-	-296	3110	548	1	2134	2	Y	20		47
12	3100 N	3712	-0-	612	3722	804	1	2900	2	Y	7		54
*01	3100 N	3371	-0-	271	3993	857	1	2514	2	Y	-0-	5 1	49

KERIS		WELL #:		3	RRCID ->	161233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8067 - 8250	
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	192	1	1897	2	Y	5	6 1	17
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	106	1	2240	2	Y	7	7 1	17
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	25	1	1862	2	Y	-0-		17
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	418	1	1628	2	Y	-0-		17
12	2294 N	2165	-0-	-129	-0-	470	1	1695	2	Y	-0-		17
*01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	533	1	1565	2	Y	-0-	1 1	16

WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	163084	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8688 - 9196	
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	347	1	3425	2	N	11	11 1	21
09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	234	1	4938	2	N	16	14 1	23
10	3751 X	2660	-0-	-1091	-0-	34	1	2525	2	N	92	92 1	23
11	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	796	1	3103	2	N	8		31
*12	4030 X	2984	-0-	-1046	-0-	648	1	2336	2	N	-0-		31
01	4030 X	2824	-0-	-1206	-0-	718	1	2106	2	N	-0-	3 1	28

WILSON		WELL #:		3	RRCID ->	163269	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8663 - 9160	
08	4061 X	1962	-0-	-2099	-0-	180	1	1775	2	N	6	5 1	70
09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	118	1	2492	2	N	21	7 1	84
10	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	33	1	2492	2	N	1		85
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	556	1	2166	2	N	-0-		85
12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	789	1	2844	2	N	14		99
01	2728 X	2688	-0-	-40	-0-	683	1	2003	2	N	2	14 1	87

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	152	1	1505	2	Y	2	6	1			71
						2	9									
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	2	1	1			72
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	30	1	2239	2	Y	-0-					72
11	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	534	1	2080	2	Y	-0-					72
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	462	1	1664	2	Y	-0-					72
01	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	521	1	1527	2	Y	-0-					72
WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205							
08	1519 N	769	-0-	-750	-0-	71	1	696	2	N	2	3	1			47
						2	9									
09	1560 N	985	-0-	-575	-0-	44	1	938	2	N	3	3	1			47
						3	9									
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	11	1	866	2	N	-0-					47
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	156	1	609	2	N	-0-					47
12	1023 N	448	-0-	-575	-0-	97	1	351	2	N	-0-					47
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	213	1	624	2	N	-0-	1	1			46
WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230							
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	181	1	1783	2	Y	9	3	1			18
						10	9									
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	64	1	1353	2	Y	4	4	1			18
						4	9									
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	30	1	2235	2	Y	-0-					18
11	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	562	1	2191	2	Y	-0-					18
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	554	1	1995	2	Y	36					54
*01	3100 N	4119	-0-	1019	1019	40	9	3055	2	Y	20	22	1			52
						22	9									
KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362							
08	2542 X	1116	-0-	-1426	-0-	102	1	1008	2	N	5	5	1			61
						6	9									
09	2640 X	1720	-0-	-920	-0-	78	1	1636	2	N	5	5	1			61
						6	9									
10	2728 X	114	-0-	-2614	-0-	1	1	113	2	N	-0-					61
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					61
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					61
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	1	1			60
KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420							
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	92	1	906	2	N	3	3	1			48
						3	9									
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	N	3	3	1			48
						3	9									
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	15	1	1108	2	N	-0-					48
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	249	1	969	2	N	-0-					48
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	224	1	808	2	N	1					49
						1	9									
01	1023 N	696	-0-	-327	-0-	177	1	519	2	N	-0-	1	1			48

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	501	1	4943	2	N	16	16	11
09	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	329	1	6932	2	N	22	19	14
10	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-		14
11	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	1114	1	4343	2	N	3		17
12	6324 X	3096	-0-	-3228	-0-	672	1	2424	2	N	-0-		17
01	6324 X	3729	-0-	-2595	-0-	946	1	2773	2	N	9	4	22

WILSON				WELL #: 7	RRCID -> 171159	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8696	-			9193	
08	3751 X	1473	-0-	-2278	-0-	135	1	1332	2	N	5	5	44
09	3630 X	2450	-0-	-1180	-0-	110	1	2331	2	N	8	7	45
10	3317 X	2161	-0-	-1156	-0-	28	1	2125	2	N	7		52
11	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	498	1	1940	2	N	-0-		52
12	2542 X	2325	-0-	-217	-0-	501	1	1805	2	N	17		69
01	2542 X	1987	-0-	-555	-0-	505	1	1482	2	N	-0-	2	67

KERIS				WELL #: 6	RRCID -> 171880	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8740	-			9253	
08	1054 X	559	-0-	-495	-0-	51	1	507	2	N	1	2	19
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	1	18
10	713 X	669	-0-	-44	-0-	9	1	660	2	N	-0-		18
11	617 X	617	-0-	-0-	-0-	126	1	491	2	N	-0-		18
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	151	1	542	2	N	-0-		18
01	682 X	676	-0-	-6	-0-	172	1	504	2	N	-0-		18

KERIS				WELL #: 7	RRCID -> 178644	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8714	-			9268	
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	116	1	1141	2	Y	1	3	60
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	6	1	65
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	14	1	1063	2	Y	70	70	65
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	305	1	1188	2	Y	97		162
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	317	1	1141	2	Y	-0-		162
*01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	364	1	1069	2	Y	-0-		162

WILSON				WELL #: 12	RRCID -> 185805	COMPL. DATE 10/10/2001	TOTAL DEPTH 9394	PERF. 8680	-			9200	
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	71	1	703	2	Y	3	3	10
09	510 N	275	-0-	-235	-0-	12	1	262	2	Y	1	1	10
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	7	1	513	2	Y	-0-		10
11	720 N	473	-0-	-247	-0-	97	1	376	2	Y	-0-		10
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	81	1	292	2	Y	-0-		10
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	214	1	627	2	Y	-0-	1	9

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	19	2 1		22
09	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	2	3	4 1		21
						3	9						
10	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	16	1	1194	2	-0-			21
11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	288	1	1122	2	3			24
						3	9						
12	1302 X	1164	-0-	-138	-0-	252	1	910	2	2			26
						2	9						
*01	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	355	1	1040	2	5	1 1		30
						6	9						

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762				
08	2387 X	41	-0-	-2346	-0-	4	1	37	2	-0-	1 1		16
09	2310 X	28	-0-	-2282	-0-	1	1	27	2	-0-	1 1		15
10	1457 X	76	-0-	-1381	-0-	1	1	75	2	-0-			15
11	660 X	109	-0-	-551	-0-	22	1	87	2	-0-			15
12	94 X	94	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	1			16
						1	9						
*01	119 X	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	-0-			16

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322				
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	126	1	1243	2	-0-			37
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	75	1	1585	2	5	5 1		37
						6	9						
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	17	1	1302	2	11			48
						12	9						
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	496	1	1935	2	-0-			48
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	600	1	2164	2	-0-			48
*01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	622	1	1824	2	20	1 1		67
						22	9						

KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246				
08	1395 X	1093	-0-	-302	-0-	100	1	984	2	8	3 1		114
						9	9						
09	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	82	1	1729	2	45	5 1		154
						50	9						
10	1426 X	1304	-0-	-122	-0-	17	1	1286	2	1			155
						1	9						
11	1380 X	1206	-0-	-174	-0-	246	1	960	2	-0-			155
12	1922 X	1210	-0-	-712	-0-	253	1	910	2	43	169 1		29
						47	9						
01	1922 X	1215	-0-	-707	-0-	309	1	906	2	-0-	10 1		19

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID -> 160175		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262				
JACKSON "B"		WELL #: 1											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
RABALAIS, F.W. INC.				687720									
HUNT, VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	120135	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	10457 - 10554
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
08	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	115 1	2426 2		N	-0-			-0-
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	129 1	2729 2		N	-0-			-0-
10	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	101 1	2138 2		N	-0-			-0-
11	2460 X	2372	-0-	-88	-0-	107 1	2265 2		N	-0-			-0-
12	2542 X	1814	-0-	-728	-0-	81 1	1733 2		N	-0-			-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
WILSON "V"				WELL #:	1	RRCID ->	120540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8786 - 9270
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	4 1	140 2		Y	-0-			5
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5 1	185 2		Y	2	1 8		6
						2 9							
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	4 1	178 2		Y	1			7
						1 9							
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5 1	213 2		Y	2	1 8		8
						2 9							
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	4 1	178 2		Y	1			9
						1 9							
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5 1	207 2		Y	1			10
						1 9							

WILSON "V"				WELL #:	2	RRCID ->	170987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8852 - 10192
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4 1	156 2		Y	-0-			6
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	3 1	130 2		Y	1			7
						1 9							
10	186 N	46	-0-	-140	-0-	1 1	45 2		Y	-0-			7
11	150 N	19	-0-	-131	-0-	19 2			Y	-0-			7
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	1 1	45 2		Y	-0-			7
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 1	53 2		Y	-0-			7

WILSON "V"				WELL #:	3	RRCID ->	242999	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	9028 - 10290
08	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	50 1	1883 2		Y	-0-			54
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	49 1	2019 2		Y	6			60
						7 9							
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	40 1	1832 2		Y	5	1 8		64
						6 9							
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	49 1	1988 2		Y	6			70
						7 9							
12	2139 N	2004	-0-	-135	-0-	46 1	1948 2		Y	9			79
						10 9							
*01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	43 1	1981 2		Y	12			91
						13 9							

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
BRADLEY "A"				WELL #:	2T	RRCID ->	173210	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8734 - 9604
08	403 N	101	-0-	-302	-0-	6 1	95 2		Y	-0-			10
09	390 N	255	-0-	-135	-0-	15 1	240 2		Y	-0-			10
10	310 N	172	-0-	-138	-0-	13 1	159 2		Y	-0-			10
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	2 1	24 2		Y	-0-			10
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	13 1	199 2		Y	-0-			10
01	186 N	16	-0-	-170	-0-	1 1	15 2		Y	-0-			10

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRADLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176424		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	30
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	Y	30
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	Y	30
11	360 N	283	-0-	-77	-0-	22	1	261	2	Y	30
12	372 N	246	-0-	-126	-0-	15	1	231	2	Y	30
01	310 N	178	-0-	-132	-0-	13	1	165	2	Y	30

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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

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

BRADLEY "A"		WELL #: 7-T		RRCID -> 179020		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499			
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	7	1	117	2	Y	-0-
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	7	1	121	2	Y	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	2	Y	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588			
08	868 N	847	-0-	-21	-0-	51	1	796	2	Y	-0-
09	840 N	564	-0-	-276	-0-	33	1	531	2	Y	-0-
10	961 N	189	-0-	-772	-0-	14	1	175	2	Y	-0-
11	810 N	170	-0-	-640	-0-	13	1	157	2	Y	-0-
12	589 N	281	-0-	-308	-0-	18	1	263	2	Y	-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518			
08	1302 N	987	-0-	-315	-0-	59	1	928	2	Y	13
09	1200 N	1032	-0-	-168	-0-	60	1	972	2	Y	13
10	1209 N	821	-0-	-388	-0-	60	1	761	2	Y	13
11	960 N	485	-0-	-475	-0-	37	1	448	2	Y	13
12	1054 N	644	-0-	-410	-0-	40	1	604	2	Y	13
01	806 N	654	-0-	-152	-0-	49	1	605	2	Y	13

BOX CHURCH (PETTIT)			10974 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIMESTONE		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555									
WHITE			WELL #: 4		RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6386	3888	-0-	-2498 B	12636	357 1 8 9	3523 2	Y	7	7 1		26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			12636									
09	2668	-0-	-0-	-2668 B	9968			Y	-0-	1 1		25
10	7750 N	3798	-0-	-3952 B	6016	50 1	3748 2	Y	-0-			25
11	7500 N	3756	-0-	-3744 B	2272	767 1	2989 2	Y	-0-			25
12	5559 N	3287	-0-	-2272 B	-0-	709 1 24 9	2554 2	Y	22			47
01	3813 N	3116	-0-	-697 B	-0-	786 1 25 9	2305 2	Y	23	6 1		64

WHITE			WELL #: 12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614		
08	DLQ G-10	82	-0-	82 B	-19916	7 1 8 9	67 2	N	7			19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-19916					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	1 1		19
10	DLQ G-10	62	-0-	62 B	62	1 1 1 9	60 2	N	1			20
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	62			N	-0-			20
12	DLQ G-10	48	-0-	48 B	110	10 1	38 2	N	-0-			20
*01	164 N	54	-0-	-110 B	-0-	14 1	40 2	N	-0-			20

KERIS			WELL #: 12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-3468			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-3468					
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-

WHITE			WELL #: 8		RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688		
08	8835	8373	-0-	-462 B	-462	767 1 33 9	7573 2	N	30	25 1		107
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-462									
*09	3692	-0-	-0-	-3692 B	-4154			N	4	1 1		110
*10	6096	6726	-0-	630 B	-3524	88 1 19 9	6619 2	N	17			127
*11	8550	11709	-0-	3159 B	-365	2386 1 23 9	9300 2	N	21			148
*12	0	10605	-0-	10605 B	10240	2298 1 24 9	8283 2	N	22			170
01	5373	3864	-0-	-1509 B	8731	978 1 17 9	2869 2	N	15	168 1		17

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIMESTONE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6617 - 6735		
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		0 Z	-0-	-0-	-0- B	193368				N	-0-			70
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	193368										
09		0 Z	1720	-0-	1720 B	195088	78 1	1636 2		N	5	5 1		70
							6 9							
10		0 Z	-0-	-0-	-0- B	195088				N	-0-			70
11		0 Z	-0-	-0-	-0- B	195088				N	-0-			70
12		0 Z	-0-	-0-	-0- B	195088				N	-0-			70
01		0 Z	-0-	-0-	-0- B	195088				N	-0-	1 1		69

BOX CHURCH (RODESSA)				10974 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555										
KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	275263	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6061 - 6123		
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		8370	8080	-0-	-290	-0-	738 1	7286 2		N	51	15 1		70
							56 9							
09		8931	8931	-0-	-0-	-0-	402 1	8468 2		N	55	23 1		102
							61 9							
10		7657 #	2463	-0-	-5194	-0-	32 1	2417 2		N	13			115
							14 9							
11		7560 #	64	-0-	-7496	-0-	13 1	51 2		N	-0-			115
12		8370	13	-0-	-8357	-0-	3 1	10 2		N	-0-			115
01		8370	47	-0-	-8323	-0-	12 1	35 2		N	-0-	5 1		110

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID ->		181893	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6024 - 6348
BRADLEY "A" SWD		WELL #:		1										
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-

BOX CHURCH (SMACKOVER)				10974 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555										
JACKSON, J. F.		WELL #:		1SW	RRCID ->	061386	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	11342	PERF.	4578 - 5882		
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		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-

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID ->		058288	COMPL. DATE	03/17/1974	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10850 - 11034
BRADLEY -A-		WELL #:		1										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555													
WHITE			WELL #: 5		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6903 - 6925					
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2	1			25
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24

WILSON			WELL #: 9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6914 - 7012					
08	1426 X	1329	-0-	-97	-0-	122	1	1205	2	Y	2	2	1			9
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	78	1	1636	2	Y	5	5	1			9
10	1271 N	1011	-0-	-260	-0-	13	1	998	2	Y	-0-					9
11	1230 N	1053	-0-	-177	-0-	215	1	838	2	Y	-0-					9
12	1426 N	494	-0-	-932	-0-	107	1	387	2	Y	-0-					9
01	1023 N	416	-0-	-607	-0-	106	1	310	2	Y	-0-	1	1			8

WILSON			WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7947 - 8219					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	3	1			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22

WILSON			WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7341 - 7398					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILSON			WELL #: 11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7068 - 7082					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	140	1	1			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
WHITE		WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088								
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	8	7	1			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210								
08	2077 X	1721	-0-	-356	-0-	158	1	1556	2	Y	6	5	1			19
09	2010 X	1360	-0-	-650	-0-	61	1	1295	2	Y	4	4	1			19
10	2077 N	1033	-0-	-1044	-0-	14	1	1019	2	Y	-0-					19
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	410	1	1598	2	Y	-0-					19
12	3100 N	3475	-0-	375	375	755	1	2720	2	Y	-0-					19
*01	3100 N	2950	-0-	-150	225	750	1	2200	2	Y	-0-	1	1			18

WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					30

WILSON		WELL #: 15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146								
08	3875 X	2839	-0-	-1036	-0-	260	1	2569	2	N	9	9	1			14
09	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	217	1	4570	2	N	15	13	1			16
10	3813 X	3698	-0-	-115	-0-	48	1	3650	2	N	-0-					16
11	2970 X	2895	-0-	-75	-0-	591	1	2304	2	N	-0-					16
12	4960 X	2405	-0-	-2555	-0-	522	1	1883	2	N	-0-					16
01	4960 X	3146	-0-	-1814	-0-	800	1	2346	2	N	-0-	3	1			13

WHITE		WELL #: 10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930								
08	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	166	1	1641	2	N	1	5	1			5
09	1770 X	49	-0-	-1721	-0-	1	9	19	2	N	26	1	1			30
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	29	9			N	-0-					30
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					30
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					30
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					30

WILSON		WELL #: 6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084			
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	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	193 1	1904 2	N	5	6 1		52
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	118 1	2481 2	N	8	7 1		53
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	32 1	2414 2	N	-0-			53
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	458 1	1784 2	N	-0-			53
12	2697 N	1866	-0-	-831	-0-	405 1	1461 2	N	-0-			53
01	2449 N	2241	-0-	-208	-0-	570 1	1671 2	N	-0-	2 1		51

WILSON		WELL #: 14		RRCID -> 241790		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1774			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1774			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1774			N	-0-			-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-

WHITE		WELL #: 15		RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456			
JACKSON		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220			
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	36 1	497 2	Y	-0-			-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	38 1	380 2	Y	-0-			-0-
10	465 N	215	-0-	-250	-0-	43 1	172 2	Y	-0-			-0-
11	510 N	205	-0-	-305	-0-	45 1	160 2	Y	-0-			-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	41 1	373 2	Y	-0-			-0-
*01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	39 1	519 2	Y	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 227304		COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226			
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	23 1	313 2	Y	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23 1	233 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	133	-0-	-146	-0-	26 1	107 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	117	-0-	-183	-0-	26 1	91 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	25 1	227 2	Y	-0-			-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18 1	247 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) COMSTOCK OIL & GAS, LP JACKSON		//CONT.// 10974 800 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
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
		WELL #: 4		RRCID -> 267622		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7072		-		7124		
08	465 N	318	-0-	-147	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	184	-0-	-326	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	62	-0-	-248	-0-	12	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	33	-0-	-267	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY WHITE		788997		RRCID -> 168490		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7078		-		7139		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012																

KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 233947		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 7090		-		7114		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2014																

XTO ENERGY INC. BRADLEY "A"		945936		RRCID -> 176423		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150		-		7180		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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

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

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-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 14750 - 15200

08	9796 X	9539	-0-	-257	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
09	9480 X	9173	-0-	-307	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
10	9796 X	9483	-0-	-313	-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
11	9480 X	9358	-0-	-122	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
12	9734 X	5154	-0-	-4580	-0-	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
01	9548 X	5098	-0-	-4450	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
 CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 14728 - 14804

08	14B DENY	-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-

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	5859 X	2791	-0-	-3068	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
09	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
10	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
11	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
12	10881 X	3989	-0-	-6892	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
01	7020 X	3500	-0-	-3520	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7130 X	6918	-0-	-212	-0-	6918 2		N	-0-			-0-
09		7500 X	6836	-0-	-664	-0-	6836 2		N	-0-			-0-
10		7750 X	7208	-0-	-542	-0-	7208 2		N	-0-			-0-
11		7500 X	6173	-0-	-1327	-0-	6173 2		N	-0-			-0-
12		7347 X	59	-0-	-7288	-0-	59 3		N	-0-			-0-
*01		8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

08		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-
09		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-			-0-
10		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-
11		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115 2		N	-0-			-0-
12		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952 3		N	-0-			-0-
*01		16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	16540 3		N	-0-			-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

08		17329 X	16708	-0-	-621	-0-	16708 2		N	-0-			-0-
09		16770 X	15355	-0-	-1415	-0-	15355 2		N	-0-			-0-
10		16802 X	14308	-0-	-2494	-0-	14308 2		N	-0-			-0-
11		17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	17003 2		N	-0-			-0-
12		16709 X	8736	-0-	-7973	-0-	8736 3		N	-0-			-0-
01		10780 X	8739	-0-	-2041	-0-	8739 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

08		29047 X	27069	-0-	-1978	-0-	27069 2		N	-0-			-0-
09		27210 X	25438	-0-	-1772	-0-	25438 2		N	-0-			-0-
10		28024 X	26874	-0-	-1150	-0-	26874 2		N	-0-			-0-
11		26400 X	26238	-0-	-162	-0-	26238 2		N	-0-			-0-
12		27063 X	5031	-0-	-22032	-0-	5031 3		N	-0-			-0-
01		17460 X	4848	-0-	-12612	-0-	4848 3		N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
 DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

08		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 2		N	-0-			-0-
09		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175 2		N	-0-			-0-
10		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-			-0-
11		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782 2		N	-0-			-0-
12		6386 X	5474	-0-	-912	-0-	5474 2		N	-0-			-0-
01		6386 X	4260	-0-	-2126	-0-	4260 2		N	-0-			-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

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-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

08		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2	N	-0-		-0-
09		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2	N	-0-		-0-
10		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2	N	-0-		-0-
11		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2	N	-0-		-0-
12		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2	N	-0-		-0-
*01		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474												
08		13516 X	11040	-0-	-2476	-0-	11040	2	N	-0-		-0-
09		11670 X	10238	-0-	-1432	-0-	10238	2	N	-0-		-0-
10		11377 X	8087	-0-	-3290	-0-	8087	2	N	-0-		-0-
11		10830 X	8995	-0-	-1835	-0-	8995	2	N	-0-		-0-
12		11036 X	8374	-0-	-2662	-0-	8374	2	N	-0-		-0-
*01		11036 X	8393	-0-	-2643	-0-	8393	2	N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400												
08		11625 X	10480	-0-	-1145	-0-	10480	2	N	-0-		-0-
09		11250 X	9738	-0-	-1512	-0-	9738	2	N	-0-		-0-
10		11253 X	9239	-0-	-2014	-0-	9239	2	N	-0-		-0-
11		10830 X	10376	-0-	-454	-0-	10376	2	N	-0-		-0-
12		11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2	N	-0-		-0-
*01		10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2	N	-0-		-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554												
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-		-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478												
08		12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	12517	3	381 9	N	346 190 1	341
09		11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	11451	3	199 9	N	181 185 1	337
10		14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	14052	3	290 9	N	264 193 1	408
11		13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	12783	3	348 9	N	316 185 1	539
12		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8564	3	29 9	N	26 190 1	375
*01		12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	12907	3	25 9	N	23	398

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
C. W. RESOURCES, INC.				121085								
SANDERS				WELL #:	1	RRCID ->	192513	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8300 - 9682
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		2449 X	1776	-0-	-673	-0-	1746 2	30 9	Y	27		210
09		2190 X	1784	-0-	-406	-0-	1742 2	42 9	Y	38	188 1	60
10		2263 X	1440	-0-	-823	-0-	1399 2	41 9	Y	37		97
11		1860 X	557	-0-	-1303	-0-	532 2	25 9	Y	23		120
12		1860 X	1034	-0-	-826	-0-	1023 2	11 9	Y	10		130
*01		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1897 2	15 9	Y	14		144

CORBY UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	194790	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8425 - 8433
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		153
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		153
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	101 2	6 9	Y	5	41 1	117
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-		117
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		117
*01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-		117

KEATING ENERGY, INC.				453142			COMPL. DATE			PERF. 8499 - 8507		
PHELPS NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	186031	09/28/2001		TOTAL DEPTH	9507	
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

VALENCE OPERATING COMPANY				881167			COMPL. DATE			PERF. 8654 - 10133		
RUSSELL "A"				WELL #:	6	RRCID ->	262620	05/26/2011		TOTAL DEPTH	10200	
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-

BREMOND (TRAVIS PEAK)				11776 385	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON		
SOHO OPERATING, LLC				800480								
FOWLER, JESSE				WELL #:	1	RRCID ->	174592	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7128 - 7138
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	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-

BRIGHT STAR (SMACKOVER)				11960 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RAINS		
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
HOOPER, C. GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	125423	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	14607	PERF. 14190 - 14378
08		5363	5088	-0-	-275	-0-	5088 3		N	-0-		-0-
09		5190	3998	-0-	-1192	-0-	3998 3		N	-0-		-0-
10		5980	5980	-0-	-0-	-0-	5980 3		N	-0-		-0-
11		4920 #	4475	-0-	-445	-0-	4475 3		N	-0-		-0-
12		5570	5570	-0-	-0-	-0-	5570 3		N	-0-		-0-
01		5363	3749	-0-	-1614	-0-	3749 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1798 #	587	-0-	-1211	-0-	587 2	N	-0-		-0-
09	2010 #	823	-0-	-1187	-0-	823 2	N	-0-		-0-
10	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-		-0-
11	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-		-0-
12	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-		-0-
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-

O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	930 N	431	-0-	-499	-0-	431 2	N	-0-		-0-
09	1260 N	539	-0-	-721	-0-	539 2	N	-0-		-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	8959 #	8449	-0-	-510	-0-	8449 2	N	-0-		53
09	8850 #	8826	-0-	-24	-0-	8773 2	53 9 N	48	5 8	96
10	9145 #	9111	-0-	-34	-0-	9105 2	6 9 N	5	2 8	99
11	8850 #	8515	-0-	-335	-0-	8486 2	29 9 N	26	2 8	123
12	9114 #	9039	-0-	-75	-0-	9038 2	1 9 N	1		124
*01	9912	9912	-0-	-0-	-0-	9870 2	42 9 N	38		162

O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2232 N	1098	-0-	-1134	-0-	1098 2	N	-0-		-0-
09	2160 N	908	-0-	-1252	-0-	908 2	N	-0-		-0-
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	N	-0-		-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-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

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	EOM BALANCE

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)		//CONT.//		13066 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
LETT 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-

JONES, A., -B-		WELL #: 3		RRCID -> 015403	COMPL. DATE 02/12/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5929	-		5939	

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	4216 X	2385	-0-	-1831	-0-	2385 2		N	-0-		-0-
09	3750 X	2229	-0-	-1521	-0-	241 1	1988 2	N	-0-		-0-
10	3565 X	3548	-0-	-17	-0-	3548 3		N	-0-		-0-
11	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881 3		N	-0-		-0-
12	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 3		N	-0-		-0-
*01	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 3		N	-0-		-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234546	COMPL. DATE 09/16/2009	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 12508	-		12750	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	202	-0-	202	202	202 3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	102	-0-	102	304	102 3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	108	-0-	108	412	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

BURLESON HILL (PETTIT)		//CONT.//		13620 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	9114 - 9133
M	O	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	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		Y	-0-			6
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	1 1	130 2	Y	-0-			6
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3 1	154 2	Y	-0-			6
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2 1	127 2	Y	-0-			6
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-			6
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	3 1	176 2	Y	-0-			6

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	341 N	250	-0-	-91	-0-	2 1	248 2	Y	-0-			12
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	4 1	427 2	Y	-0-			12
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	7 1	411 2	Y	-0-			12
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	4 1	264 2	Y	-0-			12
12	434 N	306	-0-	-128	-0-	306 2		Y	-0-			12
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	6 1	329 2	Y	-0-			12

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14281 - 14329
08	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1002	-0-	-269	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
12	1302 N	930	-0-	-372	-0-	930 2		N	-0-			-0-
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-

COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14592 - 15424
08	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8741 2		Y	-0-			-0-
09	8010 X	7774	-0-	-236	-0-	7774 2		Y	-0-			-0-
10	8277 X	8130	-0-	-147	-0-	8130 2		Y	-0-			-0-
11	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8096 2		Y	-0-			-0-
12	8277 X	8234	-0-	-43	-0-	8234 2		Y	-0-			-0-
01	8277 X	7529	-0-	-748	-0-	7528 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.	13870 - 14776
08	12648 X	10515	-0-	-2133	-0-	10515 2		Y	-0-			-0-
09	12240 X	10236	-0-	-2004	-0-	10235 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	11532 X	10010	-0-	-1522	-0-	10010 2		Y	-0-			-0-
11	10620 X	9467	-0-	-1153	-0-	9467 2		Y	-0-			-0-
12	10664 X	10209	-0-	-455	-0-	10209 2		Y	-0-			-0-
01	10571 X	10216	-0-	-355	-0-	10216 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

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	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-

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 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-			178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			178

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	3658 X	2639	-0-	-1019 B	-43579	2639	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	2392	-0-	-1148 B	-43579	2392	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3764	-0-	106 B	-43473	3764	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3476	-0-	-64 B	-43473	3476	2		N	-0-			-0-
12	2697 X	2694	-0-	-3 B	-43473	2694	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	2842	-0-	-816 B	-43473	2842	2		N	-0-			-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

08	2170 N	2103	-0-	-67 B	-20713	2103	2		N	-0-			-0-
09	2070 N	2020	-0-	-50 B	-20713	2020	2		N	-0-			-0-
10	2108 N	2095	-0-	-13 B	-20713	2095	2		N	-0-			-0-
11	2040 N	2047	-0-	7 B	-20706	2047	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	2112	-0-	35 B	-20671	2112	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	2002	-0-	-106 B	-20671	2002	2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

08	4526 X	2719	-0-	-1807 B	-4950	2719	2		N	-0-			-0-
09	4380 X	3353	-0-	-1027 B	-4950	3353	2		N	-0-			-0-
10	4526 X	3996	-0-	-530 B	-4950	3996	2		N	-0-			-0-
11	3270 X	2011	-0-	-1259 B	-4950	2011	2		N	-0-			-0-
12	3472 X	3219	-0-	-253 B	-4950	3219	2		N	-0-			-0-
01	3999 X	3002	-0-	-997 B	-4950	3002	2		N	-0-			-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

08	527 N	310	-0-	-217 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
09	510 N	462	-0-	-48 B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0 B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
11	416 N	416	-0-	-0 B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0 B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
01	434 N	303	-0-	-131 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380				
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	8122 X	4156	-0-	-3966 B	-323023	4156 2		N	-0-			-0-
09	7860 X	2350	-0-	-5510 B	-323023	2350 2		N	-0-			-0-
10	8091 X	239	-0-	-7852 B	-323023	239 2		N	-0-			-0-
11	7200 X	257	-0-	-6943 B	-323023	257 2		N	-0-			-0-
12	5704 X	269	-0-	-5435 B	-323023	269 2		N	-0-			-0-
01	4154 X	470	-0-	-3684 B	-323023	470 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	2790 N	2816	-0-	26 B	-8712	2816 2		N	-0-			-0-
09	2640 N	2654	-0-	14 B	-8698	2654 2		N	-0-			-0-
10	2573 N	2265	-0-	-308 B	-8698	2265 2		N	-0-			-0-
11	2700 N	2518	-0-	-182 B	-8698	2518 2		N	-0-			-0-
12	2728 N	2472	-0-	-256 B	-8698	2472 2		N	-0-			-0-
01	2263 N	2523	-0-	260 B	-8438	2523 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	1333 N	1216	-0-	-117 B	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
09	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1238	-0-	-126 B	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
*01	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 2		N	-0-			-0-

SKILES		WELL #: 1		RRCID -> 253024		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410				
08	372 N	334	-0-	-38 B	-37587	334 2		N	-0-			-0-
09	300 N	268	-0-	-32 B	-37587	268 2		N	-0-			-0-
10	341 N	357	-0-	16 B	-37571	357 2		N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18 B	-37571	312 2		N	-0-			-0-
12	279 N	230	-0-	-49 B	-37571	230 2		N	-0-			-0-
01	372 N	306	-0-	-66 B	-37571	306 2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253241		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486				
08	961 N	776	-0-	-185 B	-0-	776 2		N	-0-			-0-
09	840 N	785	-0-	-55 B	-0-	785 2		N	-0-			-0-
10	961 N	932	-0-	-29 B	-0-	932 2		N	-0-			-0-
11	750 N	633	-0-	-117 B	-0-	633 2		N	-0-			-0-
12	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2		N	-0-			-0-
01	930 N	847	-0-	-83 B	-0-	847 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096				
08	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969 2		N	-0-			-0-
09	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
10	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407 2		N	-0-			-0-
11	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1788	-0-	-10 B	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
*01	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888 2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952				
08	2015 N	1813	-0-	-202 B	-44	1813 2		N	-0-			-0-
09	1950 N	1572	-0-	-378 B	-44	1572 2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1468	-0-	-547 B	-44	1468 2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1326	-0-	-414 B	-44	1326 2		N	-0-			-0-
12	1612 N	692	-0-	-920 B	-44	692 2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1181	-0-	-276 B	-44	1181 2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2	N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2	N	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2	N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2	N	-0-			-0-
12	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2	N	-0-			-0-
01	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528	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	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1621	-0-	-89 B	-0-	1621	2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1639	-0-	-128 B	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1601	-0-	-229 B	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1331	-0-	-343 B	-0-	1331	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1399	-0-	-244 B	-0-	1399	2	N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

08	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2	N	-0-			-0-
09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2	N	-0-			-0-
10	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2	N	-0-			-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
12	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2	N	-0-			-0-
*01	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

08	5468 X	5468	-0-	-0- B	-0-	5468	2	N	-0-			-0-
09	5100 X	3893	-0-	-1207 B	-0-	3893	2	N	-0-			-0-
10	5394 X	5173	-0-	-221 B	-0-	5173	2	N	-0-			-0-
11	5220 X	4065	-0-	-1155 B	-0-	4065	2	N	-0-			-0-
12	5394 X	4659	-0-	-735 B	-0-	4659	2	N	-0-			-0-
01	5394 X	4412	-0-	-982 B	-0-	4412	2	N	-0-			-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
 ARBOL RESOURCES, INC. 028726
 ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

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 - P/A 06/20/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 MARATHON OIL COMPANY 525380
 HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

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-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)														15976 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
GOLDSTON OIL CORPORATION														313990									
CARTER-BLOXOM UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 229413		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11368 - 11549	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
08		32271 X	21648	-0-	-10623	-0-	522 1	21074 3	N		47		5	8			140						
09		27450 X	21883	-0-	-5567	-0-	52 9	21299 3	N		40						180						
10		28272 X	27874	-0-	-398	-0-	44 9	27229 3	N		79	179	1	5	8		75						
11		32154 X	32154	-0-	-0-	-0-	558 1	31602 3	N		44	12	8				107						
12		35725 X	35725	-0-	-0-	-0-	87 9	35135 3	N		45						152						
*01		28674 X	28674	-0-	-0-	-0-	50 9	28157 3	N		28	3	8				177						
							486 1																
							31 9																

CENTERVILLE, SE. SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														16705 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON			
ALBRECHT, M.														809930									
ALBRECHT, M.														WELL #: 2		RRCID -> 088853		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6480 - 6490	
08		1736 N	1682	-0-	-54	-0-	176 1	1506 2	N		-0-						118						
09		1800 N	1282	-0-	-518	-0-	123 1	1159 2	N		-0-						118						
10		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	144 1	1533 2	N		-0-						118						
11		1620 N	1545	-0-	-75	-0-	149 1	1396 2	N		-0-						118						
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	134 1	1226 2	N		-0-						118						
01		1674 N	1599	-0-	-75	-0-	140 1	1433 2	N		24	128	1				14						
							26 9																

ALBRECHT, M.														WELL #: 3		RRCID -> 092742		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6497 - 6505	
08		465 N	464	-0-	-1	-0-	49 1	415 2	N		-0-						64						
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	43 1	405 2	N		-0-						64						
10		465 N	450	-0-	-15	-0-	39 1	411 2	N		-0-						64						
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	44 1	412 2	N		-0-						64						
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	46 1	420 2	N		-0-						64						
01		465 N	459	-0-	-6	-0-	41 1	418 2	N		-0-						64						

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)														17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
VERITAS ENERGY, LLC														884589									
MILLER-BALCOM GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 135793		COMPL. DATE 12/21/1979		TOTAL DEPTH 10391		PERF. 9881 - 10043	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-						
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2015 - P/A 08/05/15																							

CARROLL, INA K. -B-														WELL #: 1		RRCID -> 137077		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9740 - 9992	
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	351 2	3 9	Y		3						86						
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	222 2	3 9	Y		3	8	1				81						
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	238 2	6 9	Y		5						86						
11		210 N	185	-0-	-25	-0-	182 2	3 9	Y		3						89						
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	235 2	6 9	Y		5						94						
*01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	227 2	7 9	Y		6	14	1				86						

CARROLL, INA K. -C-														WELL #: 1		RRCID -> 137078		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9875 - 10035	
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y		-0-						-0-						
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y		-0-						-0-						
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y		-0-						-0-						
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y		-0-						-0-						
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y		-0-						-0-						
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y		-0-						-0-						

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO												
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589												
CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1096	2	10	9	Y	75
09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1112	2	15	9	Y	47
10		1240 N	1094	-0-	-146	-0-	1071	2	23	9	Y	68
11		1080 N	914	-0-	-166	-0-	896	2	18	9	Y	84
12		1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1057	2	25	9	Y	107
01		1085 N	758	-0-	-327	-0-	738	2	20	9	Y	80

XTO ENERGY INC. 945936												
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506												
08		2511 N	1897	-0-	-614	-0-	79	1	1766	2	N	152
							52	9				
09		2130 N	1851	-0-	-279	-0-	77	1	1716	2	N	205
							58	9				
10		1891 N	1692	-0-	-199	-0-	71	1	1577	2	N	67
							44	9				
11		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	94	1	2092	2	N	67
12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	84	1	1865	2	N	67
*01		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	79	1	1764	2	N	67

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636												
08		2852 N	2515	-0-	-337	-0-	104	1	2313	2	N	182
							98	9				
09		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	115	1	2547	2	N	102
							106	9				
10		3100 N	3255	-0-	155	155	134	1	2982	2	N	228
							139	9				
11		2944 N	2789	-0-	-155	-0-	117	1	2597	2	N	110
							75	9				
12		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	131	1	2901	2	N	110
01		3007 X	2905	-0-	-102	-0-	123	1	2741	2	N	147
							41	9				

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625												
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-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465												
08		3162 X	2580	-0-	-582	-0-	111	1	2469	2	N	18
09		3060 X	2269	-0-	-791	-0-	95	1	2122	2	N	65
							52	9				
10		3162 X	2498	-0-	-664	-0-	104	1	2311	2	N	140
							83	9				
11		2880 X	2653	-0-	-227	-0-	111	1	2467	2	N	208
							75	9				
12		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	117	1	2608	2	N	83
							63	9				
01		2573 X	2369	-0-	-204	-0-	99	1	2204	2	N	143
							66	9				

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)			//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
KEMOTTE ACRES GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 228233			COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	2	N	-0-			30
09	1230 N	963	-0-	-267	-0-	41	1	911	2	N	10			40
						11	9							
10	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	46	1	1022	2	N	43			83
						47	9							
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	2	N	65			148
						72	9							
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	57	1	1261	2	N	67			215
						74	9							
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	N	77	187	1	105
						85	9							

WHEELER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 234747			COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620			
08	279 N	141	-0-	-138	-0-	6	1	135	2	N	-0-			63
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	4	1	100	2	N	-0-			63
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-			63
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	2	N	-0-			63
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-			63
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-			63

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-			168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168

EMERSON GAS UNIT II			WELL #: 1		RRCID -> 241174			COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120

PILLANS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 241811			COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506			
08	1612 N	855	-0-	-757	-0-	37	1	818	2	N	-0-			55
09	1470 N	750	-0-	-720	-0-	32	1	718	2	N	-0-			55
10	1333 N	858	-0-	-475	-0-	37	1	821	2	N	-0-			55
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	43	1	957	2	N	-0-			55
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	2	N	-0-			55
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	2	N	-0-			55

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 9615 - 9875				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-			137
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	27	1	750	2	N	-0-			137
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	160	178	1	119
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	176	9	108	2	N	-0-			119
12	527 N	225	-0-	-302	-0-	6	1	219	2	N	-0-			119
01	527 N	351	-0-	-176	-0-	11	1	340	2	N	-0-			119
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10282 - 10428				
08	3689 X	3392	-0-	-297	-0-	144	1	3211	2	N	34	177	1	37
09	3570 X	2993	-0-	-577	-0-	37	9	2864	2	N	-0-			37
10	3689 X	3365	-0-	-324	-0-	129	1	3220	2	N	-0-			37
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	145	1	3300	2	N	86			123
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	148	1	3333	2	N	110			233
01	3379 X	3347	-0-	-32	-0-	95	9	3097	2	N	101	181	1	153
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				
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	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5
VERITAS ENERGY, LLC		884589												
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122431		COMPL. DATE 08/03/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6967 - 6987				
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
CHENEYBORO, SW. (9585)		17429 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FREESTONE				
VERITAS ENERGY, LLC		884589												
ELECTRA BROWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090399		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 9507 - 9731				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
BONNER, H. P. GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 090808		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9818 - 9958				
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2015 - P/A 08/11/15														

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
 HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	-0-	360	2	18	9	N	16	182
09	390 N	222	-0-	-168	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1	183
10	341 N	105	-0-	-236	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1	184
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	N	4	188
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2	7	9	N	6	194
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	N	4	25

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2015 - P/A 09/08/15

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2	7	9	N	6	78
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1	79
10	155 N	62	-0-	-93	-0-	-0-	62	2			N	-0-	79
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	N	2	81
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	N	3	84
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2	25	9	N	23	107

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-		11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
CITY OF CLEBURNE		WELL #: 1		RRCID -> 193545		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154								
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-

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 194838		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-					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-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147								
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SPARKS DRIVE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 198320		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 9134								
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2015 - PLUGGED 08/06/2015																
MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
09	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
10	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
11	6900 X	4067	-0-	-2833	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	7130 X	3703	-0-	-3427	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
*01	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012								
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-

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 221451		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166								
MUZYKA, LOUIS		WELL #: 1														
08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	N	-0-					-0-
09	410 X	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	N	-0-					-0-
10	372 X	371	-0-	-1	-0-	11	1	360	2	N	-0-					-0-
11	390 X	379	-0-	-11	-0-	12	1	367	2	N	-0-					-0-
12	434 X	179	-0-	-255	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
*01	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	61	1	1950	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195								
ROTEN		WELL #: 1H														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

TERVITA, LLC		844072		RRCID -> 224211		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235								
VORTEX SWD		WELL #: 1														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)		18861 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
W. R. LEE ET UX GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	178913	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 6750 - 6970			
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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONG		WELL #:	1	RRCID ->	072366	COMPL. DATE	07/16/1977	TOTAL DEPTH	867 PERF. 724 - 729			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCDAVID		WELL #:	3	RRCID ->	092234	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1204 PERF. 1111 - 1116			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH)		//CONT.//		19367 333	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: FALLS				
DUKE GAS CORPORATION		//CONT.//		230765										
GUNTER		WELL #:		2	RRCID ->	120651	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	1276	PERF.	1174 - 1182		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM	BALANCE		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		

GUNTER		WELL #:		5	RRCID ->	120652	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	1203	PERF.	1139 - 1149		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		

GUNTER		WELL #:		3	RRCID ->	120653	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	1186	PERF.	1178 - 1180		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-		

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT		-0-		

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	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1009	2	157	9	N	143	1	8	210
09	1260 N	518	-0-	-742	-0-	431	2	87	9	N	79	178	1	111
10	1271 N	1044	-0-	-227	-0-	812	2	232	9	N	211	177	1	145
11	1140 N	859	-0-	-281	-0-	675	2	184	9	N	167	176	1	136
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	727	2	180	9	N	164	172	1	128
01	1054 N	921	-0-	-133	-0-	735	2	186	9	N	169	183	1	114

HODNETT		WELL #:		1	RRCID ->	274976	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8022 - 8033		
08	3100 N	1059	-0-	-2041	94	897	2	162	9	N	147	177	1	179
09	1260 N	576	-0-	-684	-0-	444	2	132	9	N	120			299
10	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	784	2	234	9	N	213	355	1	157
11	1020 N	748	-0-	-272	-0-	546	2	202	9	N	184	171	1	170
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	597	2	200	9	N	182	170	1	182
01	1023 N	726	-0-	-297	-0-	530	2	196	9	N	178	177	1	183

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	818	-0-	-515	-0-	627	2	191	9	N	174	345	1	48
09	1110 N	477	-0-	-633	-0-	367	2	110	9	N	100		3 8	148
10	1023 N	891	-0-	-132	-0-	692	2	199	9	N	181	171	1	158
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	571	2	165	9	N	150	180	1	128
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	622	2	146	9	N	133	175	1	86
*01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	973	2	143	9	N	130			216

COKER, W.H.		WELL #:		5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	7910 - 8027		
08	1023 X	541	-0-	-482	-0-	444	2	97	9	N	88	1	8	212
09	990 X	530	-0-	-460	-0-	477	2	53	9	N	48	176	1	84
10	1023 X	591	-0-	-432	-0-	457	2	134	9	N	122			206
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	677	2	118	9	N	107	165	1	148
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	728	2	119	9	N	108	170	1	86
*01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	735	2	118	9	N	107			193

COMO (RODESSA HILL, LO.)		19947 426		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOPKINS							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
COKER, PHILIP		WELL #:		1	RRCID ->	278524	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7985 - 7995		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	16	8	235
09	930	-0-	-0-	-930	-0-					N	151	173	1	213
10	1011	1011	-0-	-0-	-0-	878	2	133	9	N	121	177	1	157
11	1082	1082	-0-	-0-	-0-	876	2	206	9	N	187	184	1	160
*12	1060	1060	-0-	-0-	-0-	928	2	132	9	N	120	167	1	113
01	961 N	381	-0-	-580	-0-	342	2	39	9	N	35			148

COMO (SMACKOVER)		19947 710		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOPKINS							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
COKER, W. H., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	12428 - 12491		
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/11/2016														

COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOPKINS							
DIMOCK OPERATING COMPANY		220696												
HOWLE		WELL #:		1	RRCID ->	121295	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	13391	PERF.	7890 - 7912		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNICANA (SHALLOW)		20823 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NAVARRO							
WINCHESTER OIL & GAS LLC		931327												
LQL		WELL #:		1	RRCID ->	275429	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	1205	PERF.	1038 - 1042		
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	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

CORSICANA (SHALLOW)		//CONT.//		20823 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NAVARRO			
WINCHESTER OIL & GAS LLC		//CONT.//		931327								
MARR		WELL #:		1	RRCID ->	276294	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	1341	PERF. 1043 - 1048	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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	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-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)				20930 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTSON			
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624								
COTROPIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196396	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	16421	PERF.15834 - 16018	
O												
08	3100 N	17991	-0-	14891	14891	17991	3		N	-0-		-0-
09	3000 N	26725	-0-	23725	38616	26725	3		N	-0-		-0-
10	3100 N	15759	-0-	12659	51275	15759	3		N	-0-		-0-
11	123	123	-0-	-0-	51275	123	3		N	-0-		-0-
12	22540	22540	-0-	-0-	51275	22540	3		N	-0-		-0-
*01	42032	16887	-0-	-25145	26130	16887	3		N	-0-		-0-

COTTON GIN (TRAVIS PEAK)				20974 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
PHILLIPS ENERGY, INC.				663478								
ALDERMAN, J. ROGER		WELL #:		1	RRCID ->	162257	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	10346	PERF. 7378 - 7596	
O												
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	2	N	-0-	48
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-	48
10	310 N	194	-0-	-116	-0-	14	1	180	2	N	-0-	48
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	14	1	233	2	N	-0-	48
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	21	1	308	2	N	-0-	48
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-	48

DEBRA A. (SMACKOVER)				23805 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT			
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
PARKER, R.J.		WELL #:		1	RRCID ->	130423	COMPL. DATE	05/23/1991	TOTAL DEPTH	13626	PERF.13292 - 13532	
O												
08	11377 #	9252	-0-	-2125	-0-	9252	3		N	-0-		-0-
09	11010 #	-0-	-0-	-11010	-0-				N	-0-		-0-
10	14042	14042	-0-	-0-	-0-	14042	3		N	-0-		-0-
11	11557 R	11557	-0-	-0-	-0-	11557	3		N	-0-		-0-
12	11001 R	11001	-0-	-0-	-0-	11001	3		N	-0-		-0-
01	13206	5913	-0-	-7293	-0-	5913	3		N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
WINDSOR COUSINS GU		WELL #:		1	RRCID ->	227149	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12803 - 12709	
O												
08	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-		-0-
09	1860 X	1518	-0-	-342	-0-	164	1	1354	2	N	-0-	-0-
10	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		N	-0-		-0-
11	1920 X	680	-0-	-1240	-0-	680	3		N	-0-		-0-
12	1984 X	1190	-0-	-794	-0-	1190	3		N	-0-		-0-
01	1984 X	1265	-0-	-719	-0-	1265	3		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445					CNTY: FREESTONE			
BLACK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165292	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	12783	PERF.12192 - 12354	
O												
08	3441 X	3382	-0-	-59	-0-	33	1	3349	2	Y	-0-	39
09	3420 X	1892	-0-	-1528	-0-	19	1	1873	2	Y	-0-	39
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3		Y	-0-		39
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3		Y	-0-		39
12	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	3246	3		Y	-0-		39
01	3942 X	2896	-0-	-1046	-0-	2896	3		Y	-0-		39

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494													
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	2788	-0-	-715	-0-	28 1	2760 3	Y	-0-	78 7		-0-
09		3390 X	3251	-0-	-139	-0-	32 1	3219 3	Y	-0-			-0-
10		3503 X	3016	-0-	-487	-0-	3016 3		Y	-0-			-0-
11		3090 X	2851	-0-	-239	-0-	2851 3		Y	-0-			-0-
12		3348 X	2921	-0-	-427	-0-	2920 3	1 9	Y	1			1
01		3348 X	2982	-0-	-366	-0-	2982 3		Y	-0-			1
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-
MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605													
08		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	35 1	3462 2	Y	-0-	72 7		-0-
09		3270 X	3159	-0-	-111	-0-	31 1	3128 2	Y	-0-			-0-
10		3379 X	3140	-0-	-239	-0-	3140 3		Y	-0-			-0-
11		3450 X	3215	-0-	-235	-0-	3215 3		Y	-0-			-0-
12		3565 X	3066	-0-	-499	-0-	3065 3	1 9	Y	1			1
01		3503 X	3321	-0-	-182	-0-	3321 3		Y	-0-			1
BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386													
08		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	36 1	3642 2	Y	-0-			-0-
09		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	35 1	3518 2	Y	-0-			-0-
10		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3		Y	-0-			-0-
11		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 3		Y	-0-			-0-
12		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3643 3	1 9	Y	1			1
*01		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 3		Y	-0-			1
BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720													
08		3782 X	3659	-0-	-123	-0-	36 1	3623 2	Y	-0-	17 7		-0-
09		3660 X	3503	-0-	-157	-0-	35 1	3468 2	Y	-0-			-0-
10		3782 X	2547	-0-	-1235	-0-	2547 3		Y	-0-			-0-
11		3540 X	3194	-0-	-346	-0-	3194 3		Y	-0-			-0-
12		3658 X	2956	-0-	-702	-0-	2955 3	1 9	Y	1			1
01		3658 X	3067	-0-	-591	-0-	3067 3		Y	-0-			1
JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374													
08		6417 X	3350	-0-	-3067	-0-	33 1	3311 2	Y	5			18
							6 9						
09		6210 X	2457	-0-	-3753	-0-	24 1	2433 2	Y	-0-			18
10		5797 X	2121	-0-	-3676	-0-	2121 3		Y	-0-			18
11		4950 X	2062	-0-	-2888	-0-	2062 3		Y	-0-			18
12		3348 X	1965	-0-	-1383	-0-	1951 3	14 9	Y	13			31
01		3348 X	2144	-0-	-1204	-0-	2144 3		Y	-0-			31

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		6014 X	5321	-0-	-693	-0-		53 1	5268 3	Y	-0-	7
09		5820 X	4295	-0-	-1525	-0-		43 1	4252 3	Y	-0-	1
10		6014 X	4464	-0-	-1550	-0-		11 1	4453 3	Y	-0-	1
11		5400 X	790	-0-	-4610	-0-		790 3		Y	-0-	1
12		5549 X	945	-0-	-4604	-0-		945 3		Y	-0-	1
*01		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-		4492 3		Y	-0-	1

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270												
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 #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295												
08		3534 X	3030	-0-	-504	-0-		30 1	3000 2	Y	-0-	112
09		3420 X	3224	-0-	-196	-0-		32 1	3192 2	Y	-0-	112
10		3534 X	3312	-0-	-222	-0-		3312 3		Y	-0-	112
11		3150 X	3113	-0-	-37	-0-		3113 3		Y	-0-	112
12		3317 X	3217	-0-	-100	-0-		3216 3	1 9	Y	-0-	113
01		3317 X	3004	-0-	-313	-0-		3004 3		Y	-0-	113

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413												
08		31 N	29	-0-	-2	-0-		29 2		Y	-0-	20
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	20
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		Y	-0-	20
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	21

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126												
08		4309 X	4281	-0-	-28	-0-		42 1	4239 2	Y	-0-	92
09		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-		42 1	4196 2	Y	-0-	92
10		4278 X	3973	-0-	-305	-0-		3973 3		Y	-0-	92
11		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-		4420 3		Y	-0-	92
12		4371 X	3751	-0-	-620	-0-		3750 3	1 9	Y	-0-	93
01		4371 X	4360	-0-	-11	-0-		4360 3		Y	-0-	93

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558												
08		62 N	55	-0-	-7	-0-		1 1	54 2	Y	-0-	-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-		1 1	72 2	Y	-0-	-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3		Y	-0-	-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 3		Y	-0-	-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-		45 3	1 9	Y	-0-	1
*01		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3		Y	-0-	1

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458												
08		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		22 1	2236 2	Y	-0-	12
09		2190 N	1898	-0-	-292	-0-		19 1	1879 2	Y	-0-	12
10		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		2012 3		Y	-0-	12
11		2190 N	2169	-0-	-21	-0-		2169 3		Y	-0-	12
12		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		1976 3	1 9	Y	-0-	13
*01		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		2245 3		Y	-0-	13

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12434 - 12764	
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
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	23 1	2340 2	Y	-0-	61 7	-0-
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	25 1	2482 2	Y	-0-		-0-
10	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2263 3		Y	-0-		-0-
11	2280 N	1561	-0-	-719	-0-	1561 3		Y	-0-		-0-
12	2604 N	2189	-0-	-415	-0-	2188 3	1 9	Y	1		1
*01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3		Y	-0-		1

MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857	
08	3596 X	3495	-0-	-101	-0-	35 1	3460 2	Y	-0-		-0-
09	3510 X	3183	-0-	-327	-0-	32 1	3151 2	Y	-0-		-0-
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 3		Y	-0-		-0-
11	3510 X	3429	-0-	-81	-0-	3429 3		Y	-0-		-0-
12	3627 X	3194	-0-	-433	-0-	3193 3	1 9	Y	1		1
01	3678 X	3405	-0-	-273	-0-	3405 3		Y	-0-		1

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11939 - 12370	
08	4464 X	4129	-0-	-335	-0-	41 1	4088 2	Y	-0-	72 7	-0-
09	4320 X	3916	-0-	-404	-0-	39 1	3877 2	Y	-0-		-0-
10	4464 X	4044	-0-	-420	-0-	4044 3		Y	-0-		-0-
11	4080 X	3966	-0-	-114	-0-	3966 3		Y	-0-		-0-
12	4216 X	3738	-0-	-478	-0-	3737 3	1 9	Y	1		1
01	4123 X	2794	-0-	-1329	-0-	2794 3		Y	-0-		1

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12346 - 12682	
08	651 X	489	-0-	-162	-0-	5 1	484 2	Y	-0-		20
09	840 X	563	-0-	-277	-0-	6 1	557 2	Y	-0-		20
10	868 X	656	-0-	-212	-0-	656 3		Y	-0-		20
11	840 X	524	-0-	-316	-0-	524 3		Y	-0-		20
12	651 X	525	-0-	-126	-0-	524 3	1 9	Y	1		21
01	651 X	567	-0-	-84	-0-	567 3		Y	-0-		21

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12201 - 12387	
08	3100 X	2973	-0-	-127	-0-	29 1	2944 2	Y	-0-		19
09	2970 X	2800	-0-	-170	-0-	28 1	2772 2	Y	-0-		19
10	3069 X	2924	-0-	-145	-0-	2924 3		Y	-0-	1 5	18
11	2970 X	2787	-0-	-183	-0-	2787 3		Y	-0-		18
12	3069 X	2693	-0-	-376	-0-	2692 3	1 9	Y	1		19
01	2976 X	2860	-0-	-116	-0-	2860 3		Y	-0-		19

BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12270 - 12412	
08	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	26 1	2582 2	Y	-0-		58
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	26 1	2554 2	Y	-0-		58
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3		Y	-0-		58
11	2520 N	2498	-0-	-22	-0-	2498 3		Y	-0-		58
12	2666 N	2433	-0-	-233	-0-	2432 3	1 9	Y	1		59
*01	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3		Y	-0-		59

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12266 - 12559	
08	2387 X	1628	-0-	-759	-0-	16 1	1612 2	Y	-0-	3 7	-0-
09	2310 X	1657	-0-	-653	-0-	16 1	1641 2	Y	-0-		-0-
10	2387 X	1830	-0-	-557	-0-	1830 3		Y	-0-		-0-
11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		Y	-0-		-0-
12	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1788 3	1 9	Y	1		1
*01	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		Y	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
08		2294 N	984	-0-	-1310	-0-	10	1	974	2	Y	-0-
09		2190 N	736	-0-	-1454	-0-	7	1	729	2	Y	-0-
10		1953 N	576	-0-	-1377	-0-	576	3			Y	-0-
11		960 N	427	-0-	-533	-0-	427	3			Y	-0-
12		775 N	358	-0-	-417	-0-	357	3	1	9	Y	1
*01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463												
08		2852 X	2372	-0-	-480	-0-	23	1	2349	2	Y	-0-
09		2760 X	2595	-0-	-165	-0-	26	1	2569	2	Y	-0-
10		2852 X	2618	-0-	-234	-0-	2618	3			Y	-0-
11		2640 X	2352	-0-	-288	-0-	2352	3			Y	-0-
12		2697 X	2417	-0-	-280	-0-	2416	3	1	9	Y	1
01		2697 X	2600	-0-	-97	-0-	2600	3			Y	-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771												
08		3131 X	2966	-0-	-165	-0-	29	1	2937	2	Y	-0-
09		3030 X	2894	-0-	-136	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-
10		3131 X	2875	-0-	-256	-0-	2875	3			Y	-0-
11		2970 X	2778	-0-	-192	-0-	2778	3			Y	-0-
12		2976 X	2638	-0-	-338	-0-	2637	3	1	9	Y	1
01		2976 X	2807	-0-	-169	-0-	2807	3			Y	-0-

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424												
08		775 N	28	-0-	-747	-0-	28	2			Y	-0-
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	Y	-0-
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-
12		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	3	1	9	Y	1
*01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	Y	-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-
12		93 N	11	-0-	-82	-0-	10	3	1	9	Y	1
*01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396												
08		3441 X	3404	-0-	-37	-0-	33	1	3302	2	Y	63
							69	9				100
09		3330 X	3067	-0-	-263	-0-	30	1	3037	2	Y	-0-
10		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			Y	100
11		3300 X	3081	-0-	-219	-0-	3048	3	33	9	Y	30
12		3410 X	2681	-0-	-729	-0-	2681	3			Y	-0-
01		3323 X	3068	-0-	-255	-0-	3068	3			Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445							
HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294	
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	4309 X	3754	-0-	-555	-0-	37 1	3717 2	Y	-0-
09	4050 X	3635	-0-	-415	-0-	36 1	3599 2	Y	-0-
10	3968 X	3791	-0-	-177	-0-	3791 3		Y	-0-
11	3780 X	3515	-0-	-265	-0-	3515 3		Y	-0-
12	3782 X	2971	-0-	-811	-0-	2970 3	1 9	Y	1
01	3782 X	3340	-0-	-442	-0-	3340 3		Y	-0-

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394	
08	4340 X	4125	-0-	-215	-0-	41 1	4084 2	Y	-0-
09	4200 X	3994	-0-	-206	-0-	39 1	3944 2	Y	10
10	4247 X	3361	-0-	-886	-0-	3361 3		Y	-0-
11	4110 X	4099	-0-	-11	-0-	4099 3		Y	-0-
12	4247 X	3951	-0-	-296	-0-	3950 3	1 9	Y	1
01	4123 X	3225	-0-	-898	-0-	3225 3		Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399	
08	3286 X	2511	-0-	-775	-0-	25 1	2478 2	Y	7
09	3180 X	2816	-0-	-364	-0-	28 1	2788 2	Y	-0-
10	3224 X	2704	-0-	-520	-0-	2704 3		Y	-0-
11	2850 X	2656	-0-	-194	-0-	2501 3	155 9	Y	141
12	2945 X	2677	-0-	-268	-0-	2677 3		Y	-0-
*01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 3		Y	-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379	
08	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	15 1	1462 2	Y	-0-
09	1440 N	1439	-0-	-1	-0-	14 1	1425 2	Y	-0-
10	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447 3		Y	-0-
11	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406 3		Y	-0-
12	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1350 3	1 9	Y	1
01	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369 3		Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292	
08	663 X	663	-0-	-0-	-0-	7 1	656 2	Y	-0-
09	630 X	128	-0-	-502	-0-	1 1	127 2	Y	-0-
10	930 X	477	-0-	-453	-0-	477 3		Y	-0-
11	900 X	72	-0-	-828	-0-	72 3		Y	-0-
12	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1007 3	1 9	Y	1
*01	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3		Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546	
08	3503 X	3359	-0-	-144	-0-	33 1	3326 2	Y	-0-
09	3390 X	3237	-0-	-153	-0-	32 1	3205 2	Y	-0-
10	3503 X	3372	-0-	-131	-0-	3372 3		Y	-0-
11	3390 X	3218	-0-	-172	-0-	3218 3		Y	-0-
12	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	3076 3	1 9	Y	1
*01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 3		Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		4278 X	3265	-0-	-1013	-0-	32	1	3233	2	Y	-0-				12
09		4140 X	4037	-0-	-103	-0-	40	1	3997	2	Y	-0-				12
10		4154 X	3590	-0-	-564	-0-	3590	3			Y	-0-				12
11		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			Y	-0-				12
12		4185 X	3871	-0-	-314	-0-	3870	3	1	9	Y	1				13
01		4030 X	3363	-0-	-667	-0-	3363	3			Y	-0-				13

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140																
08		899 N	644	-0-	-255	-0-	6	1	638	2	N	-0-				-0-
09		870 N	706	-0-	-164	-0-	7	1	699	2	N	-0-				-0-
10		651 N	64	-0-	-587	-0-	64	3			N	-0-				-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-				-0-
12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	N	1				1
*01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				1

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379																
08		3906 X	3886	-0-	-20	-0-	38	1	3848	2	Y	-0-				17
09		3780 X	3753	-0-	-27	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-				17
10		3906 X	3723	-0-	-183	-0-	3723	3			Y	-0-				17
11		3750 X	3564	-0-	-186	-0-	3564	3			Y	-0-				17
12		3875 X	3569	-0-	-306	-0-	3568	3	1	9	Y	1				18
01		3802 X	3602	-0-	-200	-0-	3602	3			Y	-0-				18

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642																
08		1674 N	1350	-0-	-324	-0-	13	1	1337	2	Y	-0-				-0-
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	13	1	1271	2	Y	-0-				-0-
10		1457 N	661	-0-	-796	-0-	661	3			Y	-0-				-0-
11		1320 N	477	-0-	-843	-0-	477	3			Y	-0-				-0-
12		1333 N	358	-0-	-975	-0-	357	3	1	9	Y	1				1
*01		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-				1

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804																
08		806 N	152	-0-	-654	-0-	2	1	150	2	Y	-0-				23
09		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	25	1	2451	2	Y	-0-				23
10		3100 N	4057	-0-	957	957	4057	3			Y	-0-				23
11		3000 N	3833	-0-	833	1790	3833	3			Y	-0-				23
12		3100 N	3668	-0-	568	2358	3667	3	1	9	Y	1				24
*01		6229 X	3871	-0-	-2358	-0-	3871	3			Y	-0-				24

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972																
08		2542 X	2239	-0-	-303	-0-	22	1	2217	2	Y	-0-				-0-
09		2310 X	2181	-0-	-129	-0-	22	1	2159	2	Y	-0-				-0-
10		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-				-0-
11		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-				-0-
12		2263 X	2022	-0-	-241	-0-	2021	3	1	9	Y	1				1
01		2294 X	2285	-0-	-9	-0-	2285	3			Y	-0-				1

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584																
08		2542 N	2502	-0-	-40	-0-	25	1	2477	2	Y	-0-				33
09		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	24	1	2434	2	Y	-0-				33
10		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-				33
11		2430 N	2429	-0-	-1	-0-	2429	3			Y	-0-				33
12		2542 N	2335	-0-	-207	-0-	2334	3	1	9	Y	1				34
01		2480 N	2386	-0-	-94	-0-	2386	3			Y	-0-				34

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3007 X	2932	-0-	-75	-0-	29 1	2903 3	Y	-0-	10 7	-0-	
09		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	29 1	2909 3	Y	-0-		-0-	
10		3007 X	2945	-0-	-62	-0-	7 1	2938 3	Y	-0-		-0-	
11		2910 X	2799	-0-	-111	-0-	2799 3		Y	-0-		-0-	
12		3038 X	2635	-0-	-403	-0-	2634 3	1 9	Y	1		1	
01		3038 X	2896	-0-	-142	-0-	2896 3		Y	-0-		1	

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057													
08		T. A.	1460	-0-	1460	1460	14 1	1446 2	Y	-0-		-0-	
09		T. A.	472	-0-	472	1932	5 1	467 2	Y	-0-		-0-	
10		T. A.	490	-0-	490	2422	490 3		Y	-0-		-0-	
11		T. A.	396	-0-	396	2818	396 3		Y	-0-		-0-	
12		3356 X	538	-0-	-2818	-0-	538 3		Y	-0-		-0-	
01		434 N	376	-0-	-58	-0-	376 3		Y	-0-		-0-	

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207													
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-	
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1		1	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		1	

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408													
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-	
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	596 3	1 9	Y	1		1	
*01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3		Y	-0-		1	

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186													
08		9455 X	8666	-0-	-789	-0-	86 1	8580 2	Y	-0-		-0-	
09		9150 X	8650	-0-	-500	-0-	86 1	8564 2	Y	-0-		-0-	
10		9455 X	8637	-0-	-818	-0-	8637 3		Y	-0-		-0-	
11		9150 X	7195	-0-	-1955	-0-	7195 3		Y	-0-		-0-	
12		9393 X	7456	-0-	-1937	-0-	7455 3	1 9	Y	1		1	
01		8928 X	8207	-0-	-721	-0-	8207 3		Y	-0-		1	

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908													
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	3 1	292 2	Y	-0-		-0-	
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	1 1	147 2	Y	-0-		-0-	
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-		-0-	
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		Y	-0-		-0-	
12		155 N	106	-0-	-49	-0-	105 3	1 9	Y	1		1	
01		620 N	160	-0-	-460	-0-	160 3		Y	-0-		1	

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767													
08		4898 X	960	-0-	-3938	-0-	10 1	950 2	Y	-0-		-0-	
09		4650 X	942	-0-	-3708	-0-	9 1	933 2	Y	-0-		-0-	
10		4464 X	1913	-0-	-2551	-0-	1913 3		Y	-0-		-0-	
11		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 3		Y	-0-		-0-	
12		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5119 3	1 9	Y	1		1	
*01		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 3		Y	-0-		1	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		620 X	146	-0-	-474	-0-	1	1	145	2	Y	-0-	17	7		-0-
09		1140 X	692	-0-	-448	-0-	7	1	685	2	Y	-0-				-0-
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-				-0-
11		150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3			Y	-0-				-0-
12		713 N	95	-0-	-618	-0-	94	3	1	9	Y	1				1
01		513 N	202	-0-	-311	-0-	202	3			Y	-0-				1
HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251																
08		3255 X	1690	-0-	-1565	-0-	17	1	1673	2	Y	-0-				18
09		3210 X	1569	-0-	-1641	-0-	16	1	1553	2	Y	-0-				18
10		3317 X	1471	-0-	-1846	-0-	1471	3			Y	-0-				18
11		3210 X	1277	-0-	-1933	-0-	1277	3			Y	-0-				18
12		2077 X	1808	-0-	-269	-0-	1807	3	1	9	Y	1				19
*01		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-				19
STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296																
08		13144 X	11141	-0-	-2003	-0-	110	1	11031	2	Y	-0-				114
09		11880 X	10161	-0-	-1719	-0-	101	1	10060	2	Y	-0-				114
10		12276 X	9263	-0-	-3013	-0-	9263	3			Y	-0-				114
11		11700 X	8193	-0-	-3507	-0-	8193	3			Y	-0-				114
12		12090 X	7665	-0-	-4425	-0-	7664	3	1	9	Y	1				115
01		10412 X	4057	-0-	-6355	-0-	4057	3			Y	-0-				115
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		5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-				-0-
09		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-				-0-
10		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			Y	-0-				-0-
11		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	3			Y	-0-				-0-
12		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5944	3	1	9	Y	1				1
*01		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			Y	-0-				1
JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188																
08		2573 X	2411	-0-	-162	-0-	24	1	2387	2	Y	-0-	38	7		-0-
09		2490 X	2170	-0-	-320	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-				-0-
10		2294 X	1876	-0-	-418	-0-	1876	3			Y	-0-				-0-
11		2340 X	2278	-0-	-62	-0-	2278	3			Y	-0-				-0-
12		2418 X	2353	-0-	-65	-0-	2352	3	1	9	Y	1				1
01		2418 X	1258	-0-	-1160	-0-	1258	3			Y	-0-				1
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436																
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	14	1	1429	2	Y	-0-				-0-
09		2160 N	1131	-0-	-1029	-0-	11	1	1120	2	Y	-0-				-0-
10		1984 N	1976	-0-	-8	-0-	1976	3			Y	-0-				-0-
11		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-				-0-
12		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1153	3	1	9	Y	1				1
01		1984 N	1556	-0-	-428	-0-	1556	3			Y	-0-				1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445							
LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106	
M	O	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	399 N	399	-0-	-0-	-0-	4 1	395 2	Y	-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	5 1	509 2	Y	-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-
12	527 N	399	-0-	-128	-0-	398 3	1 9	Y	1
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662	
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	22 1	2150 2	Y	-0-
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	20 1	2021 2	Y	-0-
10	2263 N	2093	-0-	-170	-0-	2093 3		Y	-0-
11	2100 N	1970	-0-	-130	-0-	1970 3		Y	-0-
12	2108 N	1788	-0-	-320	-0-	1787 3	1 9	Y	1
01	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2007 3		Y	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692	
08	3007 X	2912	-0-	-95	-0-	29 1	2883 2	Y	-0-
09	2910 X	2839	-0-	-71	-0-	28 1	2811 2	Y	-0-
10	3007 X	2732	-0-	-275	-0-	2732 3		Y	-0-
11	2910 X	2576	-0-	-334	-0-	2576 3		Y	-0-
12	2945 X	2493	-0-	-452	-0-	2492 3	1 9	Y	1
01	2945 X	2649	-0-	-296	-0-	2649 3		Y	-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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117	
08	806 N	247	-0-	-559	-0-	2 1	245 2	N	-0-
09	600 N	180	-0-	-420	-0-	2 1	178 2	N	-0-
10	372 N	155	-0-	-217	-0-	155 3		N	-0-
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	147 3		N	-0-
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	136 3	1 9	N	1
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463	
08	2759 X	1087	-0-	-1672	-0-	11 1	1076 2	Y	-0-
09	2670 X	807	-0-	-1863	-0-	8 1	799 2	Y	-0-
10	2480 X	1176	-0-	-1304	-0-	1176 3		Y	-0-
11	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3		Y	-0-
12	1891 X	1728	-0-	-163	-0-	1727 3	1 9	Y	1
*01	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 3		Y	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269	
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	29 1	2861 2	Y	-0-
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	28 1	2799 2	Y	-0-
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 3		Y	-0-
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3		Y	-0-
12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3139 3	1 9	Y	1
*01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 3		Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555		
M	O	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	217 N	194	-0-	-23	-0-	2 1	192 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	18	-0-	-162	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	Y	1			1
01	151 N	142	-0-	-9	-0-	142 3		Y	-0-			1

LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702		
08	2480 N	2170	-0-	-310	-0-	21 1	2149 2	Y	-0-			54
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	21 1	2138 2	Y	-0-			54
10	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	2260 3		Y	-0-			54
11	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	2028 3		Y	-0-			54
12	2232 N	2152	-0-	-80	-0-	2152 3		Y	-0-			54
*01	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 3		Y	-0-			54

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886		
08	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	19 1	1923 2	Y	-0-	1 7		17
09	1890 N	1681	-0-	-209	-0-	17 1	1664 2	Y	-0-			17
10	1953 N	1741	-0-	-212	-0-	1741 3		Y	-0-			17
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		Y	-0-			17
12	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	1601 3	1 9	Y	1			18
01	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1720 3		Y	-0-			18

LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556		
08	3627 X	2830	-0-	-797	-0-	28 1	2802 2	Y	-0-			-0-
09	3510 X	2987	-0-	-523	-0-	30 1	2957 2	Y	-0-			-0-
10	3627 X	2942	-0-	-685	-0-	7 1	2935 3	Y	-0-			-0-
11	3270 X	2341	-0-	-929	-0-	2341 3		Y	-0-			-0-
12	3193 X	2756	-0-	-437	-0-	2755 3	1 9	Y	1			1
01	3100 X	2178	-0-	-922	-0-	2178 3		Y	-0-			1

JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10106 - 12256		
08	2697 N	2060	-0-	-637	-0-	20 1	2040 2	Y	-0-	1 7		-0-
09	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	26 1	2562 2	Y	-0-			-0-
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3		Y	-0-			-0-
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		Y	-0-			-0-
12	2666 N	2630	-0-	-36	-0-	2629 3	1 9	Y	1			1
01	2573 N	2555	-0-	-18	-0-	2555 3		Y	-0-			1

LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467 - 12706		
08	2790 X	2669	-0-	-121	-0-	26 1	2643 2	Y	-0-	12 7		15
09	3120 X	2457	-0-	-663	-0-	24 1	2433 2	Y	-0-			15
10	3534 X	2487	-0-	-1047	-0-	2487 3		Y	-0-			15
11	3420 X	2430	-0-	-990	-0-	2430 3		Y	-0-			15
12	3534 X	2970	-0-	-564	-0-	2969 3	1 9	Y	1			16
*01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 3		Y	-0-			16

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409		PERF.14040 - 15157		
08	6851 X	6603	-0-	-248	-0-	65 1	6538 2	Y	-0-			-0-
09	6900 X	6595	-0-	-305	-0-	65 1	6530 2	Y	-0-			-0-
10	7130 X	6699	-0-	-431	-0-	6699 3		Y	-0-			-0-
11	6900 X	6504	-0-	-396	-0-	6504 3		Y	-0-			-0-
12	6820 X	5888	-0-	-932	-0-	5887 3	1 9	Y	1			1
01	6820 X	6559	-0-	-261	-0-	6559 3		Y	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	26	1	2611	2	Y	-0-	9	7		19	
*09		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	25	1	2453	2	Y	-0-	1	5		18	
10		2573 X	2417	-0-	-156	-0-	2417	3			Y	-0-				18	
11		2550 X	2445	-0-	-105	-0-	2445	3			Y	-0-				18	
12		2635 X	2136	-0-	-499	-0-	2135	3	1	9	Y	1				19	
*01		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-				19	

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

08		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-	53	7		-0-
09		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-				-0-
10		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-				-0-
11		2400 N	2328	-0-	-72	-0-	2328	3			Y	-0-				-0-
12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	3	1	9	Y	1				1
*01		3100 N	3309	-0-	209	209	3309	3			Y	-0-				1

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

08		4712 X	4502	-0-	-210	-0-	44	1	4410	2	Y	44				77
							48	9								
09		4560 X	4229	-0-	-331	-0-	42	1	4187	2	Y	-0-				77
10		4650 X	4407	-0-	-243	-0-	4407	3			Y	-0-				77
11		4410 X	4205	-0-	-205	-0-	4205	3			Y	-0-				77
12		4526 X	4109	-0-	-417	-0-	4108	3	1	9	Y	1				78
01		4495 X	4220	-0-	-275	-0-	4220	3			Y	-0-				78

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

08		3565 X	3456	-0-	-109	-0-	34	1	3422	2	Y	-0-	15	7		-0-
09		3450 X	3385	-0-	-65	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-				-0-
10		3441 X	3355	-0-	-86	-0-	3355	3			Y	-0-				-0-
11		3330 X	3258	-0-	-72	-0-	3258	3			Y	-0-				-0-
12		3503 X	3139	-0-	-364	-0-	3138	3	1	9	Y	1				1
01		3480 X	2892	-0-	-588	-0-	2892	3			Y	-0-				1

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

08		3937 X	3276	-0-	-661	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-				1
09		3810 X	3009	-0-	-801	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-				1
10		3782 X	2670	-0-	-1112	-0-	2670	3			Y	-0-				1
11		3390 X	2067	-0-	-1323	-0-	2067	3			Y	-0-				1
12		3286 X	1850	-0-	-1436	-0-	1850	3			Y	-0-				1
01		2919 X	1987	-0-	-932	-0-	1987	3			Y	-0-				1

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

08		3410 X	3070	-0-	-340	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-				-0-
09		3420 X	2996	-0-	-424	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-				-0-
10		3534 X	15	-0-	-3519	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
11		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-				-0-
12		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	1				1
*01		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			Y	-0-				1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721												
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		3441 X	3066	-0-	-375	-0-	30 1	3024 2	Y	11		22
							12 9					
09		3330 X	2813	-0-	-517	-0-	28 1	2785 2	Y	-0-		22
10		3379 X	2790	-0-	-589	-0-	2790 3		Y	-0-		22
11		3150 X	2734	-0-	-416	-0-	2734 3		Y	-0-		22
12		3255 X	2545	-0-	-710	-0-	2544 3	1 9	Y	1		23
01		3069 X	2887	-0-	-182	-0-	2887 3		Y	-0-		23

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612												
08		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	20 1	1966 2	Y	-0-		33
09		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	19 1	1943 2	Y	2		35
							2 9					
10		1798 X	1352	-0-	-446	-0-	1352 3		Y	-0-		35
11		1920 X	1718	-0-	-202	-0-	1718 3		Y	-0-		35
12		2015 X	1579	-0-	-436	-0-	1578 3	1 9	Y	1		36
01		2015 X	1977	-0-	-38	-0-	1977 3		Y	-0-		36

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490												
08		384 X	384	-0-	-0-	-0-	4 1	380 2	Y	-0-	2 7	-0-
09		329 X	329	-0-	-0-	-0-	3 1	326 2	Y	-0-		-0-
10		372 X	187	-0-	-185	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
11		360 X	101	-0-	-259	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
12		372 X	69	-0-	-303	-0-	68 3	1 9	Y	1		1
01		372 X	111	-0-	-261	-0-	111 3		Y	-0-		1

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959												
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 1	100 2	Y	-0-	6 7	17
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	3 1	281 2	Y	-0-		17
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-		17
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		17
12		279 N	210	-0-	-69	-0-	209 3	1 9	Y	1		18
*01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		18

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779												
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	6 1	600 2	Y	-0-		27
09		570 N	481	-0-	-89	-0-	5 1	476 2	Y	-0-		27
10		620 N	459	-0-	-161	-0-	1 1	458 3	Y	-0-		27
11		600 N	199	-0-	-401	-0-	199 3		Y	-0-		27
12		496 N	205	-0-	-291	-0-	204 3	1 9	Y	1		28
01		433 N	340	-0-	-93	-0-	340 3		Y	-0-		28

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361												
08		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	52 1	5153 2	Y	-0-		-0-
09		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	46 1	4592 2	Y	-0-		-0-
10		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 3		Y	-0-		-0-
11		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 3		Y	-0-		-0-
12		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4036 3	1 9	Y	1		1
*01		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 3		Y	-0-		1

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	12	1	1202	2	Y	-0-			-0-
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	11	1	1108	2	Y	-0-			-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-			-0-
11	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133	3			Y	-0-			-0-
12	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1065	3	1	9	Y	1			1
01	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			Y	-0-			1

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

08	3813 X	3075	-0-	-738	-0-	30	1	3045	2	Y	-0-			-0-
09	3420 X	3099	-0-	-321	-0-	31	1	3068	2	Y	-0-			-0-
10	3534 X	2977	-0-	-557	-0-	2977	3			Y	-0-			-0-
11	3360 X	2318	-0-	-1042	-0-	2318	3			Y	-0-			-0-
12	3286 X	2779	-0-	-507	-0-	2778	3	1	9	Y	1			1
*01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			Y	-0-			1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-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	1			1
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-			1

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1			1
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			1

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

08	2015 N	1086	-0-	-929	-0-	11	1	1075	2	Y	-0-			18
09	1350 N	756	-0-	-594	-0-	7	1	725	2	Y	22			40
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-			40
11	1050 N	732	-0-	-318	-0-	732	3			Y	-0-			40
12	775 N	532	-0-	-243	-0-	531	3	1	9	Y	1			41
*01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-			41

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

08	3162 X	3128	-0-	-34	-0-	31	1	3097	2	Y	-0-			-0-
09	3060 X	3059	-0-	-1	-0-	30	1	3029	2	Y	-0-			-0-
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-			-0-
11	3030 X	2874	-0-	-156	-0-	2874	3			Y	-0-			-0-
12	3162 X	2733	-0-	-429	-0-	2732	3	1	9	Y	1			1
01	3065 X	2668	-0-	-397	-0-	2668	3			Y	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		5673 X	2835	-0-	-2838	-0-	28	1	2807	3	Y	-0-	11	7			-0-
09		4890 X	875	-0-	-4015	-0-	9	1	866	3	Y	-0-					-0-
10		3069 X	534	-0-	-2535	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11		2970 X	1093	-0-	-1877	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
12		3069 X	2332	-0-	-737	-0-	2331	3	1	9	Y	1					1
01		2821 X	2655	-0-	-166	-0-	2655	3			Y	-0-					1

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756																	
08		2015 N	1867	-0-	-148	-0-	18	1	1849	2	Y	-0-	7	7			-0-
09		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	18	1	1833	2	Y	-0-					-0-
10		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
11		1800 N	1390	-0-	-410	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
12		1922 N	1450	-0-	-472	-0-	1449	3	1	9	Y	1					1
*01		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377																	
08		3720 X	3329	-0-	-391	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-					-0-
09		3480 X	3161	-0-	-319	-0-	31	1	3130	2	Y	-0-					-0-
10		3441 X	3222	-0-	-219	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
11		3330 X	3111	-0-	-219	-0-	3111	3			Y	-0-					-0-
12		3379 X	3094	-0-	-285	-0-	3093	3	1	9	Y	1					1
01		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502																	
08		3255 X	3185	-0-	-70	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-					-0-
09		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	33	1	3255	2	Y	-0-					-0-
10		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			Y	-0-					-0-
11		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
12		3410 X	2939	-0-	-471	-0-	2938	3	1	9	Y	1					1
01		3342 X	3136	-0-	-206	-0-	3136	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138																	
08		6324 X	6071	-0-	-253	-0-	60	1	6011	2	Y	-0-	19	7			-0-
09		6120 X	5713	-0-	-407	-0-	57	1	5656	2	Y	-0-					-0-
10		6231 X	5761	-0-	-470	-0-	5761	3			Y	-0-					-0-
11		6030 X	5663	-0-	-367	-0-	5663	3			Y	-0-					-0-
12		6231 X	5297	-0-	-934	-0-	5296	3	1	9	Y	1					1
01		6076 X	5568	-0-	-508	-0-	5568	3			Y	-0-					1

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835																	
08		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	10	1	1004	2	N	-0-					20
09		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	N	-0-					20
10		3565 X	1036	-0-	-2529	-0-	1036	3			N	-0-					20
11		3450 X	938	-0-	-2512	-0-	938	3			N	-0-					20
12		3565 X	1010	-0-	-2555	-0-	1009	3	1	9	N	1					21
01		1705 X	1210	-0-	-495	-0-	1210	3			N	-0-					21

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524																	
08		3069 X	2829	-0-	-240	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-	85	7			-0-
09		3000 X	2868	-0-	-132	-0-	28	1	2840	2	Y	-0-					-0-
10		3100 X	2874	-0-	-226	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
11		3000 X	2691	-0-	-309	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
12		2976 X	2515	-0-	-461	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
*01		2976 X	2669	-0-	-307	-0-	2668	3	1	9	Y	1					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442														
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		806 N	247	-0-	-559	-0-	2 1	245 2	Y	-0-				-0-
09		510 N	334	-0-	-176	-0-	3 1	331 2	Y	-0-				-0-
10		1054 N	314	-0-	-740	-0-	314 3		Y	-0-				-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-				-0-
12		341 N	221	-0-	-120	-0-	220 3	1 9	Y	1				1
*01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-				1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332														
08		3844 X	3718	-0-	-126	-0-	37 1	3681 2	Y	-0-	11 7			12
09		3720 X	3668	-0-	-52	-0-	36 1	3632 2	Y	-0-				12
10		3844 X	3676	-0-	-168	-0-	3676 3		Y	-0-				12
11		3690 X	3598	-0-	-92	-0-	3567 3	31 9	Y	28				40
12		3782 X	3461	-0-	-321	-0-	3460 3	1 9	Y	1				41
01		3782 X	3645	-0-	-137	-0-	3645 3		Y	-0-				41

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616														
08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	17 1	1654 3	Y	-0-	10 7			-0-
09		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	15 1	1483 3	Y	-0-				-0-
10		1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1531 3		Y	-0-				-0-
11		1620 N	1309	-0-	-311	-0-	1309 3		Y	-0-				-0-
12		1550 N	1357	-0-	-193	-0-	1356 3	1 9	Y	1				1
*01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		Y	-0-				1

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181														
08		10850 X	9772	-0-	-1078	-0-	97 1	9675 2	Y	-0-	2 7			-0-
09		10500 X	9128	-0-	-1372	-0-	90 1	9038 2	Y	-0-				-0-
10		10850 X	9548	-0-	-1302	-0-	9548 3		Y	-0-				-0-
11		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	10227 3		Y	-0-				-0-
12		10230 X	6520	-0-	-3710	-0-	6519 3	1 9	Y	1				1
01		9765 X	5221	-0-	-4544	-0-	5221 3		Y	-0-				1

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698														
08		4309 X	3683	-0-	-626	-0-	36 1	3647 3	Y	-0-	6 7			-0-
09		4830 X	4022	-0-	-808	-0-	40 1	3982 3	Y	-0-				-0-
10		4991 X	3808	-0-	-1183	-0-	3808 3		Y	-0-				-0-
11		4830 X	3699	-0-	-1131	-0-	3699 3		Y	-0-				-0-
12		4154 X	3251	-0-	-903	-0-	3250 3	1 9	Y	1				1
*01		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 3		Y	-0-				1

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305														
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	20 1	1968 2	Y	-0-				15
09		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	20 1	1971 2	Y	-0-				15
10		2015 N	1947	-0-	-68	-0-	1947 3		Y	-0-				15
11		1920 N	1214	-0-	-706	-0-	1214 3		Y	-0-				15
12		2046 N	1805	-0-	-241	-0-	1804 3	1 9	Y	1				16
*01		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		Y	-0-				16

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721														
08		2511 N	2383	-0-	-128	-0-	24 1	2359 3	Y	-0-	25 7			-0-
09		2430 N	2366	-0-	-64	-0-	23 1	2343 3	Y	-0-				-0-
10		2480 N	2418	-0-	-62	-0-	2418 3		Y	-0-				-0-
11		2310 N	2251	-0-	-59	-0-	2251 3		Y	-0-				-0-
12		2449 N	2266	-0-	-183	-0-	2265 3	1 9	Y	1				1
01		2418 N	1877	-0-	-541	-0-	1877 3		Y	-0-				1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		3813 X	3544	-0-	-269	-0-	35 1	3509 2		Y	-0-	15
09		3690 X	3353	-0-	-337	-0-	33 1	3320 2		Y	-0-	15
10		3627 X	3323	-0-	-304	-0-	3323 3			Y	-0-	15
11		3480 X	3356	-0-	-124	-0-	3356 3			Y	-0-	15
12		3565 X	3172	-0-	-393	-0-	3171 3	1 9		Y	1	16
01		3534 X	2350	-0-	-1184	-0-	2350 3			Y	-0-	16

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660												
08		2697 X	1741	-0-	-956	-0-	17 1	1724 2		Y	-0-	-0-
09		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	17 1	1729 2		Y	-0-	-0-
10		1798 X	1586	-0-	-212	-0-	1586 3			Y	-0-	-0-
11		1680 N	1436	-0-	-244	-0-	1436 3			Y	-0-	-0-
12		1798 N	1234	-0-	-564	-0-	1233 3	1 9		Y	1	1
*01		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3			Y	-0-	1

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181												
08		7409 X	6792	-0-	-617	-0-	67 1	6725 2		Y	-0-	13
09		7110 X	6905	-0-	-205	-0-	68 1	6837 2		Y	-0-	13
10		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910 3			Y	-0-	13
11		6570 X	6466	-0-	-104	-0-	6466 3			Y	-0-	13
12		7130 X	6452	-0-	-678	-0-	6451 3	1 9		Y	1	14
*01		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228 3			Y	-0-	14

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687												
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	8 1	840 2		Y	-0-	-0-
09		900 N	824	-0-	-76	-0-	8 1	816 2		Y	-0-	-0-
10		899 N	878	-0-	-21	-0-	878 3			Y	-0-	-0-
11		810 N	802	-0-	-8	-0-	802 3			Y	-0-	-0-
12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	848 3	1 9		Y	1	1
*01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3			Y	-0-	1

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234												
08		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	59 1	5868 2		Y	-0-	-0-
09		6540 X	6513	-0-	-27	-0-	64 1	6449 2		Y	-0-	-0-
10		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260 3			Y	-0-	-0-
11		6540 X	6199	-0-	-341	-0-	6199 3			Y	-0-	-0-
12		6727 X	6603	-0-	-124	-0-	6602 3	1 9		Y	1	1
01		7250 X	6883	-0-	-367	-0-	6883 3			Y	-0-	1

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140												
08		3565 X	297	-0-	-3268	-0-	3 1	294 2		Y	-0-	-0-
09		3450 X	296	-0-	-3154	-0-	3 1	293 2		Y	-0-	-0-
10		2945 X	1482	-0-	-1463	-0-	1482 3			Y	-0-	-0-
11		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 3			Y	-0-	-0-
12		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1854 3	1 9		Y	1	1
*01		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3			Y	-0-	1

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386												
08		5487 X	2022	-0-	-3465	-0-	20 1	2002 2		Y	-0-	-0-
09		5310 X	1392	-0-	-3918	-0-	14 1	1378 2		Y	-0-	-0-
10		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711 3			Y	-0-	-0-
11		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463 3			Y	-0-	-0-
12		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5118 3	1 9		Y	1	1
01		5704 X	4914	-0-	-790	-0-	4914 3			Y	-0-	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12676 - 13022						
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	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	6731	2	Y	-0-	28	7	-0-
09	7110 X	6422	-0-	-688	-0-	-0-		64	1	6358	2	Y	-0-			-0-
10	7347 X	7098	-0-	-249	-0-	-0-		7098	3			Y	-0-			-0-
11	7110 X	6519	-0-	-591	-0-	-0-		6519	3			Y	-0-			-0-
12	7192 X	5845	-0-	-1347	-0-	-0-		5844	3	1	9	Y	1			1
01	6948 X	5636	-0-	-1312	-0-	-0-		5636	3			Y	-0-			1

ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802						
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	1738	2	Y	-0-			15
09	1710 N	1618	-0-	-92	-0-	-0-		16	1	1602	2	Y	-0-			15
10	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	-0-		1638	3			Y	-0-			15
11	1710 N	1191	-0-	-519	-0-	-0-		1191	3			Y	-0-			15
12	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	-0-		1491	3	1	9	Y	1			16
*01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-		1482	3			Y	-0-			16

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 13264						
08	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	9074	2	Y	-0-	17	7	-0-
09	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	8307	2	Y	-0-			-0-
10	8184 X	7307	-0-	-877	-0-	-0-		7307	3			Y	-0-			-0-
11	8520 X	5968	-0-	-2552	-0-	-0-		5968	3			Y	-0-			-0-
12	8804 X	5873	-0-	-2931	-0-	-0-		5872	3	1	9	Y	1			1
01	7170 X	6379	-0-	-791	-0-	-0-		6379	3			Y	-0-			1

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12138 - 12329						
08	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	-0-		19	1	1871	2	Y	-0-	2	7	-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	1899	2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	-0-		1738	3			Y	-0-			-0-
11	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	-0-		1817	3			Y	-0-			-0-
12	1984 N	1688	-0-	-296	-0-	-0-		1687	3	1	9	Y	1			1
*01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-		1835	3			Y	-0-			1

ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12679 - 12862						
08	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	-0-		20	1	1958	2	Y	-0-	42	7	-0-
09	1920 N	1895	-0-	-25	-0-	-0-		19	1	1876	2	Y	-0-			-0-
10	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	-0-		1941	3			Y	-0-			-0-
11	1920 N	1874	-0-	-46	-0-	-0-		1874	3			Y	-0-			-0-
12	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	-0-		1833	3	1	9	Y	1			1
*01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-		1939	3			Y	-0-			1

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525						
08	4123 X	2479	-0-	-1644	-0-	-0-		25	1	2454	2	Y	-0-			-0-
09	3990 X	2403	-0-	-1587	-0-	-0-		24	1	2379	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	2289	-0-	-935	-0-	-0-		2289	3			Y	-0-			-0-
11	3060 X	2619	-0-	-441	-0-	-0-		2619	3			Y	-0-			-0-
12	2790 X	1729	-0-	-1061	-0-	-0-		1728	3	1	9	Y	1			1
01	2480 X	1871	-0-	-609	-0-	-0-		1871	3			Y	-0-			1

LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13316 - 13774						
08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	3966	2	Y	-0-	15	7	-0-
09	4200 X	3334	-0-	-866	-0-	-0-		33	1	3301	2	Y	-0-			-0-
10	4340 X	3390	-0-	-950	-0-	-0-		9	1	3381	3	Y	-0-			-0-
11	4200 X	1625	-0-	-2575	-0-	-0-		1625	3			Y	-0-			-0-
12	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	-0-		4211	3	1	9	Y	1			1
*01	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	-0-		4883	3			Y	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426				
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	3937 X	3767	-0-	-170	-0-	37 1	3730 2	Y	-0-			2 7		22
09	3810 X	3626	-0-	-184	-0-	36 1	3590 2	Y	-0-					22
10	3937 X	3824	-0-	-113	-0-	3824 3		Y	-0-					22
11	3810 X	3571	-0-	-239	-0-	3571 3		Y	-0-					22
12	3844 X	3125	-0-	-719	-0-	3124 3	1 9	Y	1					23
01	3813 X	3487	-0-	-326	-0-	3487 3		Y	-0-					23

THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386		PERF.13132 - 13202				
08	5394 X	4993	-0-	-401	-0-	49 1	4944 2	Y	-0-			7 7		-0-
09	5220 X	4943	-0-	-277	-0-	49 1	4894 2	Y	-0-					-0-
10	5332 X	4948	-0-	-384	-0-	4948 3		Y	-0-					-0-
11	5160 X	4365	-0-	-795	-0-	4365 3		Y	-0-					-0-
12	5332 X	3832	-0-	-1500	-0-	3831 3	1 9	Y	1					1
01	5115 X	4793	-0-	-322	-0-	4793 3		Y	-0-					1

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	23					23

ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883		PERF.12692 - 12738				
08	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	21 1	2147 2	Y	-0-					152
09	2550 X	2033	-0-	-517	-0-	20 1	2013 2	Y	-0-					152
10	2635 X	2023	-0-	-612	-0-	1940 3	83 9	Y	75			192 1		35
11	2550 X	1953	-0-	-597	-0-	1953 3		Y	-0-					35
12	2294 X	1859	-0-	-435	-0-	1858 3	1 9	Y	1					36
01	2201 X	1937	-0-	-264	-0-	1937 3		Y	-0-					36

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644		PERF.13167 - 13462				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					1
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-					1

BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578				
08	3782 X	582	-0-	-3200	-0-	6 1	576 2	Y	-0-					-0-
09	3540 X	851	-0-	-2689	-0-	8 1	843 2	Y	-0-					-0-
10	3627 X	1084	-0-	-2543	-0-	1084 3		Y	-0-					-0-
11	1950 X	598	-0-	-1352	-0-	598 3		Y	-0-					-0-
12	1209 X	689	-0-	-520	-0-	688 3	1 9	Y	1					1
01	1085 X	815	-0-	-270	-0-	815 3		Y	-0-					1

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716				
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			2 7		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	1					1
*01	63 X	60	-0-	-3	-0-	60 3		Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		3441 X	2986	-0-	-455	-0-	30	1	2956	2	Y	40
09		3330 X	2807	-0-	-523	-0-	28	1	2779	2	Y	40
10		3224 X	2814	-0-	-410	-0-	2814	3			Y	40
11		3120 X	2717	-0-	-403	-0-	2717	3			Y	40
12		3069 X	3067	-0-	-2	-0-	3066	3	1	9	Y	41
*01		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	41

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290												
08		5518 X	5238	-0-	-280	-0-	52	1	5186	2	Y	-0-
09		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	52	1	5222	2	Y	-0-
10		5146 X	4931	-0-	-215	-0-	4931	3			Y	-0-
11		5070 X	4086	-0-	-984	-0-	4086	3			Y	-0-
12		5456 X	2526	-0-	-2930	-0-	2525	3	1	9	Y	1
01		4881 X	2868	-0-	-2013	-0-	2868	3			Y	1

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360												
08		5642 X	5319	-0-	-323	-0-	53	1	5266	2	Y	-0-
09		5490 X	5270	-0-	-220	-0-	52	1	5218	2	Y	-0-
10		5673 X	4962	-0-	-711	-0-	4962	3			Y	-0-
11		5490 X	4468	-0-	-1022	-0-	4468	3			Y	-0-
12		5456 X	5074	-0-	-382	-0-	5073	3	1	9	Y	1
*01		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3			Y	1

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955												
08		4743 X	4608	-0-	-135	-0-	46	1	4562	2	Y	12
09		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	45	1	4486	2	Y	12
10		4216 X	3688	-0-	-528	-0-	3688	3			Y	12
11		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			Y	12
12		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5294	3	1	9	Y	13
01		4681 X	4465	-0-	-216	-0-	4465	3			Y	13

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840												
08		7688 X	6916	-0-	-772	-0-	68	1	6848	2	Y	-0-
09		7440 X	6903	-0-	-537	-0-	68	1	6835	2	Y	-0-
10		7688 X	7337	-0-	-351	-0-	7337	3			Y	-0-
11		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			Y	-0-
12		7471 X	4296	-0-	-3175	-0-	4295	3	1	9	Y	1
01		7347 X	1980	-0-	-5367	-0-	1980	3			Y	1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384												
08		4557 X	4497	-0-	-60	-0-	45	1	4452	2	Y	-0-
09		4410 X	4303	-0-	-107	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-
10		4526 X	4349	-0-	-177	-0-	4349	3			Y	-0-
11		4350 X	4186	-0-	-164	-0-	4186	3			Y	-0-
12		4495 X	4116	-0-	-379	-0-	4115	3	1	9	Y	1
01		4495 X	4344	-0-	-151	-0-	4344	3			Y	1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376												
08		1705 N	716	-0-	-989	-0-	7	1	709	2	Y	27
09		1020 N	681	-0-	-339	-0-	7	1	674	2	Y	27
10		713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3			Y	27
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	27
12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	3	1	9	Y	28
*01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	28

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560													
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		3596 X	3186	-0-	-410	-0-	32 1	3154 2	Y	-0-			-0-
09		3480 X	3317	-0-	-163	-0-	33 1	3284 2	Y	-0-			-0-
10		3565 X	3180	-0-	-385	-0-	3180 3		Y	-0-			-0-
11		3360 X	3097	-0-	-263	-0-	3097 3		Y	-0-			-0-
12		3472 X	2862	-0-	-610	-0-	2861 3	1 9	Y	1			1
01		3441 X	3326	-0-	-115	-0-	3326 3		Y	-0-			1

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608													
08		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	23 1	2256 2	Y	-0-			61
*09		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	26 1	2569 2	Y	-0-	1 5		60
10		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3		Y	-0-			60
11		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3		Y	-0-			60
12		2635 N	2094	-0-	-541	-0-	2093 3	1 9	Y	1			61
01		2540 N	2371	-0-	-169	-0-	2371 3		Y	-0-			61

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320													
08		9796 X	8073	-0-	-1723	-0-	80 1	7993 2	Y	-0-	8 7		-0-
09		9480 X	8092	-0-	-1388	-0-	80 1	8012 2	Y	-0-			-0-
10		9796 X	7948	-0-	-1848	-0-	7948 3		Y	-0-			-0-
11		7800 X	7693	-0-	-107	-0-	7693 3		Y	-0-			-0-
12		8370 X	6901	-0-	-1469	-0-	6900 3	1 9	Y	1			1
01		8370 X	7869	-0-	-501	-0-	7869 3		Y	-0-			1

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223													
08		2604 X	663	-0-	-1941	-0-	7 1	656 2	Y	-0-	36 7		-0-
09		2520 X	1244	-0-	-1276	-0-	12 1	1232 2	Y	-0-			-0-
10		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 3		Y	-0-			-0-
11		1980 X	1405	-0-	-575	-0-	1405 3		Y	-0-			-0-
12		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1766 3	1 9	Y	1			1
01		2369 X	1538	-0-	-831	-0-	1538 3		Y	-0-			1

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555													
08		7037 X	1146	-0-	-5891	-0-	11 1	1135 3	Y	-0-	8 7		-0-
09		3780 X	3428	-0-	-352	-0-	34 1	3394 3	Y	-0-			-0-
10		3534 X	2873	-0-	-661	-0-	2873 3		Y	-0-			-0-
11		2460 X	1872	-0-	-588	-0-	1872 3		Y	-0-			-0-
12		3534 X	1465	-0-	-2069	-0-	1464 3	1 9	Y	1			1
01		3534 X	2254	-0-	-1280	-0-	2254 3		Y	-0-			1

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384													
08		7440 X	7200	-0-	-240	-0-	71 1	7129 2	Y	-0-			-0-
09		7200 X	6573	-0-	-627	-0-	65 1	6508 2	Y	-0-			-0-
10		7750 X	7547	-0-	-203	-0-	7547 3		Y	-0-			-0-
11		7500 X	7029	-0-	-471	-0-	7029 3		Y	-0-			-0-
12		7750 X	6658	-0-	-1092	-0-	6657 3	1 9	Y	1			1
01		7533 X	7147	-0-	-386	-0-	7147 3		Y	-0-			1

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052													
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	6 1	635 2	Y	-0-			-0-
09		630 N	608	-0-	-22	-0-	6 1	602 2	Y	-0-			-0-
10		651 N	584	-0-	-67	-0-	584 3		Y	-0-			-0-
11		630 N	598	-0-	-32	-0-	598 3		Y	-0-			-0-
12		620 N	558	-0-	-62	-0-	557 3	1 9	Y	1			1
*01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		Y	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	1 1	105 2		N	-0-	-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	1 1	84 2		N	-0-	-0-
10		527 N	13	-0-	-514	-0-	13 3			N	-0-	-0-
11		90 N	42	-0-	-48	-0-	42 3			N	-0-	-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	402 3	1 9		N	1	1
*01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-	1

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071												
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	9 1	921 2		N	-0-	-0-
09		660 N	311	-0-	-349	-0-	3 1	308 2		N	-0-	-0-
10		620 N	205	-0-	-415	-0-	205 3			N	-0-	-0-
11		900 N	228	-0-	-672	-0-	228 3			N	-0-	-0-
12		310 N	272	-0-	-38	-0-	271 3	1 9		N	1	1
*01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-	1

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394												
08		3007 X	2369	-0-	-638	-0-	23 1	2346 2		Y	-0-	-0-
09		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	31 1	3076 2		Y	-0-	-0-
10		3007 X	2651	-0-	-356	-0-	2651 3			Y	-0-	-0-
11		2280 X	1358	-0-	-922	-0-	1358 3			Y	-0-	-0-
12		3224 X	535	-0-	-2689	-0-	534 3	1 9		Y	1	1
*01		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3			Y	-0-	1

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700												
08		5239 X	3920	-0-	-1319	-0-	39 1	3881 2		N	-0-	-0-
09		5070 X	4211	-0-	-859	-0-	42 1	4169 2		N	-0-	-0-
10		5239 X	4145	-0-	-1094	-0-	4145 3			N	-0-	-0-
11		4620 X	4103	-0-	-517	-0-	4103 3			N	-0-	-0-
12		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4984 3	1 9		N	1	1
01		4340 X	3893	-0-	-447	-0-	3893 3			N	-0-	1

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924												
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-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374												
08		3844 X	3321	-0-	-523	-0-	33 1	3288 2		Y	-0-	-0-
09		3720 X	3332	-0-	-388	-0-	33 1	3299 2		Y	-0-	-0-
10		3844 X	3350	-0-	-494	-0-	3350 3			Y	-0-	-0-
11		3390 X	3191	-0-	-199	-0-	3191 3			Y	-0-	-0-
12		3441 X	2825	-0-	-616	-0-	2824 3	1 9		Y	1	1
01		3441 X	3098	-0-	-343	-0-	3098 3			Y	-0-	1

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484												
08		713 N	569	-0-	-144	-0-	6 1	563 2		Y	-0-	-0-
09		630 N	556	-0-	-74	-0-	6 1	550 2		Y	-0-	-0-
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3			Y	-0-	-0-
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3			Y	-0-	-0-
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	667 3	1 9		Y	1	1
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3			Y	-0-	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123 X	1551	-0-	-2572	-0-	15	1	1536	2	Y	-0-		-0-
09	3120 X	1437	-0-	-1683	-0-	14	1	1423	2	Y	-0-		-0-
10	2201 X	1440	-0-	-761	-0-	4	1	1436	3	Y	-0-		-0-
11	1770 X	1403	-0-	-367	-0-	1403	3			Y	-0-		-0-
12	1643 X	1226	-0-	-417	-0-	1225	3	1	9	Y	1		1
01	1550 X	1308	-0-	-242	-0-	1308	3			Y	-0-		1

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432													
08	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-		23
09	7620 X	6750	-0-	-870	-0-	67	1	6683	2	Y	-0-		23
10	7874 X	6841	-0-	-1033	-0-	6841	3			Y	-0-		23
11	7620 X	6617	-0-	-1003	-0-	6617	3			Y	-0-		23
12	7316 X	6128	-0-	-1188	-0-	6127	3	1	9	Y	1		24
01	7192 X	6895	-0-	-297	-0-	6895	3			Y	-0-		24

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208													
08	4805 X	4468	-0-	-337	-0-	44	1	4424	3	Y	-0-	2 7	-0-
09	4650 X	4251	-0-	-399	-0-	42	1	4209	3	Y	-0-		-0-
10	4805 X	4333	-0-	-472	-0-	4333	3			Y	-0-		-0-
11	4380 X	4215	-0-	-165	-0-	4215	3			Y	-0-		-0-
12	4464 X	3705	-0-	-759	-0-	3704	3	1	9	Y	1		1
01	4464 X	2621	-0-	-1843	-0-	2621	3			Y	-0-		1

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	5518 X	4406	-0-	-1112	-0-	44	1	4362	2	Y	-0-		-0-
09	5340 X	4214	-0-	-1126	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-		-0-
10	5518 X	4239	-0-	-1279	-0-	4239	3			Y	-0-		-0-
11	4500 X	4016	-0-	-484	-0-	4016	3			Y	-0-		-0-
12	4402 X	3573	-0-	-829	-0-	3572	3	1	9	Y	1		1
01	4402 X	3258	-0-	-1144	-0-	3258	3			Y	-0-		1

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479													
08	4092 X	3504	-0-	-588	-0-	35	1	3469	2	Y	-0-		3
09	3960 X	3543	-0-	-417	-0-	35	1	3508	2	Y	-0-		3
10	3968 X	2455	-0-	-1513	-0-	6	1	2449	3	Y	-0-		3
11	3420 X	2350	-0-	-1070	-0-	2350	3			Y	-0-		3
*12	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-	2 5	1
01	3658 X	2895	-0-	-763	-0-	2895	3			Y	-0-		1

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321													
08	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	73	1	7343	2	Y	-0-		-0-
09	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-		-0-
10	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			Y	-0-		-0-
11	5520 X	4026	-0-	-1494	-0-	4026	3			Y	-0-		-0-
12	5704 X	4799	-0-	-905	-0-	4798	3	1	9	Y	1		1
*01	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			Y	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538				
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	3689 X	3679	-0-	-10	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-	40
09	4110 X	3502	-0-	-608	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-	40
10	4247 X	3658	-0-	-589	-0-	3658	3			Y	-0-	40
11	4110 X	3468	-0-	-642	-0-	3468	3			Y	-0-	40
12	3813 X	3293	-0-	-520	-0-	3292	3	1	9	Y	1	41
01	3689 X	3629	-0-	-60	-0-	3629	3			Y	-0-	41

JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492				
08	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	65	1	6508	2	Y	-0-	-0-
09	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	62	1	6197	2	Y	-0-	-0-
10	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			Y	-0-	-0-
11	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			Y	-0-	-0-
12	6231 X	5897	-0-	-334	-0-	5896	3	1	9	Y	1	1
*01	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			Y	-0-	1

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124				
08	3317 X	3150	-0-	-167	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-	-0-
09	3210 X	3049	-0-	-161	-0-	30	1	3019	2	Y	-0-	-0-
10	3286 X	3110	-0-	-176	-0-	3110	3			Y	-0-	-0-
11	3180 X	2454	-0-	-726	-0-	2454	3			Y	-0-	-0-
12	3193 X	2463	-0-	-730	-0-	2462	3	1	9	Y	1	1
01	3162 X	3116	-0-	-46	-0-	3116	3			Y	-0-	1

STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418				
08	5952 X	5636	-0-	-316	-0-	56	1	5580	2	Y	-0-	-0-
09	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	56	1	5620	2	Y	-0-	-0-
10	5518 X	5389	-0-	-129	-0-	5389	3			Y	-0-	-0-
11	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			Y	-0-	-0-
12	5859 X	5257	-0-	-602	-0-	5256	3	1	9	Y	1	1
01	5762 X	4603	-0-	-1159	-0-	4603	3			Y	-0-	1

THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421				
08	3565 X	3138	-0-	-427	-0-	31	1	3107	2	Y	-0-	72
09	3240 X	3174	-0-	-66	-0-	31	1	3143	2	Y	-0-	72
10	3348 X	3100	-0-	-248	-0-	3100	3			Y	-0-	72
11	3090 X	2708	-0-	-382	-0-	2708	3			Y	-0-	72
12	3286 X	2230	-0-	-1056	-0-	2229	3	1	9	Y	1	73
01	3286 X	2631	-0-	-655	-0-	2631	3			Y	-0-	73

BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738				
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	2	1	172	2	Y	-0-	-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	-0-	-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-	-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	3	1	9	Y	1	1
*01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-	1

ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931				
08	7440 X	6846	-0-	-594	-0-	68	1	6778	2	Y	-0-	-0-
09	6990 X	6209	-0-	-781	-0-	61	1	6148	2	Y	-0-	-0-
10	7130 X	6532	-0-	-598	-0-	6532	3			Y	-0-	-0-
11	6810 X	6465	-0-	-345	-0-	6465	3			Y	-0-	-0-
12	7037 X	5380	-0-	-1657	-0-	5379	3	1	9	Y	1	1
01	6851 X	4976	-0-	-1875	-0-	4976	3			Y	-0-	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
EDWARDS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	185122	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	13835	PERF.13820	- 13825			
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	1829	X	939	-0-	-890	-0-		9	1	930	2	Y	-0-		-0-
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-		8	1	849	2	Y	-0-		-0-
10	964	X	964	-0-	-0-	-0-		964	3			Y	-0-		-0-
11	900	X	476	-0-	-424	-0-		476	3			Y	-0-		-0-
12	930	X	205	-0-	-725	-0-		204	3	1	9	Y	1		1
01	961	X	731	-0-	-230	-0-		731	3			Y	-0-		1

STEPHENS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	185613	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	14790	PERF.14274	- 14562			
08	3410	X	3346	-0-	-64	-0-		33	1	3313	2	Y	-0-		45
09	3270	X	3227	-0-	-43	-0-		32	1	3195	2	Y	-0-		45
10	3379	X	3327	-0-	-52	-0-		3327	3			Y	-0-		45
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-		3296	3			Y	-0-		45
12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-		3410	3	1	9	Y	1		46
*01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-		3888	3			Y	-0-		46

STEPHENS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	185976	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13181	- 13550			
08	961	N	334	-0-	-627	-0-		3	1	331	2	Y	-0-	10	7
09	870	N	671	-0-	-199	-0-		7	1	664	2	Y	-0-		-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-		813	3			Y	-0-		-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-		604	3			Y	-0-		-0-
12	682	N	333	-0-	-349	-0-		332	3	1	9	Y	1		1
01	589	N	402	-0-	-187	-0-		402	3			Y	-0-		1

THIGPEN "A"		WELL #:		14	RRCID ->	186855	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	13935	PERF.13572	- 13680			
08	1674	X	148	-0-	-1526	-0-		1	1	147	2	Y	-0-		-0-
09	1620	X	448	-0-	-1172	-0-		4	1	444	2	Y	-0-		-0-
10	465	X	151	-0-	-314	-0-		151	3			Y	-0-		-0-
11	150	X	121	-0-	-29	-0-		121	3			Y	-0-		-0-
12	465	X	127	-0-	-338	-0-		126	3	1	9	Y	1		1
01	465	X	160	-0-	-305	-0-		160	3			Y	-0-		1

BURKE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	186905	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	13580	PERF.13332	- 13384			
08	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-		81	1	8108	2	Y	-0-	1	7
09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-		77	1	7700	2	Y	-0-		27
10	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-		8128	3			Y	-0-		27
11	7920	X	7687	-0-	-233	-0-		7687	3			Y	-0-		27
12	8184	X	7584	-0-	-600	-0-		7583	3	1	9	Y	1		28
*01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-		8187	3			Y	-0-		28

LANCASTER "A"		WELL #:		6	RRCID ->	187188	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	13356	PERF.12895	- 13174			
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-		16	1	1626	2	Y	-0-	1	7
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-		16	1	1593	2	Y	-0-		12
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-		1650	3			Y	-0-		12
11	1590	N	1547	-0-	-43	-0-		1547	3			Y	-0-		12
12	1674	N	1488	-0-	-186	-0-		1487	3	1	9	Y	1		13
01	1581	N	1288	-0-	-293	-0-		1288	3			Y	-0-		13

JOHNSON "A"		WELL #:		11	RRCID ->	187205	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	12478	PERF.12070	- 12258			
08	3906	X	3619	-0-	-287	-0-		36	1	3583	2	Y	-0-	13	7
09	3720	X	3497	-0-	-223	-0-		35	1	3462	2	Y	-0-		-0-
10	3720	X	3600	-0-	-120	-0-		3600	3			Y	-0-		-0-
11	3570	X	3537	-0-	-33	-0-		3537	3			Y	-0-		-0-
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-		5577	3	1	9	Y	1		1
01	3627	X	3553	-0-	-74	-0-		3553	3			Y	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-				5 7	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		10 N	-10	-0-	-0-	-0-		10	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		T. A.	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028																	
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1653	2	Y	-0-					-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	15	1	1479	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	1240	3	1	9	Y	1					1
01	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	3			Y	-0-					1
EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402																	
08	1922	X	24	-0-	-1898	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	1800	X	16	-0-	-1784	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	1736	X	414	-0-	-1322	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
12	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1991	3	1	9	Y	1					1
*01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					1
THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705																	
08	403	X	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	390	X	240	-0-	-150	-0-	2	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
11	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	Y	1					1
01	403	X	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-					1
THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348																	
08	6696	X	5010	-0-	-1686	-0-	50	1	4960	2	Y	-0-	21	7			124
09	5730	X	5171	-0-	-559	-0-	51	1	5120	2	Y	-0-					124
10	5642	X	5038	-0-	-604	-0-	5038	3			Y	-0-					124
11	5460	X	4849	-0-	-611	-0-	4849	3			Y	-0-					124
12	5394	X	4665	-0-	-729	-0-	4664	3	1	9	Y	1					125
01	5332	X	4830	-0-	-502	-0-	4830	3			Y	-0-					125
THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660																	
08	6510	X	191	-0-	-6319	-0-	2	1	189	2	Y	-0-	7	7			-0-
09	6120	X	195	-0-	-5925	-0-	2	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	292	-0-	-6032	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*11	4320	X	285	-0-	-4035	-0-	284	3	1	9	Y	1					1
*12	744	X	242	-0-	-502	-0-	242	3			Y	-0-					1
*01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3			Y	-0-					1
HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120																	
08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	1255	-0-	-485	-0-	12	1	1243	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	397	-0-	-1401	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1381	-0-	-839	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	2098	3	1	9	N	1					1
01	2294	X	999	-0-	-1295	-0-	999	3			N	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08		5332 X	5190	-0-	-142	-0-	51 1	5139 2	Y	-0-	75 7	-0-
*09		5160 X	5105	-0-	-55	-0-	51 1	5054 2	Y	-0-		-0-
*10		5332 X	5137	-0-	-195	-0-	5137 3		Y	-0-		-0-
*11		5070 X	4911	-0-	-159	-0-	4911 3		Y	-0-		-0-
*12		5270 X	3974	-0-	-1296	-0-	3974 3		Y	-0-		-0-
*01		5270 X	1024	-0-	-4246	-0-	1023 3	1 9	Y	1		1
STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375												
08		9114 X	8376	-0-	-738	-0-	83 1	8293 2	Y	-0-		-0-
09		8820 X	7550	-0-	-1270	-0-	75 1	7475 2	Y	-0-		-0-
10		8959 X	8876	-0-	-83	-0-	8876 3		Y	-0-		-0-
11		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8645 3		Y	-0-		-0-
12		8711 X	5762	-0-	-2949	-0-	5761 3	1 9	Y	1		1
01		8866 X	5675	-0-	-3191	-0-	5675 3		Y	-0-		1
BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748												
08		3379 X	3372	-0-	-7	-0-	33 1	3339 2	Y	-0-		-0-
09		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	34 1	3357 2	Y	-0-		-0-
10		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 3		Y	-0-		-0-
11		3330 X	3298	-0-	-32	-0-	3298 3		Y	-0-		-0-
12		3534 X	3146	-0-	-388	-0-	3145 3	1 9	Y	1		1
01		3439 X	3290	-0-	-149	-0-	3290 3		Y	-0-		1
BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883												
08		3131 X	2947	-0-	-184	-0-	29 1	2918 2	Y	-0-		-0-
09		3030 X	2850	-0-	-180	-0-	28 1	2822 2	Y	-0-		-0-
10		3131 X	2673	-0-	-458	-0-	2673 3		Y	-0-		-0-
11		2970 X	2811	-0-	-159	-0-	2811 3		Y	-0-		-0-
12		2945 X	2414	-0-	-531	-0-	2413 3	1 9	Y	1		1
01		2945 X	2911	-0-	-34	-0-	2911 3		Y	-0-		1
LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869												
08		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	51 1	5139 2	N	-0-	5 7	-0-
09		4710 X	3962	-0-	-748	-0-	39 1	3923 2	N	-0-		-0-
10		4867 X	3389	-0-	-1478	-0-	3389 3		N	-0-		-0-
11		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421 3		N	-0-		-0-
12		4867 X	3833	-0-	-1034	-0-	3832 3	1 9	N	1		1
01		4867 X	3304	-0-	-1563	-0-	3304 3		N	-0-		1
MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994												
08		1395 N	1087	-0-	-308	-0-	11 1	1076 2	N	-0-		-0-
09		1260 N	982	-0-	-278	-0-	10 1	972 2	N	-0-		-0-
10		1116 N	893	-0-	-223	-0-	893 3		N	-0-		-0-
11		1050 N	925	-0-	-125	-0-	925 3		N	-0-		-0-
12		1023 N	927	-0-	-96	-0-	926 3	1 9	N	1		1
01		899 N	815	-0-	-84	-0-	815 3		N	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	86 1	8566 2	Y	4		16
						4 9					
09	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	78 1	7834 2	Y	-0-		16
10	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7873 3		Y	-0-		16
11	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541 3		Y	-0-		16
12	7564 X	6833	-0-	-731	-0-	6831 3	2 9	Y	2		18
01	7564 X	7343	-0-	-221	-0-	7343 3		Y	-0-		18

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

08	3844 X	2741	-0-	-1103	-0-	27 1	2714 2	Y	-0-		-0-
09	3720 X	2636	-0-	-1084	-0-	26 1	2610 2	Y	-0-		-0-
10	3844 X	2190	-0-	-1654	-0-	2190 3		Y	-0-		-0-
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 3		Y	-0-		-0-
12	2914 X	2680	-0-	-234	-0-	2679 3	1 9	Y	1		1
*01	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3		Y	-0-		1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

08	3534 X	3452	-0-	-82	-0-	34 1	3418 2	Y	-0-	28 7	-0-
09	3480 X	3147	-0-	-333	-0-	31 1	3116 2	Y	-0-		-0-
10	3596 X	3345	-0-	-251	-0-	3345 3		Y	-0-		-0-
11	3480 X	3444	-0-	-36	-0-	3444 3		Y	-0-		-0-
12	3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3245 3	1 9	Y	1		1
*01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3		Y	-0-		1

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

08	3038 N	2622	-0-	-416	-0-	26 1	2596 2	Y	-0-	5 7	-0-
09	2550 N	2455	-0-	-95	-0-	24 1	2431 2	Y	-0-		-0-
10	2573 N	2505	-0-	-68	-0-	2505 3		Y	-0-		-0-
11	2760 N	2352	-0-	-408	-0-	2352 3		Y	-0-		-0-
12	2790 N	2248	-0-	-542	-0-	2247 3	1 9	Y	1		1
01	2418 N	2337	-0-	-81	-0-	2337 3		Y	-0-		1

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

08	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	24 1	2410 2	Y	-0-		-0-
09	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	23 1	2308 2	Y	-0-		-0-
10	2418 X	806	-0-	-1612	-0-	2 1	804 3	Y	-0-		-0-
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-		-0-
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	1		1
01	1580 X	144	-0-	-1436	-0-	144 3		Y	-0-		1

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

08	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	16 1	1627 2	Y	-0-	5 7	-0-
09	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	16 1	1566 2	Y	-0-		-0-
10	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1623 3		Y	-0-		-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		Y	-0-		-0-
12	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1539 3	1 9	Y	1		1
01	1612 N	1265	-0-	-347	-0-	1265 3		Y	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034												
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		8339 X	7224	-0-	-1115	-0-	72 1	7152 2	N	-0-		-0-
09		8070 X	4690	-0-	-3380	-0-	46 1	4644 2	N	-0-		-0-
10		8215 X	2858	-0-	-5357	-0-	2858 3		N	-0-		-0-
11		7890 X	7283	-0-	-607	-0-	7283 3		N	-0-		-0-
12		8153 X	7098	-0-	-1055	-0-	7097 3	1 9	N	1		1
*01		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7659 3		N	-0-		1

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036												
08		2914 X	2726	-0-	-188	-0-	27 1	2699 3	Y	-0-	5 7	-0-
09		2820 X	2491	-0-	-329	-0-	25 1	2466 3	Y	-0-		-0-
10		2914 X	2411	-0-	-503	-0-	2411 3		Y	-0-		-0-
11		2760 X	2468	-0-	-292	-0-	2468 3		Y	-0-		-0-
12		2852 X	2290	-0-	-562	-0-	2289 3	1 9	Y	1		1
01		2728 X	2500	-0-	-228	-0-	2500 3		Y	-0-		1

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504												
08		589 N	101	-0-	-488	-0-	1 1	100 2	Y	-0-		-0-
09		649 N	649	-0-	-0-	-0-	6 1	643 2	Y	-0-		-0-
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-		-0-
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		Y	-0-		-0-
12		682 N	555	-0-	-127	-0-	554 3	1 9	Y	1		1
01		713 N	543	-0-	-170	-0-	543 3		Y	-0-		1

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670												
08		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	42 1	4226 2	Y	-0-	2 7	15
09		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	39 1	3866 2	Y	-0-		15
10		4526 X	3823	-0-	-703	-0-	3823 3		Y	-0-		15
11		4380 X	3627	-0-	-753	-0-	3627 3		Y	-0-		15
12		4526 X	3388	-0-	-1138	-0-	3387 3	1 9	Y	1		16
01		4278 X	3614	-0-	-664	-0-	3614 3		Y	-0-		16

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971												
08		6076 X	5598	-0-	-478	-0-	55 1	5543 2	Y	-0-		27
09		5850 X	5390	-0-	-460	-0-	53 1	5337 2	Y	-0-		27
10		5952 X	5674	-0-	-278	-0-	5674 3		Y	-0-		27
11		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716 3		Y	-0-		27
12		5704 X	5358	-0-	-346	-0-	5357 3	1 9	Y	1		28
*01		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856 3		Y	-0-		28

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364												
08		2914 X	2841	-0-	-73	-0-	28 1	2813 2	Y	-0-	18 7	-0-
09		2820 X	2712	-0-	-108	-0-	27 1	2685 2	Y	-0-		-0-
10		2914 X	2756	-0-	-158	-0-	2756 3		Y	-0-		-0-
11		2820 X	2613	-0-	-207	-0-	2613 3		Y	-0-		-0-
12		2852 X	2498	-0-	-354	-0-	2497 3	1 9	Y	1		1
01		2852 X	2664	-0-	-188	-0-	2664 3		Y	-0-		1

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312												
08		3472 X	3420	-0-	-52	-0-	34 1	3386 2	Y	-0-		-0-
09		3360 X	2418	-0-	-942	-0-	24 1	2394 2	Y	-0-		-0-
10		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 3		Y	-0-		-0-
11		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 3		Y	-0-		-0-
12		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3425 3	1 9	Y	1		1
01		4061 X	3412	-0-	-649	-0-	3412 3		Y	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08		868 X	500	-0-	-368	-0-	5 1	495 2	N	-0-		15
09		840 X	26	-0-	-814	-0-	26 2		N	-0-		15
10		558 X	47	-0-	-511	-0-	47 3		N	-0-		15
11		480 X	136	-0-	-344	-0-	136 3		N	-0-		15
12		496 X	76	-0-	-420	-0-	75 3	1 9	N	1		16
01		496 X	85	-0-	-411	-0-	85 3		N	-0-		16

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508												
08		4154 X	4028	-0-	-126	-0-	40 1	3988 2	Y	-0-	20 7	-0-
09		4020 X	3856	-0-	-164	-0-	38 1	3818 2	Y	-0-		-0-
10		4092 X	3941	-0-	-151	-0-	3941 3		Y	-0-		-0-
11		3960 X	3691	-0-	-269	-0-	3691 3		Y	-0-		-0-
12		4092 X	3610	-0-	-482	-0-	3609 3	1 9	Y	1		1
01		3986 X	3428	-0-	-558	-0-	3428 3		Y	-0-		1

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591												
08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	19 1	1943 2	Y	-0-	8 7	-0-
09		1800 N	1645	-0-	-155	-0-	16 1	1629 2	Y	-0-		-0-
10		2022 N		-0-	-0-	-0-	2022 3		Y	-0-		-0-
11		1890 N	1572	-0-	-318	-0-	1572 3		Y	-0-		-0-
12		1705 N	1510	-0-	-195	-0-	1509 3	1 9	Y	1		1
01		1936 N	1623	-0-	-313	-0-	1623 3		Y	-0-		1

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370												
08		2418 X	1687	-0-	-731	-0-	17 1	1670 2	Y	-0-		145
09		2340 X	1169	-0-	-1171	-0-	12 1	1157 2	Y	-0-		145
10		2077 X	1776	-0-	-301	-0-	1776 3		Y	-0-		145
11		2010 X	1595	-0-	-415	-0-	1595 3		Y	-0-		145
12		2077 X	1644	-0-	-433	-0-	1643 3	1 9	Y	1		146
*01		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		Y	-0-		146

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544												
08		4495 X	4405	-0-	-90	-0-	44 1	4361 2	Y	-0-		-0-
09		4350 X	3959	-0-	-391	-0-	39 1	3920 2	Y	-0-		-0-
10		4557 X	4341	-0-	-216	-0-	4341 3		Y	-0-		-0-
11		4410 X	4111	-0-	-299	-0-	4111 3		Y	-0-		-0-
12		4557 X	3893	-0-	-664	-0-	3892 3	1 9	Y	1		1
01		4402 X	3917	-0-	-485	-0-	3917 3		Y	-0-		1

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767												
08		9176 X	8611	-0-	-565	-0-	85 1	8526 2	Y	-0-		-0-
09		8880 X	8661	-0-	-219	-0-	86 1	8575 2	Y	-0-		-0-
10		9052 X	4867	-0-	-4185	-0-	4867 3		Y	-0-		-0-
11		8760 X	6	-0-	-8754	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
12		9052 X	10	-0-	-9042	-0-	9 3	1 9	Y	1		1
01		5780 X	-0-	-0-	-5780	-0-			Y	-0-		1

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260												
08		2294 X	1803	-0-	-491	-0-	18 1	1785 2	Y	-0-	10 7	-0-
09		2220 X	2038	-0-	-182	-0-	20 1	2018 2	Y	-0-		-0-
10		2294 X	1615	-0-	-679	-0-	1615 3		Y	-0-		-0-
11		2010 X	1355	-0-	-655	-0-	1355 3		Y	-0-		-0-
12		2108 X	1730	-0-	-378	-0-	1729 3	1 9	Y	1		1
01		2108 X	1890	-0-	-218	-0-	1890 3		Y	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08		3100 X	2349	-0-	-751	-0-	23 1	2326 2	Y	-0-	2 7	-0-
09		2520 X	2236	-0-	-284	-0-	22 1	2214 2	Y	-0-		-0-
10		2728 X	1937	-0-	-791	-0-	1937 3		Y	-0-		-0-
11		2640 X	2505	-0-	-135	-0-	2505 3		Y	-0-		-0-
12		2325 N	2214	-0-	-111	-0-	2213 3	1 9	Y	1		1
01		1922 N	1162	-0-	-760	-0-	1162 3		Y	-0-		1

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543												
08		2387 N	1451	-0-	-936	-0-	14 1	1437 2	Y	-0-	35 7	-0-
09		2310 N	1109	-0-	-1201	-0-	11 1	1098 2	Y	-0-		-0-
10		2325 N	832	-0-	-1493	-0-	832 3		Y	-0-		-0-
11		1410 N	1154	-0-	-256	-0-	1154 3		Y	-0-		-0-
12		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1276 3	1 9	Y	1		1
*01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		Y	-0-		1

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339												
08		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	21 1	2117 2	Y	-0-		13
09		2130 N	1958	-0-	-172	-0-	19 1	1939 2	Y	-0-		13
10		2108 N	2058	-0-	-50	-0-	2058 3		Y	-0-		13
11		2070 N	1939	-0-	-131	-0-	1939 3		Y	-0-		13
12		2015 N	1925	-0-	-90	-0-	1924 3	1 9	Y	1		14
*01		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3		Y	-0-		14

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840												
08		2418 X	2244	-0-	-174	-0-	22 1	2222 2	N	-0-	26 7	-0-
09		2340 X	1513	-0-	-827	-0-	15 1	1498 2	N	-0-		-0-
10		2418 N	1510	-0-	-908	-0-	4 1	1506 3	N	-0-		-0-
11		2160 N	1573	-0-	-587	-0-	1573 3		N	-0-		-0-
12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2189 3	1 9	N	1		1
*01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		N	-0-		1

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480												
08		5704 X	4803	-0-	-901	-0-	48 1	4755 2	Y	-0-		-0-
09		5250 X	4294	-0-	-956	-0-	43 1	4251 2	Y	-0-		-0-
10		5115 X	3303	-0-	-1812	-0-	3303 3		Y	-0-		-0-
11		4950 X	3898	-0-	-1052	-0-	3898 3		Y	-0-		-0-
12		4805 X	3035	-0-	-1770	-0-	3034 3	1 9	Y	1		1
01		4743 X	3404	-0-	-1339	-0-	3404 3		Y	-0-		1

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287												
08		3534 X	3367	-0-	-167	-0-	33 1	3334 2	Y	-0-	32 7	-0-
09		3420 X	2990	-0-	-430	-0-	30 1	2960 2	Y	-0-		-0-
10		3255 X	2322	-0-	-933	-0-	2322 3		Y	-0-		-0-
11		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 3		Y	-0-		-0-
12		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3407 3	1 9	Y	1		1
*01		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 3		Y	-0-		1

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375												
08		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	154 1	4678 2	Y	-0-	9 7	-0-
09		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	148 1	4615 2	Y	-0-		-0-
10		4805 X	4307	-0-	-498	-0-	4307 3		Y	-0-		-0-
11		4650 X	4227	-0-	-423	-0-	4227 3		Y	-0-		-0-
12		4805 X	4346	-0-	-459	-0-	4345 3	1 9	Y	1		1
01		4710 X	4445	-0-	-265	-0-	4445 3		Y	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 X	1377	-0-	-111	-0-	14	1	1363	2	Y	-0-	41	7	-0-
09	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	54	1	5409	2	Y	-0-			-0-
10	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			Y	-0-			-0-
11	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-			-0-
12	4526 X	3820	-0-	-706	-0-	3819	3	1	9	Y	1			1
01	4431 X	3901	-0-	-530	-0-	3901	3			Y	-0-			1

LINN OPERATING, INC. 501545														
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362														
08	5053 X	4155	-0-	-898	-0-	184	1	3971	2	Y	-0-	3	1	-0-
09	4890 X	4202	-0-	-688	-0-	186	1	4015	2	Y	1			1
10	5053 X	3902	-0-	-1151	-0-	171	1	3731	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	4140 X	3999	-0-	-141	-0-	178	1	3821	2	Y	-0-			-0-
12	4340 X	3132	-0-	-1208	-0-	139	1	2993	2	Y	-0-			-0-
01	4340 X	3188	-0-	-1152	-0-	136	1	3052	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268														
08	2387 N	2220	-0-	-167	-0-	98	1	2122	2	Y	-0-	3	1	1
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	100	1	2172	2	Y	1			2
10	2387 N	2179	-0-	-208	-0-	96	1	2083	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	2160 N	1739	-0-	-421	-0-	77	1	1662	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3509	-0-	409	409	156	1	3353	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	3075	-0-	-25	384	131	1	2944	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	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	110	1	2384	2	Y	5	15	1	3
09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	124	1	2690	2	Y	2			5
10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	121	1	2636	2	Y	29	30	1	4
11	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	122	1	2611	2	Y	14			18
12	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	133	1	2852	2	Y	3			21
*01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	117	1	2628	2	Y	44			65

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212														
08	4154 X	3750	-0-	-404	-0-	166	1	3584	2	Y	-0-	2	1	1
09	4020 X	3443	-0-	-577	-0-	152	1	3290	2	Y	1			2
10	4123 X	2504	-0-	-1619	-0-	110	1	2394	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	173	1	3701	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3527	-0-	-224	-0-	157	1	3369	2	Y	1			1
01	3751 X	3192	-0-	-559	-0-	136	1	3055	2	Y	1			2

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11964 - 12236	
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	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	149	1	3233	2	Y	-0-
09	3420 X	3195	-0-	-225	-0-	141	1	3054	2	Y	-0-
10	3534 X	3100	-0-	-434	-0-	136	1	2964	2	Y	-0-
11	3420 X	3248	-0-	-172	-0-	145	1	3103	2	Y	-0-
12	3379 X	3067	-0-	-312	-0-	137	1	2930	2	Y	-0-
01	3379 X	2770	-0-	-609	-0-	118	1	2652	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	3100 N	2930	-0-	-170	84	129	1	2801	2	Y	-0-
09	2878 N	2794	-0-	-84	-0-	123	1	2670	2	Y	1
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	122	1	2657	2	Y	-0-
11	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	108	1	2321	2	Y	7
12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	123	1	2630	2	Y	9
*01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	116	1	2610	2	Y	17

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11970 - 12228	
08	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	113	1	2437	2	Y	3
09	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	145	1	3143	2	Y	4
10	2015 X	1707	-0-	-308	-0-	75	1	1632	2	Y	-0-
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	132	1	2827	2	Y	-0-
12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	162	1	3477	2	Y	1
*01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	170	1	3817	2	Y	10

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11998 - 12260	
08	1457 X	608	-0-	-849	-0-	27	1	581	2	Y	-0-
09	840 X	787	-0-	-53	-0-	35	1	752	2	Y	-0-
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	144	1	3134	2	Y	-0-
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	97	1	2086	2	Y	-0-
12	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	79	1	1685	2	Y	-0-
01	3286 X	1658	-0-	-1628	-0-	71	1	1587	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11992 - 12216	
08	3100 N	1997	-0-	-1103	537	88	1	1909	2	Y	-0-
09	2047 N	1510	-0-	-537	-0-	67	1	1443	2	Y	-0-
10	2108 N	1738	-0-	-370	-0-	76	1	1662	2	Y	-0-
11	1920 N	810	-0-	-1110	-0-	36	1	774	2	Y	-0-
12	1550 N	1265	-0-	-285	-0-	56	1	1209	2	Y	-0-
*01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	100	1	2237	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11971 - 12212	
08	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	89	1	1921	2	Y	-0-
09	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	87	1	1886	2	Y	-0-
10	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	83	1	1818	2	Y	-0-
11	1950 X	1382	-0-	-568	-0-	62	1	1320	2	Y	-0-
12	2046 X	1343	-0-	-703	-0-	60	1	1283	2	Y	-0-
01	2046 X	1626	-0-	-420	-0-	69	1	1557	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948		
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	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	219 1	4737 2	Y	-0-	-0-
09	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	212 1	4584 2	Y	-0-	-0-
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	215 1	4690 2	Y	-0-	-0-
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	213 1	4572 2	Y	-0-	-0-
12	4526 X	4300	-0-	-226	-0-	191 1	4109 2	Y	-0-	-0-
01	4526 X	4403	-0-	-123	-0-	188 1	4215 2	Y	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936		
08	4743 X	4589	-0-	-154	-0-	203 1	4386 2	Y	-0-	-0-
09	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	208 1	4492 2	Y	-0-	-0-
10	4743 X	4634	-0-	-109	-0-	203 1	4431 2	Y	-0-	-0-
11	4590 X	4378	-0-	-212	-0-	195 1	4183 2	Y	-0-	-0-
12	4743 X	4588	-0-	-155	-0-	204 1	4384 2	Y	-0-	-0-
01	4743 X	4672	-0-	-71	-0-	199 1	4473 2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273		
08	3658 X	1888	-0-	-1770	-0-	83 1	1805 2	N	-0-	-0-
09	3540 X	1812	-0-	-1728	-0-	80 1	1732 2	N	-0-	-0-
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	117 1	2543 2	N	-0-	-0-
11	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	101 1	2166 2	N	-0-	-0-
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	109 1	2340 2	N	-0-	-0-
01	2666 X	1621	-0-	-1045	-0-	69 1	1552 2	N	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896		
08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	127 1	2757 2	N	-0-	-0-
09	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	120 1	2594 2	N	-0-	-0-
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	168 1	3659 2	N	-0-	-0-
11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	149 1	3200 2	N	-0-	-0-
12	2883 X	2786	-0-	-97	-0-	124 1	2662 2	N	-0-	-0-
01	3813 X	2063	-0-	-1750	-0-	88 1	1975 2	N	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915		
08	5797 X	5550	-0-	-247	-0-	245 1	5305 2	Y	-0-	-0-
09	5640 X	4637	-0-	-1003	-0-	205 1	4432 2	Y	-0-	-0-
10	5890 X	5130	-0-	-760	-0-	225 1	4905 2	Y	-0-	-0-
11	5700 X	5484	-0-	-216	-0-	244 1	5240 2	Y	-0-	-0-
12	5890 X	5340	-0-	-550	-0-	238 1	5102 2	Y	-0-	-0-
*01	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	238 1	5343 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	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	83 1	1793 2	Y	7	13 1 3
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	84 1	1818 2	Y	7	10
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	83 1	1802 2	Y	7	14 1 3
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	86 1	1847 2	Y	35	38
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	84 1	1795 2	Y	7	45
*01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	80 1	1786 2	Y	1	46
						1 9				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	2449 N	2266	-0-	-183	-0-	100	1	2158	2	Y	7	7	1	2
09	2430 N	2165	-0-	-265	-0-	95	1	2062	2	Y	7			9
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	111	1	2427	2	Y	-0-	9	1	-0-
11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	106	1	2272	2	Y	5			5
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	111	1	2377	2	Y	2			7
01	2542 N	1713	-0-	-829	-0-	73	1	1638	2	Y	2			9

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922					
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	112	1	2415	2	Y	-0-			-0-
09	2250 N	2005	-0-	-245	-0-	89	1	1916	2	Y	-0-			-0-
10	2325 N	2133	-0-	-192	-0-	94	1	2039	2	Y	-0-			-0-
11	2250 N	1817	-0-	-433	-0-	81	1	1736	2	Y	-0-			-0-
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	100	1	2154	2	Y	-0-			-0-
*01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	93	1	2081	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936					
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	175	1	3781	2	Y	-0-			-0-
09	3690 X	3364	-0-	-326	-0-	149	1	3215	2	Y	-0-			-0-
10	3658 X	3365	-0-	-293	-0-	148	1	3217	2	Y	-0-			-0-
11	3690 X	3321	-0-	-369	-0-	148	1	3173	2	Y	-0-			-0-
12	3813 X	3048	-0-	-765	-0-	136	1	2912	2	Y	-0-			-0-
01	3813 X	2186	-0-	-1627	-0-	93	1	2093	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308					
08	3100 X	2626	-0-	-474	-0-	116	1	2502	2	Y	7	25	1	5
09	3000 X	2552	-0-	-448	-0-	112	1	2430	2	Y	9			14
10	3007 X	2648	-0-	-359	-0-	114	1	2475	2	Y	54	59	1	9
11	2700 X	2520	-0-	-180	-0-	112	1	2395	2	Y	12			21
12	2728 X	2419	-0-	-309	-0-	107	1	2306	2	Y	5			26
01	2635 X	2428	-0-	-207	-0-	103	1	2324	2	Y	1			27

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240					
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	83	1	1797	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1124	-0-	-316	-0-	50	1	1074	2	Y	-0-			-0-
10	1767 N	704	-0-	-1063	-0-	31	1	673	2	Y	-0-			-0-
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	111	1	2377	2	Y	-0-			-0-
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	95	1	2048	2	Y	-0-			-0-
*01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285		
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	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	131 1	2833 2	Y	-0-	-0-
09	2850 N	2842	-0-	-8	-0-	126 1	2716 2	Y	-0-	-0-
10	2945 N	2863	-0-	-82	-0-	126 1	2737 2	Y	-0-	-0-
11	2850 N	2529	-0-	-321	-0-	113 1	2416 2	Y	-0-	-0-
12	2945 N	2696	-0-	-249	-0-	120 1	2576 2	Y	-0-	-0-
01	2852 N	2669	-0-	-183	-0-	114 1	2555 2	Y	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228		
08	4123 X	3609	-0-	-514	-0-	159 1	3450 2	Y	-0-	-0-
09	3990 X	3428	-0-	-562	-0-	152 1	3276 2	Y	-0-	-0-
10	4123 X	3413	-0-	-710	-0-	150 1	3263 2	Y	-0-	-0-
11	3600 X	3381	-0-	-219	-0-	151 1	3230 2	Y	-0-	-0-
12	3720 X	3433	-0-	-287	-0-	153 1	3280 2	Y	-0-	-0-
01	3596 X	3377	-0-	-219	-0-	144 1	3233 2	Y	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338		
08	3100 X	2710	-0-	-390	-0-	120 1	2590 2	N	-0-	85
09	3000 X	2123	-0-	-877	-0-	94 1	2029 2	N	-0-	85
10	3100 X	2372	-0-	-728	-0-	104 1	2268 2	N	-0-	85
11	2640 X	2327	-0-	-313	-0-	104 1	2223 2	N	-0-	85
12	2697 X	2242	-0-	-455	-0-	100 1	2142 2	N	-0-	85
01	2697 X	2226	-0-	-471	-0-	95 1	2131 2	N	-0-	85

WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182		
08	1472 N	593	-0-	-879	-0-	26 1	567 2	Y	-0-	-0-
09	600 N	564	-0-	-36	-0-	25 1	539 2	Y	-0-	-0-
10	620 N	524	-0-	-96	-0-	23 1	501 2	Y	-0-	-0-
11	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	114 1	2434 2	Y	-0-	-0-
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	96 1	2068 2	Y	-0-	-0-
*01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	72 1	1610 2	Y	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248		
08	837 N	50	-0-	-787	-0-	2 1	48 2	Y	-0-	-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	45 1	974 2	Y	-0-	-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	60 1	1318 2	Y	-0-	-0-
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	81 1	1728 2	Y	-0-	-0-
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	75 1	1603 2	Y	-0-	-0-
*01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	70 1	1582 2	Y	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302		
08	2604 X	2385	-0-	-219	-0-	105 1	2280 2	N	-0-	41
09	2520 X	2306	-0-	-214	-0-	102 1	2204 2	N	-0-	41
10	2573 X	2359	-0-	-214	-0-	103 1	2256 2	N	-0-	41
11	2460 X	2260	-0-	-200	-0-	101 1	2159 2	N	-0-	41
12	2511 X	2221	-0-	-290	-0-	99 1	2122 2	N	-0-	41
01	2387 X	2110	-0-	-277	-0-	90 1	2020 2	N	-0-	41

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. EVANS, A.O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE	
		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11938 - 12166	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1767 X	1552	-0-	-215	-0-	68	1 1477 2	Y	6	20 1	5
09	1710 X	1506	-0-	-204	-0-	7 9	66 1 1432 2	Y	7		12
10	3100 N	3293	-0-	193	193	8 9	144 1 3132 2	Y	15	22 1	5
11	2818 N	2625	-0-	-193	-0-	17 9	117 1 2507 2	Y	1		6
12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	1 9	123 1 2649 2	Y	1		7
*01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	3 9	123 1 2765 2	Y	3		10

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12203 - 12246	
08	3410 X	2065	-0-	-1345	-0-	91	1 1974 2	N	-0-		-0-
09	3300 X	2501	-0-	-799	-0-	111	1 2390 2	N	-0-		-0-
10	3410 X	3141	-0-	-269	-0-	138	1 3003 2	N	-0-		-0-
11	3240 X	2942	-0-	-298	-0-	131	1 2811 2	N	-0-		-0-
12	3348 X	2525	-0-	-823	-0-	112	1 2413 2	N	-0-		-0-
01	3131 X	1853	-0-	-1278	-0-	79	1 1774 2	N	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12180 - 12286	
08	3565 X	3404	-0-	-161	-0-	150	1 3254 2	N	-0-		42
09	3330 X	2415	-0-	-915	-0-	106	1 2301 2	N	7		49
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	8 9	156 1 3393 2	N	-0-		49
11	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	152	1 3262 2	N	-0-		49
12	3410 X	3400	-0-	-10	-0-	151	1 3249 2	N	-0-		49
01	3534 X	3319	-0-	-215	-0-	142	1 3177 2	N	-0-		49

WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12175 - 12187	
08	5239 X	4326	-0-	-913	-0-	191	1 4135 2	N	-0-		-0-
09	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	202	1 4375 2	N	-0-		-0-
10	4278 X	4200	-0-	-78	-0-	184	1 4016 2	N	-0-		-0-
11	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	192	1 4108 2	N	-0-		-0-
12	4743 X	4215	-0-	-528	-0-	188	1 4027 2	N	-0-		-0-
*01	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	203	1 4546 2	N	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455		PERF.12184 - 12295	
08	5766 X	3795	-0-	-1971	-0-	168	1 3627 2	N	-0-		20
09	4470 X	2710	-0-	-1760	-0-	120	1 2590 2	N	-0-		20
10	4557 X	4188	-0-	-369	-0-	184	1 4004 2	N	-0-		20
11	4110 X	3956	-0-	-154	-0-	176	1 3780 2	N	-0-		20
12	4216 X	3845	-0-	-371	-0-	171	1 3674 2	N	-0-		20
01	4185 X	3700	-0-	-485	-0-	158	1 3542 2	N	-0-		20

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314			
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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	7285 X	3838	-0-	-3447	-0-	170	1	3668	2	N	-0-	114
09	4680 X	2933	-0-	-1747	-0-	128	1	2765	2	N	36	150
10	4402 X	3756	-0-	-646	-0-	40	9	3510	2	N	77	35
11	3870 X	3443	-0-	-427	-0-	153	1	3290	2	N	-0-	35
12	3844 X	2751	-0-	-1093	-0-	122	1	2629	2	N	-0-	35
01	3844 X	2460	-0-	-1384	-0-	105	1	2355	2	N	-0-	35

WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296			
08	4278 X	4154	-0-	-124	-0-	184	1	3970	2	N	-0-	-0-
09	4110 X	3997	-0-	-113	-0-	177	1	3820	2	N	-0-	-0-
10	4247 X	4064	-0-	-183	-0-	178	1	3886	2	N	-0-	-0-
11	4110 X	3956	-0-	-154	-0-	176	1	3780	2	N	-0-	-0-
12	4216 X	3928	-0-	-288	-0-	175	1	3753	2	N	-0-	-0-
01	4154 X	3982	-0-	-172	-0-	170	1	3812	2	N	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313			
08	3627 X	3024	-0-	-603	-0-	134	1	2890	2	N	-0-	82
09	2790 X	2587	-0-	-203	-0-	114	1	2473	2	N	-0-	82
10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	186	1	4049	2	N	10	92
11	3330 X	2852	-0-	-478	-0-	126	1	2696	2	N	27	119
12	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	156	1	3338	2	N	-0-	119
01	4247 X	2399	-0-	-1848	-0-	102	1	2297	2	N	-0-	119

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261			
08	5921 X	5008	-0-	-913	-0-	221	1	4783	2	N	4	3
09	3960 X	2460	-0-	-1500	-0-	109	1	2350	2	N	1	4
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	176	1	3827	2	N	1	1
11	4860 X	3657	-0-	-1203	-0-	163	1	3493	2	N	1	2
12	5022 X	3638	-0-	-1384	-0-	162	1	3475	2	N	1	3
01	5022 X	3140	-0-	-1882	-0-	134	1	3005	2	N	1	4

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324			
08	2759 X	2288	-0-	-471	-0-	101	1	2184	2	N	3	3
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	158	1	3417	2	N	-0-	3
10	2728 X	2646	-0-	-82	-0-	116	1	2530	2	N	-0-	-0-
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	155	1	3313	2	N	1	1
12	3689 X	2576	-0-	-1113	-0-	115	1	2460	2	N	1	2
01	3689 X	3107	-0-	-582	-0-	132	1	2971	2	N	4	6

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. WILBURN		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12160		- 12953						
08	4774 X	4188	-0-	-586	-0-	185	1	4003	2	N	-0-					-0-
09	4620 X	3695	-0-	-925	-0-	163	1	3532	2	N	-0-					-0-
10	4774 X	3583	-0-	-1191	-0-	157	1	3426	2	N	-0-					-0-
11	4620 X	3613	-0-	-1007	-0-	161	1	3452	2	N	-0-					-0-
12	4309 X	3781	-0-	-528	-0-	168	1	3613	2	N	-0-					-0-
01	4185 X	3088	-0-	-1097	-0-	132	1	2956	2	N	-0-					-0-

WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582		PERF.11982		- 12302						
08	3100 N	2890	-0-	-210	1132	127	1	2757	2	Y	5	5	1			2
09	3000 N	3185	-0-	185	1317	141	1	3040	2	Y	4					6
10	3679 X	2362	-0-	-1317	-0-	104	1	2258	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	140	1	2999	2	Y	-0-					-0-
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	145	1	3105	2	Y	-0-					-0-
*01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	124	1	2781	2	Y	3					3

WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12534		PERF.11576		- 11810						
08	801 X	801	-0-	-0-	-0-	35	1	766	2	N	-0-					84
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	N	-0-					84
10	837 X	787	-0-	-50	-0-	34	1	753	2	N	-0-					84
11	810 X	778	-0-	-32	-0-	35	1	743	2	N	-0-					84
12	837 X	798	-0-	-39	-0-	36	1	762	2	N	-0-					84
01	806 X	776	-0-	-30	-0-	33	1	743	2	N	-0-					84

WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12054		- 12344						
08	6107 X	4621	-0-	-1486	-0-	204	1	4413	2	N	4	27	1			4
09	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	266	1	5762	2	N	4					8
10	6107 X	5789	-0-	-318	-0-	254	1	5534	2	N	1	9	1			-0-
11	5910 X	5543	-0-	-367	-0-	247	1	5295	2	N	1					1
12	6107 X	5457	-0-	-650	-0-	243	1	5213	2	N	1					2
01	6107 X	5412	-0-	-695	-0-	231	1	5178	2	N	3					5

WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12022		- 12298						
08	2356 X	2107	-0-	-249	-0-	93	1	2014	2	N	-0-					-0-
09	2280 X	2037	-0-	-243	-0-	90	1	1946	2	N	1					1
10	2480 X	2250	-0-	-230	-0-	99	1	2149	2	N	2	2	1			1
11	2400 X	2012	-0-	-388	-0-	90	1	1921	2	N	1					2
12	2480 X	2136	-0-	-344	-0-	95	1	2040	2	N	1					3
01	2263 X	2222	-0-	-41	-0-	95	1	2123	2	N	4					7

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WILLIFORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	15413	PERF.13460 - 13478
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		744 N	386	-0-	-358	-0-	386 2	N	-0-			23
09		690 N	341	-0-	-349	-0-	341 2	N	-0-			23
10		589 N	361	-0-	-228	-0-	361 2	N	-0-			23
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-			23
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			23
01		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2	N	-0-			23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
VANN UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	200722	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	15425	PERF.13450 - 13490
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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.				945936								
LAMBERT -B-				WELL #:	1	RRCID ->	093562	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13336 - 13358
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-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	1	1 8		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2016 - PLUGGED 01/11/16												

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12278 - 12584
08		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 2	N	-0-			-0-
09		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 2	N	-0-			-0-
10		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2	N	-0-			-0-
11		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932 2	N	-0-			-0-
12		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 2	N	-0-			-0-
*01		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12182 - 12408
08		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2	N	-0-			-0-
09		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2	N	-0-			-0-
10		3658 X	3528	-0-	-130	-0-	3528 2	N	-0-			-0-
11		3540 X	3451	-0-	-89	-0-	3451 2	N	-0-			-0-
12		3658 X	3057	-0-	-601	-0-	3057 2	N	-0-			-0-
01		3658 X	1271	-0-	-2387	-0-	1271 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11884 - 12204
08		2697 X	2329	-0-	-368	-0-	2329 2	Y	-0-			4
09		2610 X	2025	-0-	-585	-0-	2025 2	Y	-0-			4
10		2573 X	1626	-0-	-947	-0-	1626 2	Y	-0-			4
11		2250 X	761	-0-	-1489	-0-	761 2	Y	-0-			4
12		2325 X	1196	-0-	-1129	-0-	1196 2	Y	-0-			4
01		1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1571 2	Y	-0-			4

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400					
M	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	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	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2		N	-0-			-0-
09	4950 X	4905	-0-	-45	-0-	4905	2		N	-0-			-0-
10	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
11	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2		N	-0-			-0-
12	5115 X	4878	-0-	-237	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
01	5115 X	4991	-0-	-124	-0-	4991	2		N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588					
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	2		N	-0-			-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969					
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926					
08	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	1113	-0-	-327	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	929	-0-	-249	-0-	929	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392					
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2593	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2		N	-0-			-0-
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
01	1426 X	372	-0-	-1054	-0-	372	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236					
08	2752 N	2734	-0-	-18	-0-	2734	2		Y	-0-			3
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		Y	-0-			3
10	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		Y	-0-			3
11	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		Y	-0-			3
12	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		Y	-0-			3
*01	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		Y	-0-			3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305		
M	O	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	5053 X	4550	-0-	-503	-0-	4550 2		Y	-0-	6
09	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2		Y	-0-	6
10	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913 2		Y	-0-	6
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2		Y	-0-	6
12	5053 X	2350	-0-	-2703	-0-	2350 2		Y	-0-	6
01	5053 X	1070	-0-	-3983	-0-	1070 2		Y	-0-	6

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356		
08	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 2		Y	-0-	3
09	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2		Y	-0-	3
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2		Y	-0-	3
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		Y	-0-	3
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		Y	-0-	3
*01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2		Y	-0-	3

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286		
08	3906 X	3492	-0-	-414	-0-	3492 2		Y	-0-	4
09	3780 X	2805	-0-	-975	-0-	2805 2		Y	-0-	4
10	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2		Y	-0-	4
11	3780 X	3656	-0-	-124	-0-	3656 2		Y	-0-	4
12	3844 X	1835	-0-	-2009	-0-	1835 2		Y	-0-	4
01	3906 X	40	-0-	-3866	-0-	40 2		Y	-0-	4

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318		
08	2263 N	2070	-0-	-193	-0-	2070 2		Y	-0-	-0-
09	2190 N	1892	-0-	-298	-0-	1892 2		Y	-0-	-0-
10	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2		Y	-0-	-0-
11	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		Y	-0-	-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		Y	-0-	-0-
01	2263 N	1986	-0-	-277	-0-	1986 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-

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172		
08	1829 N	1480	-0-	-349	-0-	1480 2		N	-0-	20
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-	20
10	1829 N	1598	-0-	-231	-0-	1598 2		N	-0-	20
11	1440 N	904	-0-	-536	-0-	904 2		N	-0-	20
12	1829 N	322	-0-	-1507	-0-	322 2		N	-0-	20
*01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-	20

BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180358		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754		
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 2		N	-0-	-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		N	-0-	-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802				
M	O	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	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412				
08	22010 X	-0-	-0-	-22010	-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-

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A				
08	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		Y	-0-		-0-
09	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		Y	-0-		-0-
10	2573 N	2028	-0-	-545	-0-	2028	2		Y	-0-		-0-
11	2490 N	805	-0-	-1685	-0-	805	2		Y	-0-		-0-
12	2573 N	985	-0-	-1588	-0-	985	2		Y	-0-		-0-
01	2015 N	943	-0-	-1072	-0-	943	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758				
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-		-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-		-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-		-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		Y	-0-		-0-
12	744 N	335	-0-	-409	-0-	10	1	325	2	Y	-0-	-0-
01	744 N	7	-0-	-737	-0-	7	2		Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687				
08	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	3030	-0-	30	30	3030	2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	4041	-0-	941	971	4041	2		Y	-0-		-0-
11	3000 N	3558	-0-	558	1529	3558	2		Y	-0-		-0-
12	5426 X	3897	-0-	-1529	-0-	3897	2		Y	-0-		-0-
*01	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835				
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2		Y	-0-		-0-
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2		Y	-0-		-0-
10	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	2		Y	-0-		-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2		Y	-0-		-0-
12	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2		Y	-0-		-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813				
08	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2		Y	-0-		-0-
09	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2		Y	-0-		-0-
10	5952 X	5780	-0-	-172	-0-	5780	2		Y	-0-		-0-
11	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2		Y	-0-		-0-
12	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	180	1	5831	2	Y	-0-	-0-
*01	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	181	1	5790	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412				
M	O	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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			-0-
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008				
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	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	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	Y	-0-			-0-
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	Y	-0-			-0-
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	296	-0-	-1744	-0-	296	2	Y	-0-			-0-
12	2108 N	352	-0-	-1756	-0-	352	2	Y	-0-			-0-
01	2108 N	314	-0-	-1794	-0-	314	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-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347				
08	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	Y	-0-			-0-
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	Y	-0-			-0-
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
*01	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	Y	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221				
08	10664 X	8551	-0-	-2113	-0-	324	1	8227	2	N	-0-	-0-
09	10320 X	6659	-0-	-3661	-0-	247	1	6412	2	N	-0-	-0-
10	10664 X	6384	-0-	-4280	-0-	255	1	6129	2	N	-0-	-0-
11	10320 X	5214	-0-	-5106	-0-	222	1	4992	2	N	-0-	-0-
12	10664 X	4539	-0-	-6125	-0-	202	1	4337	2	N	-0-	-0-
01	8556 X	3742	-0-	-4814	-0-	154	1	3588	2	N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2				3
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2				3
10	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2				3
11	3150 X	3093	-0-	-57	-0-	3093	2				3
12	3255 X	1894	-0-	-1361	-0-	1894	2				3
*01	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2				3

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709			
08	3441 X	2660	-0-	-781	-0-	2660	2				-0-
09	3330 X	1519	-0-	-1811	-0-	1519	2				-0-
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-						-0-
11	2730 X	621	-0-	-2109	-0-	621	2				-0-
12	2821 X	753	-0-	-2068	-0-	753	2				-0-
01	2666 X	706	-0-	-1960	-0-	706	2				-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314			
08	4836 X	3738	-0-	-1098	-0-	3738	2				-0-
09	4680 X	2661	-0-	-2019	-0-	2661	2				-0-
10	4836 X	4035	-0-	-801	-0-	4035	2				-0-
11	4650 X	3513	-0-	-1137	-0-	3513	2				-0-
12	4309 X	3600	-0-	-709	-0-	3600	2				-0-
01	4030 X	3910	-0-	-120	-0-	3910	2				-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758			
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2				-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2				-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2				-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2				-0-
12	465 N	241	-0-	-224	-0-	241	2				-0-
01	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2				-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381			
08	2294 N	1651	-0-	-643	-0-	1651	2				-0-
09	1650 N	1173	-0-	-477	-0-	1173	2				-0-
10	1643 N	802	-0-	-841	-0-	802	2				-0-
11	1590 N	907	-0-	-683	-0-	907	2				-0-
12	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2				-0-
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2				-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606			
08	1953 N	703	-0-	-1250	-0-	703	2				-0-
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2				-0-
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2				-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2				-0-
12	1953 N	1312	-0-	-641	-0-	1312	2				-0-
01	1953 N	1051	-0-	-902	-0-	1051	2				-0-

CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408			
08	3937 X	3915	-0-	-22	-0-	3915	2				-0-
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2				-0-
10	3937 X	3900	-0-	-37	-0-	3900	2				-0-
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2				-0-
12	3937 X	3890	-0-	-47	-0-	3890	2				-0-
01	3937 X	3728	-0-	-209	-0-	3728	2				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453		PERF.12100 - 12330					
M	O	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	3782	X	3565	-0-	-217	-0-	3565	2		Y	-0-				-0-
09	3660	X	2814	-0-	-846	-0-	2814	2		Y	-0-				-0-
10	3782	X	3583	-0-	-199	-0-	3583	2		Y	-0-				-0-
11	3660	X	2152	-0-	-1508	-0-	2152	2		Y	-0-				-0-
12	3596	X	2220	-0-	-1376	-0-	2220	2		Y	-0-				-0-
01	3596	X	3118	-0-	-478	-0-	3118	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	4960	X	4609	-0-	-351	-0-	4609	2		Y	-0-				-0-
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2		Y	-0-				-0-
10	4960	X	3750	-0-	-1210	-0-	3750	2		Y	-0-				-0-
11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2		Y	-0-				-0-
12	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	4849	2		Y	-0-				-0-
01	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	4613	2		Y	-0-				-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11804 - 12240					
08	4309	X	4229	-0-	-80	-0-	4229	2		Y	-0-				-0-
09	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	4031	2		Y	-0-				-0-
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2		Y	-0-				-0-
11	4080	X	3511	-0-	-569	-0-	3511	2		Y	-0-				-0-
12	4216	X	3831	-0-	-385	-0-	3831	2		Y	-0-				-0-
01	4309	X	3414	-0-	-895	-0-	3414	2		Y	-0-				-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12688 - 13043					
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		Y	-0-				-0-
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		Y	-0-				-0-
10	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5059	2		Y	-0-				-0-
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2		Y	-0-				-0-
12	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	4966	2		Y	-0-				-0-
01	5239	X	4959	-0-	-280	-0-	4959	2		Y	-0-				-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140		PERF.12632 - 13050					
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-				-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2		Y	-0-				-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-				-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-				-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-				-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-				-0-

WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12709 - 13054					
08	3100	N	6462	-0-	3362	8793	6462	2		Y	-0-				-0-
09	15427	X	6634	-0-	-8793	-0-	6634	2		Y	-0-				-0-
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2		Y	-0-				-0-
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2		Y	-0-				-0-
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2		Y	-0-				-0-
*01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2		Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11732 - 12542	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-	-0-
09	2310 X	2270	-0-	-40	-0-	2270	2		N	-0-	-0-
10	2387 X	1745	-0-	-642	-0-	1745	2		N	-0-	-0-
11	2310 X	1658	-0-	-652	-0-	1658	2		N	-0-	-0-
12	2356 N	1219	-0-	-1137	-0-	1219	2		N	-0-	-0-
01	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657	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	3813 X	3546	-0-	-267	-0-	3546	2		N	-0-	-0-
09	3690 X	3549	-0-	-141	-0-	3549	2		N	-0-	-0-
10	3813 X	3499	-0-	-314	-0-	3499	2		N	-0-	-0-
11	3690 X	2697	-0-	-993	-0-	2697	2		N	-0-	-0-
12	3813 X	1146	-0-	-2667	-0-	1146	2		N	-0-	-0-
01	3658 X	1892	-0-	-1766	-0-	1892	2		N	-0-	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380		PERF.12016 - 12290	
08	5084 X	2734	-0-	-2350	-0-	2734	2		Y	-0-	3
09	4920 X	3975	-0-	-945	-0-	3975	2		Y	-0-	3
10	5084 X	2763	-0-	-2321	-0-	2763	2		Y	-0-	3
11	4320 X	2563	-0-	-1757	-0-	2563	2		Y	-0-	3
12	4464 X	2904	-0-	-1560	-0-	2904	2		Y	-0-	3
01	4123 X	2479	-0-	-1644	-0-	2479	2		Y	-0-	3

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12372 - 12512	
08	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2		Y	-0-	-0-
09	4950 X	3118	-0-	-1832	-0-	3118	2		Y	-0-	-0-
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2		Y	-0-	-0-
11	4980 X	4299	-0-	-681	-0-	4299	2		Y	-0-	-0-
12	5146 X	4595	-0-	-551	-0-	4595	2		Y	-0-	-0-
01	5146 X	4462	-0-	-684	-0-	4462	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	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-	-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-	-0-
10	1302 N	1041	-0-	-261	-0-	1041	2		N	-0-	-0-
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-	-0-
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-	-0-
*01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12038 - 12306	
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	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		N	-0-	-0-
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-	-0-
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-	-0-
11	3420 X	2876	-0-	-544	-0-	2876	2		N	-0-	-0-
12	3534 X	2954	-0-	-580	-0-	2954	2		N	-0-	-0-
01	3534 X	3504	-0-	-30	-0-	3504	2		N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630		
M	O	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	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	Y	-0-		-0-
09	780 N	657	-0-	-123	-0-	657 2	Y	-0-		-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	Y	-0-		-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	Y	-0-		-0-
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	Y	-0-		-0-
*01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215		
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2	Y	-0-		-0-
09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	Y	-0-		-0-
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2	Y	-0-		-0-
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2	Y	-0-		-0-
12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	Y	-0-		-0-
*01	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2	Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486		
08	1209 N	825	-0-	-384	-0-	825 2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	754	-0-	-416	-0-	754 2	Y	-0-		-0-
10	1209 N	759	-0-	-450	-0-	759 2	Y	-0-		-0-
11	810 N	772	-0-	-38	-0-	772 2	Y	-0-		-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	Y	-0-		-0-
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 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	1829 N	1542	-0-	-287	-0-	1542 2	N	-0-		-0-
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	N	-0-		-0-
10	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	1547 2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1482 2	N	-0-		-0-
12	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629 2	N	-0-		-0-
*01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	N	-0-		-0-

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253		
08	930 N	621	-0-	-309	-0-	621 2	Y	-0-		-0-
09	780 N	532	-0-	-248	-0-	532 2	Y	-0-		-0-
10	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2	Y	-0-		-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	Y	-0-		-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	Y	-0-		-0-
01	930 N	759	-0-	-171	-0-	759 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440		
08	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890 2	Y	-0-		-0-
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2	Y	-0-		-0-
10	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	1919 2	Y	-0-		-0-
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	Y	-0-		-0-
12	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1852 2	Y	-0-		-0-
01	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1824 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	3720 X	3706	-0-	-14	-0-	3706 2	N	-0-		-0-
09	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2	N	-0-		-0-
10	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2	N	-0-		-0-
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 2	N	-0-		-0-
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2	N	-0-		-0-
01	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3712 2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12532 - 12596	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2325 N	1902	-0-	-423	-0-	1902	2	Y	-0-		-0-
09	1980 N	1853	-0-	-127	-0-	1853	2	Y	-0-		-0-
10	2015 N	1858	-0-	-157	-0-	1858	2	Y	-0-		-0-
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	Y	-0-		-0-
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	Y	-0-		-0-
*01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12522 - 12846	
08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2	Y	-0-		-0-
09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2	Y	-0-		-0-
10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2	Y	-0-		-0-
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	Y	-0-		-0-
12	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2	Y	-0-		-0-
01	2511 X	1696	-0-	-815	-0-	1696	2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12039 - 12312	
08	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2	Y	-0-		3
09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2	Y	-0-		3
10	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2	Y	-0-		3
11	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2	Y	-0-		3
12	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2	Y	-0-		3
01	1023 X	374	-0-	-649	-0-	374	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	2542 N	2303	-0-	-239	-0-	2303	2	N	-0-		-0-
09	2010 N	1988	-0-	-22	-0-	1988	2	N	-0-		-0-
10	2325 N	2300	-0-	-25	-0-	2300	2	N	-0-		-0-
11	2220 N	2178	-0-	-42	-0-	2178	2	N	-0-		-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-		-0-
01	2294 N	2065	-0-	-229	-0-	2065	2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304	
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	Y	-0-		-0-
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	Y	-0-		-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	Y	-0-		-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	Y	-0-		-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	Y	-0-		-0-
*01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11996 - 12220	
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	Y	-0-		-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	Y	-0-		-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	Y	-0-		-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	Y	-0-		-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	Y	-0-		-0-
*01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11882 - 12296	
08	3937 X	3772	-0-	-165	-0-	3772	2	Y	-0-		-0-
09	3810 X	3759	-0-	-51	-0-	3759	2	Y	-0-		-0-
10	3937 X	3896	-0-	-41	-0-	3896	2	Y	-0-		-0-
11	3780 X	3627	-0-	-153	-0-	3627	2	Y	-0-		-0-
12	3875 X	3032	-0-	-843	-0-	3032	2	Y	-0-		-0-
01	3906 X	3606	-0-	-300	-0-	3606	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12025 - 12302		
M	O	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	3627 X	3482	-0-	-145	-0-	3482	2	Y	-0-			-0-
09	3510 X	2581	-0-	-929	-0-	2581	2	Y	-0-			-0-
10	3627 X	2877	-0-	-750	-0-	2877	2	Y	-0-			-0-
11	3510 X	2801	-0-	-709	-0-	2801	2	Y	-0-			-0-
12	3472 X	1881	-0-	-1591	-0-	1881	2	Y	-0-			-0-
01	3472 X	1170	-0-	-2302	-0-	1170	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574		
08	651 N	281	-0-	-370	-0-	281	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	179	-0-	-379	-0-	179	2	Y	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	Y	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	Y	-0-			-0-
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12643 - 13037		
08	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2	Y	-0-			-0-
09	9990 X	1925	-0-	-8065	-0-	1925	2	Y	-0-			-0-
10	10323 X	72	-0-	-10251	-0-	72	2	Y	-0-			-0-
11	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2	Y	-0-			-0-
12	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2	Y	-0-			-0-
*01	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405		PERF.12833 - 13291		
08	3751 X	3188	-0-	-563	-0-	3188	2	Y	-0-			-0-
09	3630 X	3118	-0-	-512	-0-	3118	2	Y	-0-			-0-
10	3689 X	3081	-0-	-608	-0-	3081	2	Y	-0-			-0-
11	3510 X	2849	-0-	-661	-0-	2849	2	Y	-0-			-0-
12	3410 X	2834	-0-	-576	-0-	2834	2	Y	-0-			-0-
01	3224 X	2577	-0-	-647	-0-	2577	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12958 - 13344		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-			-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908 - 13242		
08	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2	Y	-0-			-0-
09	5490 X	5409	-0-	-81	-0-	5409	2	Y	-0-			-0-
10	5673 X	5252	-0-	-421	-0-	5252	2	Y	-0-			-0-
11	5490 X	4838	-0-	-652	-0-	4838	2	Y	-0-			-0-
12	5673 X	5214	-0-	-459	-0-	5214	2	Y	-0-			-0-
01	5673 X	5344	-0-	-329	-0-	5344	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	3348 X	3254	-0-	-94	-0-	3254	2	N	-0-			-0-
09	3240 X	3079	-0-	-161	-0-	3079	2	N	-0-			-0-
10	3348 X	3131	-0-	-217	-0-	3131	2	N	-0-			-0-
11	3240 X	3042	-0-	-198	-0-	3042	2	N	-0-			-0-
12	3348 X	3224	-0-	-124	-0-	3224	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	3127	-0-	-128	-0-	3127	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5084 X	4442	-0-	-642	-0-	4442	2		N	-0-	-0-
09		4920 X	4270	-0-	-650	-0-	4270	2		N	-0-	-0-
10		5084 X	4291	-0-	-793	-0-	4291	2		N	-0-	-0-
11		4470 X	4165	-0-	-305	-0-	4165	2		N	-0-	-0-
12		4495 X	4219	-0-	-276	-0-	4219	2		N	-0-	-0-
01		4433 X	4146	-0-	-287	-0-	4146	2		N	-0-	-0-

WEBB A			WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248		
08		5022 X	3610	-0-	-1412	-0-	3610	2		Y	-0-	-0-
09		4860 X	4456	-0-	-404	-0-	4456	2		Y	-0-	-0-
10		5022 X	4257	-0-	-765	-0-	4257	2		Y	-0-	-0-
11		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2		Y	-0-	-0-
12		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2		Y	-0-	-0-
01		4619 X	4118	-0-	-501	-0-	4118	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 X	2777	-0-	-323	-0-	2777	2		N	-0-	-0-
09		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-	-0-
10		9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2		N	-0-	-0-
11		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2		N	-0-	-0-
12		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2		N	-0-	-0-
*01		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	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		4805 X	4635	-0-	-170	-0-	4635	2		N	-0-	-0-
09		4650 X	4564	-0-	-86	-0-	4564	2		N	-0-	-0-
10		4805 X	4688	-0-	-117	-0-	4688	2		N	-0-	-0-
11		4650 X	4509	-0-	-141	-0-	4509	2		N	-0-	-0-
12		4774 X	4569	-0-	-205	-0-	4569	2		N	-0-	-0-
01		4712 X	4636	-0-	-76	-0-	4636	2		N	-0-	-0-

WEBB A			WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070		
08		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2		Y	-0-	-0-
09		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2		Y	-0-	-0-
10		7936 X	7644	-0-	-292	-0-	7644	2		Y	-0-	-0-
11		7680 X	7460	-0-	-220	-0-	7460	2		Y	-0-	-0-
12		7936 X	7321	-0-	-615	-0-	7321	2		Y	-0-	-0-
01		7936 X	7018	-0-	-918	-0-	7018	2		Y	-0-	-0-

WEBB A			WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755		
08		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-	-0-
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-	-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-	-0-
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-	-0-
12		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		Y	-0-	-0-
*01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT 4			WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690		
08		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2		Y	-0-	-0-
09		4020 X	1873	-0-	-2147	-0-	1873	2		Y	-0-	-0-
10		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2		Y	-0-	-0-
11		4020 X	3591	-0-	-429	-0-	3591	2		Y	-0-	-0-
12		4154 X	4138	-0-	-16	-0-	4138	2		Y	-0-	-0-
01		4154 X	3921	-0-	-233	-0-	3921	2		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12053 - 12368	
M	O	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	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2	Y	-0-			4
09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2	Y	-0-			4
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2	Y	-0-			4
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2	Y	-0-			4
12	2232 N	1301	-0-	-931	-0-	1301 2	Y	-0-			4
01	2232 N	1116	-0-	-1116	-0-	1116 2	Y	-0-			4

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12201 - 12572	
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	Y	-0-			-0-
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	Y	-0-			-0-
10	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	1533 2	Y	-0-			-0-
11	1590 N	1359	-0-	-231	-0-	1359 2	Y	-0-			-0-
12	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626 2	Y	-0-			-0-
*01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12020 - 12334	
08	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429 2	Y	-0-			3
09	6540 X	6467	-0-	-73	-0-	6467 2	Y	-0-			3
10	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009 2	Y	-0-			3
11	6540 X	4853	-0-	-1687	-0-	4853 2	Y	-0-			3
12	6758 X	5898	-0-	-860	-0-	5898 2	Y	-0-			3
01	6758 X	5447	-0-	-1311	-0-	5447 2	Y	-0-			3

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168	
08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2	Y	-0-			-0-
09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2	Y	-0-			-0-
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2	Y	-0-			-0-
11	2730 X	2393	-0-	-337	-0-	2393 2	Y	-0-			-0-
12	2821 X	1310	-0-	-1511	-0-	1310 2	Y	-0-			-0-
01	2821 X	2613	-0-	-208	-0-	2613 2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035	
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 2	Y	-0-			-0-
09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916 2	Y	-0-			-0-
10	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2	Y	-0-			-0-
11	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2	Y	-0-			-0-
12	3999 X	2005	-0-	-1994	-0-	2005 2	Y	-0-			-0-
01	3999 X	1705	-0-	-2294	-0-	1705 2	Y	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391	
08	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 2	Y	-0-			-0-
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2	Y	-0-			-0-
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2	Y	-0-			-0-
11	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2	Y	-0-			-0-
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2	Y	-0-			-0-
*01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2	Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274	
08	5239 X	4762	-0-	-477	-0-	4762 2	Y	-0-			-0-
09	5070 X	4401	-0-	-669	-0-	4401 2	Y	-0-			-0-
10	5239 X	3206	-0-	-2033	-0-	3206 2	Y	-0-			-0-
11	4620 X	3838	-0-	-782	-0-	3838 2	Y	-0-			-0-
12	4774 X	738	-0-	-4036	-0-	738 2	Y	-0-			-0-
01	4774 X	447	-0-	-4327	-0-	447 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183				
M	O	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
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	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2	Y	-0-		-0-
09	3150	X	3097	-0-	-53	-0-	3097	2	Y	-0-		-0-
10	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	2	Y	-0-		-0-
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2	Y	-0-		-0-
12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2	Y	-0-		-0-
*01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2	Y	-0-		-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540				
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
09	3000	N	4319	-0-	1319	-0-	4319	2	Y	-0-		-0-
10	3100	N	5147	-0-	2047	-0-	5147	2	Y	-0-		-0-
11	14151	X	10785	-0-	-3366	-0-	10785	2	Y	-0-		-0-
12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2	Y	-0-		-0-
*01	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284				
08	2728	N	1777	-0-	-951	-0-	1777	2	Y	-0-		-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	Y	-0-		-0-
10	1178	N	907	-0-	-271	-0-	907	2	Y	-0-		-0-
11	1710	N	1284	-0-	-426	-0-	1284	2	Y	-0-		-0-
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	Y	-0-		-0-
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	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	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-		-0-
09	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	2170	2	N	-0-		-0-
10	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2	N	-0-		-0-
11	2310	N	1852	-0-	-458	-0-	1852	2	N	-0-		-0-
12	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2181	2	N	-0-		-0-
*01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329				
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2	N	-0-		-0-
09	3030	X	2255	-0-	-775	-0-	2255	2	N	-0-		-0-
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	-0-		-0-
11	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2684	2	N	-0-		-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2	N	-0-		-0-
01	3131	X	1970	-0-	-1161	-0-	1970	2	N	-0-		-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324				
08	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	2562	2	Y	-0-		3
09	2850	X	1960	-0-	-890	-0-	1960	2	Y	-0-		3
10	2945	X	1925	-0-	-1020	-0-	1925	2	Y	-0-		3
11	2850	X	1245	-0-	-1605	-0-	1245	2	Y	-0-		3
12	2852	X	1337	-0-	-1515	-0-	1337	2	Y	-0-		3
01	2573	X	1335	-0-	-1238	-0-	1335	2	Y	-0-		3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8153 X	7401	-0-	-752	-0-	7401 2	Y	-0-	-0-
09	7890 X	7017	-0-	-873	-0-	7017 2	Y	-0-	-0-
10	8153 X	6651	-0-	-1502	-0-	6651 2	Y	-0-	-0-
11	7590 X	4707	-0-	-2883	-0-	4707 2	Y	-0-	-0-
12	7533 X	5111	-0-	-2422	-0-	5111 2	Y	-0-	-0-
01	7409 X	7266	-0-	-143	-0-	7266 2	Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829	
08	9300 X	7086	-0-	-2214	-0-	7086 2	Y	-0-	59
09	9000 X	5953	-0-	-3047	-0-	5953 2	Y	-0-	59
10	9300 X	6641	-0-	-2659	-0-	6641 2	Y	-0-	59
11	8160 X	6054	-0-	-2106	-0-	6054 2	Y	-0-	59
12	7347 X	6555	-0-	-792	-0-	6555 2	Y	-0-	59
01	7099 X	6127	-0-	-972	-0-	6127 2	Y	-0-	59

WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278	
08	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730 2	Y	-0-	-0-
09	6060 X	5847	-0-	-213	-0-	5847 2	Y	-0-	-0-
10	6262 X	5156	-0-	-1106	-0-	5156 2	Y	-0-	-0-
11	6060 X	5915	-0-	-145	-0-	5915 2	Y	-0-	-0-
12	6262 X	6173	-0-	-89	-0-	6173 2	Y	-0-	-0-
01	6262 X	5498	-0-	-764	-0-	5498 2	Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147	
08	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262 2	Y	-0-	-0-
09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414 2	Y	-0-	-0-
10	5580 X	4235	-0-	-1345	-0-	4235 2	Y	-0-	-0-
11	5400 X	5202	-0-	-198	-0-	5202 2	Y	-0-	-0-
12	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065 2	Y	-0-	-0-
01	5580 X	3197	-0-	-2383	-0-	3197 2	Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025	
08	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160 2	Y	-0-	-0-
09	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465 2	Y	-0-	-0-
10	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999 2	Y	-0-	-0-
11	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861 2	Y	-0-	-0-
12	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625 2	Y	-0-	-0-
01	5580 X	2507	-0-	-3073	-0-	2507 2	Y	-0-	-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619	
08	8246 X	7865	-0-	-381	-0-	7865 2	N	-0-	-0-
09	7890 X	7608	-0-	-282	-0-	7608 2	N	-0-	-0-
10	8122 X	7860	-0-	-262	-0-	7860 2	N	-0-	-0-
11	7800 X	7497	-0-	-303	-0-	7497 2	N	-0-	-0-
12	7905 X	7671	-0-	-234	-0-	7671 2	N	-0-	-0-
01	7874 X	7586	-0-	-288	-0-	7586 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	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2	N	-0-	-0-
09	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2	N	-0-	-0-
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2	N	-0-	-0-
11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2	N	-0-	-0-
12	2480 X	2169	-0-	-311	-0-	2169 2	N	-0-	-0-
01	2480 X	1833	-0-	-647	-0-	1833 2	N	-0-	-0-

DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7966 - 8005					
M	O	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-

LANCASTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8164 - 8250					
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-				-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-				-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1				1
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-				1

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8014 - 8173					
08	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-				70
09	1980 N	1978	-0-	-2	-0-	20	1	1958	2	Y	-0-				70
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-				70
11	1980 N	1900	-0-	-80	-0-	1900	3			Y	-0-				70
12	2046 N	1942	-0-	-104	-0-	1941	3			Y	1				71
01	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1922	3			Y	-0-				71

HIGH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7844 - 7902					
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-

WHITE, H.E.		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8092 - 8120					
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	10	-0-	10	-0-	10	3			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-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
JOHNSON "A"		WELL #:		10	RRCID ->	189808	COMPL. DATE	05/09/2002	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8062 - 8108	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2697 N	2567	-0-	-130	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-	2 7	-0-
09	2850 N	2479	-0-	-371	-0-	25	1	2454	2	Y	-0-		-0-
10	2604 N	2594	-0-	-10	-0-	2594	3			Y	-0-		-0-
11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-		-0-
12	2573 N	2541	-0-	-32	-0-	2540	3	1	9	Y	1		1
01	2604 N	2558	-0-	-46	-0-	2558	3			Y	-0-		1

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-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	275735	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	7750 - 7816	
IRENE WILBURN													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		5 C	RRCID ->	170022	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	8002 - 8029	
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.													
08	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-		144
09	1590 N	1520	-0-	-70	-0-	1519	2	1	9	N	1	1 8	144
10	1674 N	1500	-0-	-174	-0-	1500	2			N	-0-		144
11	1590 N	1359	-0-	-231	-0-	1359	2			N	-0-		144
12	1581 N	1342	-0-	-239	-0-	1342	2			N	-0-		144
01	1488 N	1173	-0-	-315	-0-	1173	2			N	-0-		144

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BEST SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224665		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 5808		PERF. 5340 - 5514				
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	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	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-			

DEW (TRAVIS PEAK)		24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
BLACK "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 8951 - 8961				
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	Y	-0-	1	7	-0-
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1928	2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	446	-0-	-639	-0-	446	3			Y	-0-			-0-
11	1050 N	353	-0-	-697	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2253	3	1	9	Y	-0-	1		1
*01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-			1

LINN OPERATING, INC.		501545												
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 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-			N		NO RPT	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #:		5 T	RRCID -> 170049	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH 9517	PERF. 9207	- 9263		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-			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	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2		N	-0-		-0-
09	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961 2		N	-0-		-0-
10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2		N	-0-		-0-
11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2		N	-0-		-0-
12	5115 X	2901	-0-	-2214	-0-	2901 2		N	-0-		-0-
01	5115 X	2564	-0-	-2551	-0-	2564 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-

CUMMINS A		WELL #:		3	RRCID -> 277524	COMPL. DATE 04/13/2015	TOTAL DEPTH 12630	PERF. 8712	- 9551		
08	46314 X	14839	-0-	-31475	-0-	14839 2		Y	-0-		-0-
09	44820 X	13091	-0-	-31729	-0-	13091 2		Y	-0-		-0-
10	46314 X	11016	-0-	-35298	-0-	11016 2		Y	-0-		-0-
11	24210 X	9864	-0-	-14346	-0-	9864 2		Y	-0-		-0-
12	19747 X	8770	-0-	-10977	-0-	8770 2		Y	-0-		-0-
01	14849 X	7241	-0-	-7608	-0-	7241 2		Y	-0-		-0-

BLAIR, ORA		WELL #:		5	RRCID -> 279346	COMPL. DATE 10/29/2015	TOTAL DEPTH 13550	PERF. 9776	- 10102		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

DONIE (PETTIT) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TERRY "D"		25310 500 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
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	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 THIGPEN "A"		495445 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-

LINN OPERATING, INC. A. O. EVANS, JR. GU		501545 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581	
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	152 1	3284 2	Y	11	36 1	9
09	3240 X	3187	-0-	-53	-0-	140 1	3038 2	Y	8		17
10	3255 X	2761	-0-	-494	-0-	121 1	2630 2	Y	9	22 1	4
11	3330 X	2359	-0-	-971	-0-	105 1	2250 2	Y	4		8
12	3441 X	1695	-0-	-1746	-0-	75 1	1618 2	Y	2		10
01	3441 X	1479	-0-	-1962	-0-	63 1	1414 2	Y	2		12

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8752 - 8756	
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	6 1	122 2	N	-0-		163
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	5 1	108 2	N	-0-		163
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	5 1	104 2	N	-0-		163
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	4 1	94 2	N	-0-		163
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	5 1	99 2	N	-0-		163
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	N	-0-		163

THE 6C GROUP LLC BARNARD, BEN GAS UNIT		851487 1		RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 8311 - 8331	
08	14B DENY	4956	-0-	4956	24445	4956 3		N	-0-	25 7	-0-
09	14B DENY	2882	-0-	2882	27327	2882 3		N	-0-		-0-
10	14B DENY	1331	-0-	1331	28658	1331 3		N	-0-		-0-
11	14B DENY	360	-0-	360	29018	360 3		N	-0-		-0-
12	14B DENY	333	-0-	333	29351	333 3		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29351			N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WORTHY SWD				WELL #:	1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4656 - 4930
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		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-

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		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:	16	RRCID ->	201795	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 8399 - 8453
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	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-

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-					-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-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440		
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-

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HUFFMAN "B"		WELL #:		17	RRCID ->	211048	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	13409	PERF. 8406 - 8428	
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-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: FREESTONE			
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	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	3023	2		N	-0-	-0-
09	3240 X	2879	-0-	-361	-0-	2879	2		N	-0-	-0-
10	3348 X	3056	-0-	-292	-0-	3056	2		N	-0-	-0-
11	3120 X	2972	-0-	-148	-0-	2972	2		N	-0-	-0-
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-	-0-
*01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3014	2	94 9	N	85	85

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	090292	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8678 - 8703
08	2914 N	2502	-0-	-412	-0-	2502	2		Y	-0-	-0-
09	3000 N	3387	-0-	387	-0-	3387	2		Y	-0-	-0-
10	3100 N	3386	-0-	286	-0-	3386	2		Y	-0-	-0-
11	2430 N	1637	-0-	-793	-0-	1637	2		Y	-0-	-0-
12	2914 X	1555	-0-	-1359	-0-	1555	2		Y	-0-	-0-
01	2914 X	2620	-0-	-294	-0-	2620	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	091124	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8213 - 8350
08	4061 X	3699	-0-	-362	-0-	3699	2		Y	-0-	-0-
09	3930 X	3511	-0-	-419	-0-	3511	2		Y	-0-	-0-
10	4030 X	3603	-0-	-427	-0-	3603	2		Y	-0-	-0-
11	3840 X	3313	-0-	-527	-0-	3313	2		Y	-0-	-0-
12	3689 X	3260	-0-	-429	-0-	3260	2		Y	-0-	-0-
01	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2		Y	-0-	-0-

EPPES		WELL #:		1	RRCID ->	101586	COMPL. DATE	06/26/1982	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 8717 - 8765
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KINDON #1		WELL #: 2		RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587				
M	O	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	1674 N	1391	-0-	-283	-0-	1391 2		N	-0-			55
09	1620 N	204	-0-	-1416	-0-	204 2		N	-0-			55
10	1674 N	105	-0-	-1569	-0-	105 2		N	-0-			55
11	1350 N	178	-0-	-1172	-0-	178 2		N	-0-			55
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			55
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			55

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634				
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
*01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1370 2	94 9	N	85			85

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760				
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			43
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			43
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-			43
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-			43
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			43
*01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			43

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	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			65
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			65
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			65
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			65
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			65
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		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	4960 X	4503	-0-	-457	-0-	4503 2		Y	-0-			-0-
09	4800 X	4791	-0-	-9	-0-	4791 2		Y	-0-			-0-
10	4960 X	4916	-0-	-44	-0-	4916 2		Y	-0-			-0-
11	4800 X	4617	-0-	-183	-0-	4617 2		Y	-0-			-0-
12	4960 X	4326	-0-	-634	-0-	4326 2		Y	-0-			-0-
01	4960 X	4500	-0-	-460	-0-	4500 2		Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. COX, WELDON GU		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1	RRCID -> 187650	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 15300	PERF. 9033	- 9053				
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	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	69 1 35 9	1643 2	N	32		102
09	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	61 1 14 9	1429 2	N	13		115
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	60 1 13 9	1511 2	N	12		127
11	1530 N	1215	-0-	-315	-0-	49 1 3 9	1163 2	N	3		130
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	69 1 22 9	1484 2	N	20		150
*01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	82 1 11 9	1546 2	N	10		160

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1	RRCID -> 188786	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8750	- 8913				
08	2604 X	1990	-0-	-614	-0-	1990 2		Y	-0-		-0-
09	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		Y	-0-		-0-
10	2604 X	2534	-0-	-70	-0-	2534 2		Y	-0-		-0-
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		Y	-0-		-0-
12	2604 N	2229	-0-	-375	-0-	67 1	2162 2	Y	-0-		-0-
01	2542 N	2170	-0-	-372	-0-	66 1	2104 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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225349		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142	
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 225617		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420	
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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358					
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-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 230107		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MCWATTERS, T. H.		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	16	RRCID ->	233735	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	12984	PERF.	8344 - 8402	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 ->	233927	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	8337 - 8355	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. POLLARD, J. M. GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
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

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 254363		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	Y	-0-	-0-
09	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2	Y	-0-	-0-
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2	Y	-0-	-0-
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2	Y	-0-	-0-
12	2852 X	2702	-0-	-150	-0-	2702 2	Y	-0-	-0-
*01	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2	Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430	
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	Y	-0-	-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	Y	-0-	-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	Y	-0-	-0-
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	Y	-0-	-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	Y	-0-	-0-
*01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 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	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2	N	-0-	-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-	-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2	N	-0-	-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-	-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-	-0-
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-	-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

M	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	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-

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	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-			-0-
09	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	15496	2			N	-0-			-0-
10	15562 X	14405	-0-	-1157	-0-	14405	3			N	-0-			-0-
11	15060 X	13518	-0-	-1542	-0-	13518	3			N	-0-			-0-
12	15562 X	14175	-0-	-1387	-0-	14175	3			N	-0-			-0-
01	15562 X	14527	-0-	-1035	-0-	14527	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	5983 X	12	-0-	-5971	-0-	3	1	9	2	N	-0-			-0-
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-			-0-
10	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			-0-
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	74	74	8	-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
01	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

08	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	1070	1	3412	2	N	-0-			-0-
09	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	1110	1	3551	2	N	-0-			-0-
10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	1036	1	2481	2	N	-0-			-0-
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	740	1	2392	2	N	-0-			-0-
*12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	1147	1	2595	2	N	-0-			-0-
*01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	1147	1	2492	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	4092 X	3568	-0-	-524	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-	18	7	-0-
09	3960 X	3569	-0-	-391	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-			-0-
10	4092 X	3644	-0-	-448	-0-	3644	3			Y	-0-			-0-
11	3660 X	3486	-0-	-174	-0-	3486	3			Y	-0-			-0-
12	3782 X	3339	-0-	-443	-0-	3338	3	1	9	Y	1			1
01	3689 X	3560	-0-	-129	-0-	3560	3			Y	-0-			1

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

08	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	61	1	6131	2	Y	-0-	35	7	-0-
09	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	59	1	5859	2	Y	-0-			-0-
10	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			Y	-0-			-0-
11	6000 X	5794	-0-	-206	-0-	5794	3			Y	-0-			-0-
12	6200 X	5903	-0-	-297	-0-	5902	3	1	9	Y	1			1
01	6386 X	6234	-0-	-152	-0-	6234	3			Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	21	1	2066	2	Y	-0-	21	7	-0-
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	18	1	1842	2	Y	-0-			-0-
10		1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3			Y	-0-			-0-
11		2010 N	1527	-0-	-483	-0-	1527	3			Y	-0-			-0-
12		1922 N	1704	-0-	-218	-0-	1703	3	1	9	Y	1			1
*01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-			1
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509															
08		4092 X	3628	-0-	-464	-0-	36	1	3592	2	Y	-0-			-0-
09		3960 X	3643	-0-	-317	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-			-0-
10		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-			-0-
11		3510 X	3346	-0-	-164	-0-	3346	3			Y	-0-			-0-
12		3751 X	2971	-0-	-780	-0-	2970	3	1	9	Y	1			1
01		3751 X	3554	-0-	-197	-0-	3554	3			Y	-0-			1
SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536															
08		3968 X	3926	-0-	-42	-0-	39	1	3887	2	N	-0-			13
09		3810 X	3764	-0-	-46	-0-	37	1	3727	2	N	-0-			13
10		3937 X	3867	-0-	-70	-0-	3867	3			N	-0-			13
11		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-			13
12		3937 X	3342	-0-	-595	-0-	3341	3	1	9	N	1			14
01		3937 X	3774	-0-	-163	-0-	3774	3			N	-0-			14
BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271															
08		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	58	1	5813	2	Y	-0-			-0-
09		5670 X	5573	-0-	-97	-0-	55	1	5518	2	Y	-0-			-0-
10		5797 X	5592	-0-	-205	-0-	5592	3			Y	-0-			-0-
11		5670 X	5453	-0-	-217	-0-	5453	3			Y	-0-			-0-
12		5859 X	5119	-0-	-740	-0-	5118	3	1	9	Y	1			1
01		5859 X	5549	-0-	-310	-0-	5549	3			Y	-0-			1
BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075															
08		7750 X	6844	-0-	-906	-0-	68	1	6776	2	Y	-0-			-0-
09		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	76	1	7625	2	Y	-0-			-0-
10		7750 X	3926	-0-	-3824	-0-	3926	3			Y	-0-			-0-
11		7020 X	5045	-0-	-1975	-0-	5045	3			Y	-0-			-0-
12		7874 X	6649	-0-	-1225	-0-	6648	3	1	9	Y	1			1
*01		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			Y	-0-			1
BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111															
08		3348 X	3268	-0-	-80	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-			-0-
09		3240 X	3157	-0-	-83	-0-	31	1	3126	2	Y	-0-			-0-
10		3348 X	3120	-0-	-228	-0-	3120	3			Y	-0-			-0-
11		3240 X	1305	-0-	-1935	-0-	1305	3			Y	-0-			-0-
12		3286 X	1032	-0-	-2254	-0-	1031	3	1	9	Y	1			1
01		2329 X	1177	-0-	-1152	-0-	1177	3			Y	-0-			1
BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152															
08		3720 X	3262	-0-	-458	-0-	32	1	3230	3	Y	-0-	5	7	-0-
09		3600 X	3160	-0-	-440	-0-	31	1	3129	3	Y	-0-			-0-
10		3720 X	3229	-0-	-491	-0-	3229	3			Y	-0-			-0-
11		3420 X	3003	-0-	-417	-0-	3003	3			Y	-0-			-0-
12		3379 X	2951	-0-	-428	-0-	2950	3	1	9	Y	1			1
01		3255 X	3057	-0-	-198	-0-	3057	3			Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-	36	7	-0-
09		2190 X	2180	-0-	-10	-0-	22	1	2158	2	Y	-0-			-0-
10		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-			-0-
11		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-			-0-
12		2263 X	2148	-0-	-115	-0-	2147	3	1	9	Y	1			1
01		2263 X	2017	-0-	-246	-0-	2017	3			Y	-0-			1

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039															
08		8122 X	7777	-0-	-345	-0-	77	1	7700	2	Y	-0-	1	7	-0-
09		7800 X	7508	-0-	-292	-0-	74	1	7434	2	Y	-0-			-0-
10		7998 X	7222	-0-	-776	-0-	7222	3			Y	-0-			-0-
11		7530 X	5673	-0-	-1857	-0-	5673	3			Y	-0-			-0-
12		7781 X	7326	-0-	-455	-0-	7325	3	1	9	Y	1			1
*01		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			Y	-0-			1

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226															
08		2573 X	2127	-0-	-446	-0-	21	1	2106	2	Y	-0-			-0-
09		2490 X	2215	-0-	-275	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-			-0-
10		2573 X	2336	-0-	-237	-0-	2336	3			Y	-0-			-0-
11		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-			-0-
12		2294 X	2242	-0-	-52	-0-	2241	3	1	9	Y	1			1
*01		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-			1

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071															
08		2232 X	1402	-0-	-830	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-	7	7	-0-
09		2520 X	1141	-0-	-1379	-0-	11	1	1130	2	Y	-0-			-0-
10		2604 X	1181	-0-	-1423	-0-	1181	3			Y	-0-			-0-
11		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			Y	-0-			-0-
12		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4431	3	1	9	Y	1			1
*01		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			Y	-0-			1

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175															
08		372 X	217	-0-	-155	-0-	2	1	215	2	Y	-0-	42	7	-0-
09		270 X	142	-0-	-128	-0-	1	1	141	2	Y	-0-			-0-
10		186 X	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
11		210 X	146	-0-	-64	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
12		217 X	174	-0-	-43	-0-	173	3	1	9	Y	1			1
01		217 X	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-			1

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402															
08		5084 X	4519	-0-	-565	-0-	45	1	4474	3	Y	-0-	3	7	-0-
09		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	49	1	4932	3	Y	-0-			-0-
10		5084 X	4759	-0-	-325	-0-	4759	3			Y	-0-			-0-
11		4860 X	4431	-0-	-429	-0-	4431	3			Y	-0-			-0-
12		5146 X	4528	-0-	-618	-0-	4527	3	1	9	Y	1			1
01		5146 X	4856	-0-	-290	-0-	4856	3			Y	-0-			1

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144															
08		3720 X	3635	-0-	-85	-0-	36	1	3599	2	Y	-0-			-0-
09		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	35	1	3535	2	Y	-0-			-0-
10		3658 X	3433	-0-	-225	-0-	3433	3			Y	-0-			-0-
11		3510 X	3310	-0-	-200	-0-	3310	3			Y	-0-			-0-
12		3689 X	3259	-0-	-430	-0-	3258	3	1	9	Y	1			1
01		3566 X	3499	-0-	-67	-0-	3499	3			Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		1829 X	1573	-0-	-256	-0-	16	1	1557	2	Y	-0-			-0-
09		1770 X	1029	-0-	-741	-0-	10	1	1019	2	Y	-0-			-0-
10		2077 X	680	-0-	-1397	-0-	680	3			Y	-0-			-0-
11		2010 X	1401	-0-	-609	-0-	1401	3			Y	-0-			-0-
12		2077 X	1277	-0-	-800	-0-	1276	3	1	9	Y	1			1
01		1581 X	1194	-0-	-387	-0-	1194	3			Y	-0-			1

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410															
08		4216 X	3742	-0-	-474	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-	5	7	-0-
09		4140 X	3955	-0-	-185	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-			-0-
10		4278 X	3237	-0-	-1041	-0-	3237	3			Y	-0-			-0-
11		4140 X	4116	-0-	-24	-0-	4116	3			Y	-0-			-0-
12		4092 X	3776	-0-	-316	-0-	3775	3	1	9	Y	1			1
*01		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			Y	-0-			1

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388															
08		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-			-0-
09		2370 N	2043	-0-	-327	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-			-0-
10		2449 N	1539	-0-	-910	-0-	1539	3			Y	-0-			-0-
11		2430 N	1165	-0-	-1265	-0-	1165	3			Y	-0-			-0-
12		2108 N	1634	-0-	-474	-0-	1633	3	1	9	Y	1			1
*01		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-			1

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414															
08		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	35	1	3468	2	Y	-0-	18	7	-0-
09		3450 X	3235	-0-	-215	-0-	32	1	3203	2	Y	-0-			-0-
10		3565 X	3252	-0-	-313	-0-	3252	3			Y	-0-			-0-
11		3450 X	2844	-0-	-606	-0-	2844	3			Y	-0-			-0-
12		3503 X	2963	-0-	-540	-0-	2962	3	1	9	Y	1			1
*01		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-			1

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420															
08		7161 X	3	-0-	-7158	-0-	3	2			Y	-0-	5	7	-0-
09		6840 X	26	-0-	-6814	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
10		6975 X	4	-0-	-6971	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11		6660 X	12	-0-	-6648	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
12		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	-0-				Y	1			1
*01		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-			1

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473															
08		1550 N	650	-0-	-900	-0-	6	1	644	3	Y	-0-	5	7	-0-
09		1770 N	756	-0-	-1014	-0-	7	1	749	3	Y	-0-			-0-
10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-			-0-
11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-			-0-
12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	3	1	9	Y	1			1
*01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-			1

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346															
08		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	24	1	2367	2	Y	-0-			-0-
09		3030 X	2513	-0-	-517	-0-	25	1	2488	2	Y	-0-			-0-
10		3131 X	2060	-0-	-1071	-0-	2060	3			Y	-0-			-0-
11		3030 X	2541	-0-	-489	-0-	2541	3			Y	-0-			-0-
12		2604 X	2019	-0-	-585	-0-	2018	3	1	9	Y	1			1
01		2604 X	1849	-0-	-755	-0-	1849	3			Y	-0-			1

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		2263 X	1719	-0-	-544	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-
09		2190 X	1230	-0-	-960	-0-	12	1	1218	2	Y	-0-
10		2263 X	1500	-0-	-763	-0-	1500	3			Y	-0-
11		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			Y	-0-
12		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3078	3	1	9	Y	1
*01		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029												
08		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	51	1	5120	2	Y	-0-
09		4770 X	3220	-0-	-1550	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-
10		4929 X	4346	-0-	-583	-0-	4346	3			Y	-0-
11		5010 X	3827	-0-	-1183	-0-	3827	3			Y	-0-
12		5177 X	4866	-0-	-311	-0-	4865	3	1	9	Y	1
01		4909 X	4907	-0-	-2	-0-	4907	3			Y	-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088												
08		4402 X	2810	-0-	-1592	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-
09		4260 X	2464	-0-	-1796	-0-	24	1	2440	2	Y	-0-
10		4402 X	4101	-0-	-301	-0-	4101	3			Y	-0-
11		3810 X	3554	-0-	-256	-0-	3554	3			Y	-0-
12		3224 X	3121	-0-	-103	-0-	3120	3	1	9	Y	1
01		4092 X	3092	-0-	-1000	-0-	3092	3			Y	-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165												
08		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-
09		3210 X	2800	-0-	-410	-0-	28	1	2772	2	Y	-0-
10		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			Y	-0-
11		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			Y	-0-
12		3317 X	3307	-0-	-10	-0-	3306	3	1	9	Y	1
*01		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			Y	-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356												
08		3503 X	3072	-0-	-431	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-
09		3390 X	3316	-0-	-74	-0-	33	1	3283	2	Y	-0-
10		3038 X	2258	-0-	-780	-0-	2258	3			Y	-0-
11		2970 X	2260	-0-	-710	-0-	2260	3			Y	-0-
12		3441 X	2448	-0-	-993	-0-	2447	3	1	9	Y	1
*01		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			Y	-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388												
08		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	16	1	1637	2	Y	-0-
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-
12		1767 N	1550	-0-	-217	-0-	1549	3	1	9	Y	1
01		1674 N	1522	-0-	-152	-0-	1522	3			Y	-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270												
08		1364 N	1076	-0-	-288	-0-	11	1	1065	2	Y	-0-
09		1290 N	1026	-0-	-264	-0-	10	1	1016	2	Y	-0-
10		1426 N	871	-0-	-555	-0-	871	3			Y	-0-
11		1050 N	676	-0-	-374	-0-	676	3			Y	-0-
12		1054 N	808	-0-	-246	-0-	807	3	1	9	Y	1
*01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-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 (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
08		12834 X	12464	-0-	-370	-0-	123	1	12341	2	Y	-0-
09		12420 X	11454	-0-	-966	-0-	113	1	11341	2	Y	-0-
10		12834 X	12213	-0-	-621	-0-	12213	3			Y	-0-
11		12060 X	11785	-0-	-275	-0-	11785	3			Y	-0-
12		12462 X	9301	-0-	-3161	-0-	9300	3	1	9	Y	1
01		12462 X	11382	-0-	-1080	-0-	11382	3			Y	-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276												
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	3	N	-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	N	1
*01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074												
08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	3	Y	-0-
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	10	1	1013	3	Y	-0-
10		1519 N	1058	-0-	-461	-0-	1058	3			Y	-0-
11		1110 N	983	-0-	-127	-0-	983	3			Y	-0-
12		1054 N	931	-0-	-123	-0-	930	3	1	9	Y	1
01		1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	3			Y	-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886												
08		1488 N	1228	-0-	-260	-0-	12	1	1216	2	Y	-0-
09		1320 N	1284	-0-	-36	-0-	13	1	1271	2	Y	-0-
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-
12		1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1307	3	1	9	Y	1
01		1519 N	1247	-0-	-272	-0-	1247	3			Y	-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150												
08		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	12	1	1152	2	Y	-0-
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	13	1	1285	2	Y	-0-
10		992 N	844	-0-	-148	-0-	844	3			Y	-0-
11		1140 N	982	-0-	-158	-0-	982	3			Y	-0-
12		1333 N	1049	-0-	-284	-0-	1048	3	1	9	Y	1
*01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110												
08		3875 X	3609	-0-	-266	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-
09		3690 X	2806	-0-	-884	-0-	28	1	2778	2	Y	-0-
10		3751 X	2037	-0-	-1714	-0-	2037	3			Y	-0-
11		3570 X	3563	-0-	-7	-0-	3563	3			Y	-0-
12		3658 X	3332	-0-	-326	-0-	3331	3	1	9	Y	1
*01		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144												
08		9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	89	1	8933	2	Y	-0-
09		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	80	1	8047	2	Y	-0-
10		8556 X	6168	-0-	-2388	-0-	6168	3			Y	-0-
11		8730 X	6608	-0-	-2122	-0-	6608	3			Y	-0-
12		9021 X	7961	-0-	-1060	-0-	7960	3	1	9	Y	1
01		7845 X	7556	-0-	-289	-0-	7556	3			Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		4185 X	3548	-0-	-637	-0-	35	1	3513	2	Y	-0-				-0-
09		4020 X	3819	-0-	-201	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-				-0-
10		4123 X	3749	-0-	-374	-0-	3749	3			Y	-0-				-0-
11		3960 X	3511	-0-	-449	-0-	3511	3			Y	-0-				-0-
12		3999 X	3802	-0-	-197	-0-	3801	3	1	9	Y	1				1
*01		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			Y	-0-				1

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834																
08		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	14	1	1445	2	Y	-0-				47
09		1410 X	1404	-0-	-6	-0-	14	1	1390	2	Y	-0-				47
10		1488 X	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			Y	-0-				47
11		1440 X	1405	-0-	-35	-0-	1405	3			Y	-0-				47
12		1488 X	1392	-0-	-96	-0-	1391	3	1	9	Y	1				48
01		1457 X	1383	-0-	-74	-0-	1383	3			Y	-0-				48

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611																
08		2604 X	528	-0-	-2076	-0-	5	1	523	2	Y	-0-				-0-
09		2100 X	754	-0-	-1346	-0-	7	1	747	2	Y	-0-				-0-
10		3224 X	1560	-0-	-1664	-0-	1560	3			Y	-0-				-0-
11		3120 X	511	-0-	-2609	-0-	511	3			Y	-0-				-0-
12		3224 X	1818	-0-	-1406	-0-	1817	3	1	9	Y	1				1
*01		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			Y	-0-				1

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368																
08		4557 X	4265	-0-	-292	-0-	42	1	4223	2	Y	-0-				-0-
09		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-				-0-
10		4371 X	4348	-0-	-23	-0-	4348	3			Y	-0-				-0-
11		4230 X	3972	-0-	-258	-0-	3972	3			Y	-0-				-0-
12		4774 X	3578	-0-	-1196	-0-	3577	3	1	9	Y	1				1
01		4560 X	4038	-0-	-522	-0-	4038	3			Y	-0-				1

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812																
08		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	18	1	1755	2	Y	110				165
							121	9								
09		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	14	1	1401	2	Y	18				183
							20	9								
10		1767 N	1073	-0-	-694	-0-	1073	3			Y	-0-				183
11		1830 N	884	-0-	-946	-0-	884	3			Y	-0-				183
12		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	3	1	9	Y	1				184
01		868 N	744	-0-	-124	-0-	744	3			Y	-0-				184

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515																
08		3131 X	2750	-0-	-381	-0-	27	1	2723	2	Y	-0-				-0-
09		3030 X	2506	-0-	-524	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-				-0-
10		2852 X	2473	-0-	-379	-0-	2473	3			Y	-0-				-0-
11		2670 X	2352	-0-	-318	-0-	2352	3			Y	-0-				-0-
12		2759 X	2280	-0-	-479	-0-	2279	3	1	9	Y	1				1
01		2759 X	2564	-0-	-195	-0-	2564	3			Y	-0-				1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
08		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	33 1	3253 2	Y	-0-		22
09		3150 X	3092	-0-	-58	-0-	31 1	3061 2	Y	-0-		22
10		3255 X	3177	-0-	-78	-0-	3177 3		Y	-0-		22
11		3180 X	2888	-0-	-292	-0-	2888 3		Y	-0-		22
12		3286 X	3072	-0-	-214	-0-	3071 3	1 9	Y	1		23
01		3240 X	3087	-0-	-153	-0-	3087 3		Y	-0-		23

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416												
08		2883 X	1911	-0-	-972	-0-	19 1	1892 2	Y	-0-	7 7	-0-
09		2790 X	1809	-0-	-981	-0-	18 1	1791 2	Y	-0-		-0-
10		2480 X	2112	-0-	-368	-0-	2112 3		Y	-0-		-0-
11		2070 X	1620	-0-	-450	-0-	1620 3		Y	-0-		-0-
12		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2678 3	1 9	Y	1		1
*01		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3		Y	-0-		1

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385												
08		651 N	621	-0-	-30	-0-	6 1	615 2	N	-0-		-0-
09		630 N	569	-0-	-61	-0-	6 1	563 2	N	-0-		-0-
10		682 N	599	-0-	-83	-0-	599 3		N	-0-		-0-
11		600 N	567	-0-	-33	-0-	567 3		N	-0-		-0-
12		589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3		N	-0-		-0-
*01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416												
08		3348 X	2737	-0-	-611	-0-	27 1	2710 2	Y	-0-	35 7	-0-
09		3240 X	2836	-0-	-404	-0-	28 1	2808 2	Y	-0-		-0-
10		3348 X	3033	-0-	-315	-0-	3033 3		Y	-0-		-0-
11		3120 X	2850	-0-	-270	-0-	2850 3		Y	-0-		-0-
12		2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2694 3	1 9	Y	1		1
01		3038 X	1988	-0-	-1050	-0-	1988 3		Y	-0-		1

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960												
08		5301 X	5086	-0-	-215	-0-	50 1	5036 2	Y	-0-	5 7	-0-
09		4950 X	4850	-0-	-100	-0-	48 1	4802 2	Y	-0-		-0-
10		5115 X	4284	-0-	-831	-0-	4284 3		Y	-0-		-0-
11		4950 X	4030	-0-	-920	-0-	4030 3		Y	-0-		-0-
12		5084 X	4174	-0-	-910	-0-	4173 3	1 9	Y	1		1
01		5084 X	4595	-0-	-489	-0-	4595 3		Y	-0-		1

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982												
08		3875 X	3752	-0-	-123	-0-	37 1	3715 2	Y	-0-		-0-
09		3750 X	3646	-0-	-104	-0-	36 1	3610 2	Y	-0-		-0-
10		3813 X	3715	-0-	-98	-0-	3715 3		Y	-0-		-0-
11		3690 X	3620	-0-	-70	-0-	3620 3		Y	-0-		-0-
12		3782 X	3571	-0-	-211	-0-	3570 3	1 9	Y	1		1
*01		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 3		Y	-0-		1

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368												
08		3782 X	3261	-0-	-521	-0-	32 1	3229 2	Y	-0-	31 7	-0-
09		3660 X	3206	-0-	-454	-0-	32 1	3174 2	Y	-0-		-0-
10		3751 X	3405	-0-	-346	-0-	3405 3		Y	-0-		-0-
11		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 3		Y	-0-		-0-
12		3565 X	3403	-0-	-162	-0-	3402 3	1 9	Y	1		1
01		3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296 3		Y	-0-		1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
08		1767 N	634	-0-	-1133	-0-	6 1	628 2	N	-0-	-0-
09		1740 N	1247	-0-	-493	-0-	12 1	1235 2	N	-0-	-0-
10		961 N	650	-0-	-311	-0-	650 3		N	-0-	-0-
11		600 N	589	-0-	-11	-0-	589 3		N	-0-	-0-
12		1302 N	816	-0-	-486	-0-	815 3	1 9	N	1	1
*01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-	1

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366											
08		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	43 1	4301 2	Y	-0-	-0-
09		3780 X	3733	-0-	-47	-0-	37 1	3696 2	Y	-0-	-0-
10		3999 X	3686	-0-	-313	-0-	3686 3		Y	-0-	-0-
11		3960 X	3486	-0-	-474	-0-	3486 3		Y	-0-	-0-
12		4092 X	3223	-0-	-869	-0-	3222 3	1 9	Y	1	1
01		3788 X	3637	-0-	-151	-0-	3637 3		Y	-0-	1

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328											
08		1829 N	1744	-0-	-85	-0-	17 1	1727 2	Y	-0-	-0-
09		1710 N	937	-0-	-773	-0-	9 1	928 2	Y	-0-	-0-
10		1767 N	1343	-0-	-424	-0-	1343 3		Y	-0-	-0-
11		1680 N	1069	-0-	-611	-0-	1069 3		Y	-0-	-0-
12		961 N	437	-0-	-524	-0-	436 3	1 9	Y	1	1
*01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		Y	-0-	1

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442											
08		3007 X	867	-0-	-2140	-0-	9 1	858 2	Y	-0-	-0-
09		2910 X	1039	-0-	-1871	-0-	10 1	1029 2	Y	-0-	-0-
10		3007 X	1337	-0-	-1670	-0-	1337 3		Y	-0-	-0-
11		1650 X	1242	-0-	-408	-0-	1242 3		Y	-0-	-0-
12		1116 X	813	-0-	-303	-0-	812 3	1 9	Y	1	1
01		1333 X	914	-0-	-419	-0-	914 3		Y	-0-	1

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330											
08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	18 1	1752 2	Y	-0-	-0-
09		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	17 1	1675 2	Y	-0-	-0-
10		2015 N	1717	-0-	-298	-0-	1717 3		Y	-0-	-0-
11		1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664 3		Y	-0-	-0-
12		1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1669 3	1 9	Y	1	1
*01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		Y	-0-	1

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874											
08		3100 N	9658	-0-	6558	17527	96 1	9562 2	Y	-0-	-0-
09		25327 X	7800	-0-	-17527		77 1	7723 2	Y	-0-	-0-
10		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642 3		Y	-0-	-0-
11		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126 3		Y	-0-	-0-
12		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6109 3	1 9	Y	1	1
*01		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483 3		Y	-0-	1

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365											
08		341 N	260	-0-	-81	-0-	3 1	257 2	N	-0-	-0-
09		330 N	228	-0-	-102	-0-	2 1	226 2	N	-0-	-0-
10		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3		N	-0-	-0-
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-	-0-
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	236 3	1 9	N	1	1
*01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5952 X	2698	-0-	-3254	-0-	27	1	2671	2	Y	-0-			-0-
09		5760 X	2887	-0-	-2873	-0-	29	1	2858	2	Y	-0-			-0-
10		5115 X	2433	-0-	-2682	-0-	2433	3			Y	-0-			-0-
11		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			Y	-0-			-0-
12		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4286	3	1	9	Y	1			1
*01		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			Y	-0-			1

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142															
08		1612 N	1420	-0-	-192	-0-	14	1	1406	2	Y	-0-			-0-
09		1530 N	1470	-0-	-60	-0-	15	1	1455	2	Y	-0-			-0-
10		1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1476	3			Y	-0-			-0-
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-			-0-
12		1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1402	3	1	9	Y	1			1
01		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			Y	-0-			1

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342															
08		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	42	1	4206	2	Y	-0-	22	7	-0-
09		4230 X	4138	-0-	-92	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-			-0-
10		4371 X	4184	-0-	-187	-0-	4184	3			Y	-0-			-0-
11		4230 X	4055	-0-	-175	-0-	4055	3			Y	-0-			-0-
12		4371 X	3888	-0-	-483	-0-	3887	3	1	9	Y	1			1
01		4278 X	3779	-0-	-499	-0-	3779	3			Y	-0-			1

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400															
08		4743 X	1781	-0-	-2962	-0-	18	1	1763	2	Y	-0-			-0-
09		2160 X	1	-0-	-2159	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			Y	-0-			-0-
11		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			Y	-0-			-0-
12		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5993	3	1	9	Y	1			1
*01		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			Y	-0-			1

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290															
08		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	24	1	2357	2	Y	-0-			-0-
09		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	18	1	1809	2	Y	-0-			-0-
10		1705 N	1546	-0-	-159	-0-	1546	3			Y	-0-			-0-
11		2310 N	1482	-0-	-828	-0-	1482	3			Y	-0-			-0-
12		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2182	3	1	9	Y	1			1
*01		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			Y	-0-			1

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945															
08		3140 X	2900	-0-	-240	-0-	29	1	2871	2	Y	-0-	14	7	-0-
09		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-			-0-
10		3286 X	325	-0-	-2961	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
11		3180 X	1110	-0-	-2070	-0-	1110	3			Y	-0-			-0-
12		3286 X	3113	-0-	-173	-0-	3112	3	1	9	Y	1			1
*01		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-			1

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330															
08		1612 N	1536	-0-	-76	-0-	15	1	1521	2	Y	-0-			-0-
09		1500 N	1461	-0-	-39	-0-	14	1	1447	2	Y	-0-			-0-
10		1550 N	1516	-0-	-34	-0-	1516	3			Y	-0-			-0-
11		1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			Y	-0-			-0-
12		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1380	3	1	9	Y	1			1
01		1488 N	1465	-0-	-23	-0-	1465	3			Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08		3007 X	2700	-0-	-307	-0-	27 1	2673 2	Y	-0-	22
09		2910 X	2705	-0-	-205	-0-	27 1	2678 2	Y	-0-	22
10		3007 X	2623	-0-	-384	-0-	2623 3		Y	-0-	22
11		2700 X	2602	-0-	-98	-0-	2602 3		Y	-0-	22
12		2790 X	2402	-0-	-388	-0-	2401 3	1 9	Y	1	23
01		2790 X	2458	-0-	-332	-0-	2458 3		Y	-0-	23

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346											
08		3193 X	2897	-0-	-296	-0-	29 1	2868 2	Y	-0-	-0-
09		3090 X	2870	-0-	-220	-0-	28 1	2842 2	Y	-0-	-0-
10		3193 X	2933	-0-	-260	-0-	2933 3		Y	-0-	-0-
11		3030 X	2870	-0-	-160	-0-	2870 3		Y	-0-	-0-
12		3131 X	2683	-0-	-448	-0-	2682 3	1 9	Y	1	1
*01		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 3		Y	-0-	1

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411											
08		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	38 1	3780 2	N	-0-	-0-
09		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	38 1	3784 2	N	-0-	-0-
10		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 3		N	-0-	-0-
11		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 3		N	-0-	-0-
12		3255 X	2596	-0-	-659	-0-	2595 3	1 9	N	1	1
01		3255 X	1326	-0-	-1929	-0-	1326 3		N	-0-	1

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700											
08		744 X	268	-0-	-476	-0-	3 1	265 2	Y	-0-	-0-
09		951 X	951	-0-	-0-	-0-	9 1	942 2	Y	-0-	-0-
10		930 X	854	-0-	-76	-0-	854 3		Y	-0-	-0-
11		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 3		Y	-0-	-0-
12		992 X	618	-0-	-374	-0-	617 3	1 9	Y	1	1
01		992 X	274	-0-	-718	-0-	274 3		Y	-0-	1

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466											
08		3224 X	2315	-0-	-909	-0-	23 1	2292 2	Y	-0-	-0-
09		3060 X	2225	-0-	-835	-0-	22 1	2203 2	Y	-0-	-0-
10		2635 X	2567	-0-	-68	-0-	2567 3		Y	-0-	-0-
11		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 3		Y	-0-	-0-
12		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2818 3	1 9	Y	1	1
*01		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3		Y	-0-	1

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445											
08		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	45 1	4492 2	Y	-0-	-0-
09		4500 X	4351	-0-	-149	-0-	43 1	4308 2	Y	-0-	-0-
10		4650 X	4306	-0-	-344	-0-	4306 3		Y	-0-	-0-
11		4500 X	4117	-0-	-383	-0-	4117 3		Y	-0-	-0-
12		4526 X	4067	-0-	-459	-0-	4066 3	1 9	Y	1	1
01		4526 X	4049	-0-	-477	-0-	4049 3		Y	-0-	1

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048											
08		7688 X	7490	-0-	-198	-0-	74 1	7416 2	Y	-0-	-0-
09		7440 X	6826	-0-	-614	-0-	68 1	6758 2	Y	-0-	-0-
10		7688 X	7003	-0-	-685	-0-	7003 3		Y	-0-	-0-
11		7380 X	6862	-0-	-518	-0-	6862 3		Y	-0-	-0-
12		7626 X	6632	-0-	-994	-0-	6631 3	1 9	Y	1	1
01		7464 X	6649	-0-	-815	-0-	6649 3		Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995															
08	5828	X	5316	-0-	-512	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-			-0-
09	5640	X	5297	-0-	-343	-0-	52	1	5245	2	Y	-0-			-0-
10	5828	X	5045	-0-	-783	-0-	5045	3			Y	-0-			-0-
11	5490	X	4856	-0-	-634	-0-	4856	3			Y	-0-			-0-
12	5518	X	5001	-0-	-517	-0-	5000	3	1	9	Y	1			1
01	5487	X	5119	-0-	-368	-0-	5119	3			Y	-0-			1

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884															
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-	12	7	-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	20	1	2037	2	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3			Y	-0-			-0-
11	1530	N	1280	-0-	-250	-0-	1280	3			Y	-0-			-0-
12	2139	N	1496	-0-	-643	-0-	1495	3	1	9	Y	1			1
*01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-			1

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892															
08	1116	X	746	-0-	-370	-0-	7	1	739	2	Y	-0-			37
09	1080	X	612	-0-	-468	-0-	6	1	606	2	Y	-0-			37
10	1116	X	592	-0-	-524	-0-	592	3			Y	-0-			37
11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-			37
12	744	X	560	-0-	-184	-0-	559	3	1	9	Y	1			38
*01	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-			38

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414															
08	4247	X	3393	-0-	-854	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-			-0-
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-			-0-
10	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	3550	3			Y	-0-			-0-
11	3840	X	3365	-0-	-475	-0-	3365	3			Y	-0-			-0-
12	4464	X	2770	-0-	-1694	-0-	2769	3	1	9	Y	1			1
*01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			Y	-0-			1

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259															
08	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-			-0-
09	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	18	1	1820	2	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1872	3			Y	-0-			-0-
11	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1819	3			Y	-0-			-0-
12	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1727	3	1	9	Y	1			1
01	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			Y	-0-			1

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268															
08	2356	X	1176	-0-	-1180	-0-	12	1	1164	2	Y	-0-	13	7	-0-
09	2310	X	398	-0-	-1912	-0-	4	1	394	2	Y	-0-			-0-
10	2387	X	428	-0-	-1959	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
11	2310	X	286	-0-	-2024	-0-	286	3			Y	-0-			-0-
12	1860	X	360	-0-	-1500	-0-	359	3	1	9	Y	1			1
01	1178	X	448	-0-	-730	-0-	448	3			Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
BURGHER "C"		WELL #:		14	RRCID -> 187238		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3968 X	3531	-0-	-437	-0-	35 1	3496 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3840 X	3560	-0-	-280	-0-	35 1	3525 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	3565 X	3329	-0-	-236	-0-	3329 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	3450 X	2913	-0-	-537	-0-	2913 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	3689 X	3208	-0-	-481	-0-	3207 3	1 9	Y	1	-0-			1
01	3595 X	3396	-0-	-199	-0-	3396 3		Y	-0-	-0-			1

BURGHER "A"		WELL #:		11	RRCID -> 187356		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322			
08	3503 X	2317	-0-	-1186	-0-	23 1	2294 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3390 X	2233	-0-	-1157	-0-	22 1	2211 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	2976 X	2219	-0-	-757	-0-	2219 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	2700 X	2323	-0-	-377	-0-	2323 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2422 3	1 9	Y	1	-0-			1
*01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 3		Y	-0-	-0-			1

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		4	RRCID -> 187478		COMPL. DATE 11/19/2001			TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396			
08	3844 X	3771	-0-	-73	-0-	37 1	3734 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3750 X	3522	-0-	-228	-0-	35 1	3487 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	3875 X	2863	-0-	-1012	-0-	2863 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	3750 X	2953	-0-	-797	-0-	2953 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	3782 X	3174	-0-	-608	-0-	3173 3	1 9	Y	1	-0-			1
*01	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 3		Y	-0-	-0-			1

MOODY "A"		WELL #:		7	RRCID -> 187570		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706			
08	1457 X	223	-0-	-1234	-0-	2 1	221 2	Y	-0-	22 7			13
09	1350 X	514	-0-	-836	-0-	5 1	509 2	Y	-0-	-0-			13
10	1333 X	907	-0-	-426	-0-	907 3		Y	-0-	-0-			13
11	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		Y	-0-	-0-			13
12	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1039 3	1 9	Y	1	-0-			14
01	899 X	789	-0-	-110	-0-	789 3		Y	-0-	-0-			14

BURGHER "E"		WELL #:		6	RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332			
08	8060 X	5513	-0-	-2547	-0-	55 1	5458 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	7800 X	3351	-0-	-4449	-0-	33 1	3318 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	8060 X	1841	-0-	-6219	-0-	1841 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	7260 X	3484	-0-	-3776	-0-	3484 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	7502 X	6498	-0-	-1004	-0-	6497 3	1 9	Y	1	-0-			1
*01	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7114 3		Y	-0-	-0-			1

BURGHER "D"		WELL #:		2	RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641			
08	10323 X	9790	-0-	-533	-0-	97 1	9693 3	Y	-0-	2 7			-0-
09	9930 X	9553	-0-	-377	-0-	95 1	9458 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	10261 X	9596	-0-	-665	-0-	9596 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	9630 X	8823	-0-	-807	-0-	8823 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	9858 X	8806	-0-	-1052	-0-	8805 3	1 9	Y	1	-0-			1
01	9858 X	9449	-0-	-409	-0-	9449 3		Y	-0-	-0-			1

BURGHER "A"		WELL #:		14	RRCID -> 187957		COMPL. DATE 11/19/2001			TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514			
08	4898 X	4568	-0-	-330	-0-	45 1	4523 2	Y	-0-	10 7			-0-
09	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	50 1	5001 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	4898 X	4695	-0-	-203	-0-	4695 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	4560 X	4159	-0-	-401	-0-	4159 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	5208 X	2892	-0-	-2316	-0-	2891 3	1 9	Y	1	-0-			1
01	4638 X	4266	-0-	-372	-0-	4266 3		Y	-0-	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
BURGER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1395 N	1346	-0-	-49	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-				27
09		1380 N	873	-0-	-507	-0-	9	1	864	2	Y	-0-				27
10		1364 N	866	-0-	-498	-0-	866	3			Y	-0-				27
11		1320 N	988	-0-	-332	-0-	988	3			Y	-0-				27
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	3	1	9	Y	1				28
*01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-				28

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	1170	-0-	1170	1170	1170	3			Y	-0-				-0-
11		T. A.	808	-0-	808	1978	808	3			Y	-0-				-0-
12		T. A.	581	-0-	581	2559	581	3			Y	-0-				-0-
01		T. A.	507	-0-	507	3066	507	3			Y	-0-				-0-

BURGER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050																
08		5270 X	5121	-0-	-149	-0-	51	1	5070	2	Y	-0-				80
09		5100 X	4727	-0-	-373	-0-	47	1	4680	2	Y	-0-				80
10		4836 X	4755	-0-	-81	-0-	4755	3			Y	-0-				80
11		4950 X	4378	-0-	-572	-0-	4378	3			Y	-0-				80
12		5115 X	4144	-0-	-971	-0-	4143	3	1	9	Y	1				81
01		4987 X	4601	-0-	-386	-0-	4601	3			Y	-0-				81

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292																
08		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	33	1	3265	2	N	-0-				-0-
09		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	31	1	3129	2	N	-0-				-0-
10		4061 X	3014	-0-	-1047	-0-	3014	3			N	-0-				-0-
11		3930 X	2194	-0-	-1736	-0-	2194	3			N	-0-				-0-
12		4061 X	3442	-0-	-619	-0-	3441	3	1	9	N	1				1
*01		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-				1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385																
08		4712 X	4571	-0-	-141	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-				-0-
09		4440 X	4415	-0-	-25	-0-	44	1	4371	2	Y	-0-				-0-
10		4588 X	4392	-0-	-196	-0-	4392	3			Y	-0-				-0-
11		4440 X	4275	-0-	-165	-0-	4275	3			Y	-0-				-0-
12		4557 X	4020	-0-	-537	-0-	4019	3	1	9	Y	1				1
01		4557 X	4385	-0-	-172	-0-	4385	3			Y	-0-				1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320																
08		4464 X	3943	-0-	-521	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-				-0-
09		4320 X	3229	-0-	-1091	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-				-0-
10		4464 X	3908	-0-	-556	-0-	3908	3			Y	-0-				-0-
11		3810 X	3226	-0-	-584	-0-	3226	3			Y	-0-				-0-
12		3937 X	3255	-0-	-682	-0-	3254	3	1	9	Y	1				1
01		3937 X	3922	-0-	-15	-0-	3922	3			Y	-0-				1

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
10		T. A.	343	-0-	343	343	343	3			Y	-0-				15
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	343					Y	-0-				15
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	343					Y	-0-				15
01		T. A.	4696	-0-	4696	5039	4696	3			Y	-0-				15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
BURGHER "G"		WELL #: 9		RRCID -> 188570		COMPL. DATE 02/27/2002				TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010			
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	5084 X	5015	-0-	-69	-0-	50	1	4965	2	Y	-0-		-0-
09	4920 X	4679	-0-	-241	-0-	46	1	4633	2	Y	-0-		-0-
10	5084 X	4417	-0-	-667	-0-	4417	3			Y	-0-		-0-
11	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			Y	-0-		-0-
12	5053 X	4718	-0-	-335	-0-	4717	3	1	9	Y	1		1
01	5022 X	5018	-0-	-4	-0-	5018	3			Y	-0-		1

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189206		COMPL. DATE 04/26/2002				TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370			
08	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	46	1	4605	2	Y	-0-		-0-
09	4710 X	4346	-0-	-364	-0-	43	1	4303	2	Y	-0-		-0-
10	4867 X	4464	-0-	-403	-0-	4464	3			Y	-0-		-0-
11	4710 X	4152	-0-	-558	-0-	4152	3			Y	-0-		-0-
12	4867 X	4016	-0-	-851	-0-	4015	3	1	9	Y	1		1
01	4602 X	4399	-0-	-203	-0-	4399	3			Y	-0-		1

BOWERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189475		COMPL. DATE 04/11/2002				TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059			
08	3968 X	3742	-0-	-226	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-	15	7
09	3840 X	3261	-0-	-579	-0-	32	1	3229	2	Y	-0-		-0-
10	3968 X	3387	-0-	-581	-0-	3387	3			Y	-0-		-0-
11	3630 X	2714	-0-	-916	-0-	2714	3			Y	-0-		-0-
12	3751 X	2463	-0-	-1288	-0-	2462	3	1	9	Y	1		1
01	3474 X	2539	-0-	-935	-0-	2539	3			Y	-0-		1

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189518		COMPL. DATE 06/05/2002				TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288			
08	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	50	1	4959	2	Y	-0-		124
09	4680 X	4603	-0-	-77	-0-	46	1	4557	2	Y	-0-		124
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			Y	-0-		124
11	4860 X	4454	-0-	-406	-0-	4454	3			Y	-0-		124
12	5022 X	4172	-0-	-850	-0-	4171	3	1	9	Y	1		125
01	4852 X	4585	-0-	-267	-0-	4585	3			Y	-0-		125

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002				TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073			
08	4123 X	3735	-0-	-388	-0-	37	1	3698	2	Y	-0-		60
09	3990 X	3220	-0-	-770	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-		60
10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			Y	-0-		60
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			Y	-0-		60
12	3782 X	3603	-0-	-179	-0-	3602	3	1	9	Y	1		61
01	3875 X	3844	-0-	-31	-0-	3844	3			Y	-0-		61

BURGHER "G"		WELL #: 8		RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278			
08	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	81	1	8121	2	Y	-0-		5
*09	8400 X	7557	-0-	-843	-0-	75	1	7482	2	Y	-0-	5	5
10	8680 X	7250	-0-	-1430	-0-	7250	3			Y	-0-		-0-
11	8400 X	8052	-0-	-348	-0-	8052	3			Y	-0-		-0-
12	8215 X	7447	-0-	-768	-0-	7446	3	1	9	Y	1		1
01	8215 X	7997	-0-	-218	-0-	7997	3			Y	-0-		1

APC ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 189696		COMPL. DATE 07/18/2002				TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226			
08	4216 X	4099	-0-	-117	-0-	41	1	4058	2	N	-0-		-0-
09	4080 X	3983	-0-	-97	-0-	39	1	3944	2	N	-0-		-0-
10	4216 X	3991	-0-	-225	-0-	3991	3			N	-0-		-0-
11	4020 X	3736	-0-	-284	-0-	3736	3			N	-0-		-0-
12	4154 X	3697	-0-	-457	-0-	3696	3	1	9	N	1		1
01	4123 X	4116	-0-	-7	-0-	4116	3			N	-0-		1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		3937 X	3208	-0-	-729	-0-	32 1	3176 2	Y		-0-	-0-
09		3750 X	3188	-0-	-562	-0-	32 1	3156 2	Y		-0-	-0-
10		3565 X	3253	-0-	-312	-0-	3253 3		Y		-0-	-0-
11		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 3		Y		-0-	-0-
12		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3787 3	1 9	Y		1	1
*01		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 3		Y		-0-	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388												
08		6076 X	5487	-0-	-589	-0-	54 1	5433 2	Y		-0-	-0-
09		5880 X	5186	-0-	-694	-0-	51 1	5135 2	Y		-0-	-0-
10		6076 X	5368	-0-	-708	-0-	5368 3		Y		-0-	-0-
11		5460 X	5137	-0-	-323	-0-	5137 3		Y		-0-	-0-
12		5518 X	4837	-0-	-681	-0-	4836 3	1 9	Y		1	1
01		5487 X	5273	-0-	-214	-0-	5273 3		Y		-0-	1

IVY, BETTY JEAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000												
08		8091 X	7945	-0-	-146	-0-	79 1	7866 3	Y		-0-	-0-
09		7830 X	7655	-0-	-175	-0-	76 1	7579 3	Y		-0-	-0-
10		7967 X	7687	-0-	-280	-0-	7687 3		Y		-0-	-0-
11		7740 X	7296	-0-	-444	-0-	7296 3		Y		-0-	-0-
12		7998 X	7397	-0-	-601	-0-	7396 3	1 9	Y		1	1
01		7730 X	7656	-0-	-74	-0-	7656 3		Y		-0-	1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090												
08		6944 X	6742	-0-	-202	-0-	67 1	6675 2	Y		-0-	-0-
09		6720 X	6435	-0-	-285	-0-	64 1	6371 2	Y		-0-	-0-
10		6882 X	6322	-0-	-560	-0-	6322 3		Y		-0-	-0-
11		6510 X	6159	-0-	-351	-0-	6159 3		Y		-0-	-0-
12		6727 X	6100	-0-	-627	-0-	6099 3	1 9	Y		1	1
*01		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393 3		Y		-0-	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446												
08		4216 X	4164	-0-	-52	-0-	41 1	4123 2	Y		-0-	-0-
09		4080 X	3623	-0-	-457	-0-	36 1	3587 2	Y		-0-	-0-
10		4185 X	3947	-0-	-238	-0-	3947 3		Y		-0-	-0-
11		4050 X	3896	-0-	-154	-0-	3896 3		Y		-0-	-0-
12		4185 X	3651	-0-	-534	-0-	3650 3	1 9	Y		1	1
01		4119 X	3912	-0-	-207	-0-	3912 3		Y		-0-	1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181												
08		4123 X	4036	-0-	-87	-0-	40 1	3996 2	Y		-0-	-0-
09		3990 X	3919	-0-	-71	-0-	39 1	3880 2	Y		-0-	-0-
10		4061 X	3988	-0-	-73	-0-	3988 3		Y		-0-	-0-
11		3900 X	3696	-0-	-204	-0-	3696 3		Y		-0-	-0-
12		4061 X	3793	-0-	-268	-0-	3792 3	1 9	Y		1	1
01		4061 X	4032	-0-	-29	-0-	4032 3		Y		-0-	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460												
08		3193 X	2860	-0-	-333	-0-	28 1	2832 2	Y		-0-	-0-
09		2970 X	2954	-0-	-16	-0-	29 1	2925 2	Y		-0-	-0-
10		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 3		Y		-0-	-0-
11		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3		Y		-0-	-0-
12		3038 X	2937	-0-	-101	-0-	2936 3	1 9	Y		1	1
*01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3		Y		-0-	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12777	PERF.12280 - 12670		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922										COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 13305	PERF.12936 - 13100			
08	4030	X	3456	-0-	-574	-0-	34	1	3422	2	Y	-0-			-0-
09	3750	X	3179	-0-	-571	-0-	31	1	3148	2	Y	-0-			-0-
10	3875	X	3187	-0-	-688	-0-	3187	3			Y	-0-			-0-
11	3630	X	3369	-0-	-261	-0-	3369	3			Y	-0-			-0-
12	3627	X	3184	-0-	-443	-0-	3183	3	1	9	Y	1			1
*01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			Y	-0-			1

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164										COMPL. DATE 11/28/2002	TOTAL DEPTH 13377	PERF.13030 - 13242			
08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	70	1	6963	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6283	-0-	-677	-0-	62	1	6221	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	6603	-0-	-589	-0-	6603	3			N	-0-			-0-
11	6960	X	6273	-0-	-687	-0-	6273	3			N	-0-			-0-
12	7037	X	6515	-0-	-522	-0-	6514	3	1	9	N	1			1
01	6808	X	6771	-0-	-37	-0-	6771	3			N	-0-			1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330										COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 13395	PERF.13015 - 13163			
08	3441	X	3128	-0-	-313	-0-	31	1	3097	2	Y	-0-			48
09	3330	X	3041	-0-	-289	-0-	30	1	3011	2	Y	-0-			48
10	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	8	1	3035	3	Y	-0-			48
11	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	2939	3			Y	-0-			48
12	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	2886	3	1	9	Y	1			49
01	3131	X	2608	-0-	-523	-0-	2608	3			Y	-0-			49

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376										COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 13185	PERF.12556 - 12872			
08	2294	X	2140	-0-	-154	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-			-0-
09	2250	X	2055	-0-	-195	-0-	20	1	2035	2	Y	-0-			-0-
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-			-0-
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-			-0-
12	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2403	3	1	9	Y	1			1
01	2480	X	1923	-0-	-557	-0-	1923	3			Y	-0-			1

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976										COMPL. DATE 01/29/2003	TOTAL DEPTH 13485	PERF.12984 - 16116			
08	4650	X	4156	-0-	-494	-0-	41	1	4115	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	3976	-0-	-434	-0-	39	1	3937	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3724	-0-	-740	-0-	3724	3			N	-0-			-0-
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-			-0-
12	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	3775	3	1	9	N	1			1
01	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	4041	3			N	-0-			1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065										COMPL. DATE 01/29/2003	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12931 - 13039			
08	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-			-0-
09	4230	X	3944	-0-	-286	-0-	39	1	3905	2	Y	-0-			-0-
10	4371	X	3974	-0-	-397	-0-	3974	3			Y	-0-			-0-
11	4110	X	3871	-0-	-239	-0-	3871	3			Y	-0-			-0-
12	4247	X	3748	-0-	-499	-0-	3747	3	1	9	Y	1			1
01	4247	X	3962	-0-	-285	-0-	3962	3			Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		4185 X	4055	-0-	-130	-0-	40	1	4015	2	Y	-0-
09		4050 X	3824	-0-	-226	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-
10		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-
11		3930 X	3926	-0-	-4	-0-	3926	3			Y	-0-
12		4061 X	3754	-0-	-307	-0-	3753	3	1	9	Y	1
01		4123 X	3938	-0-	-185	-0-	3938	3			Y	1

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042												
08		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	50	1	4987	2	Y	-0-
09		4830 X	4652	-0-	-178	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-
10		4991 X	3974	-0-	-1017	-0-	3974	3			Y	-0-
11		4860 X	4282	-0-	-578	-0-	4282	3			Y	-0-
12		5022 X	4068	-0-	-954	-0-	4067	3	1	9	Y	1
01		5022 X	4342	-0-	-680	-0-	4342	3			Y	1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072												
08		4123 X	2942	-0-	-1181	-0-	29	1	2913	2	Y	-0-
09		4080 X	3799	-0-	-281	-0-	38	1	3761	2	Y	-0-
10		4216 X	4024	-0-	-192	-0-	4024	3			Y	-0-
11		4080 X	3638	-0-	-442	-0-	3638	3			Y	-0-
12		3937 X	3064	-0-	-873	-0-	3063	3	1	9	Y	1
01		4030 X	3931	-0-	-99	-0-	3931	3			Y	1

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221												
08		6355 X	5991	-0-	-364	-0-	59	1	5932	2	N	-0-
09		6150 X	5920	-0-	-230	-0-	59	1	5861	2	N	-0-
10		6200 X	5872	-0-	-328	-0-	5872	3			N	-0-
11		6000 X	4931	-0-	-1069	-0-	4931	3			N	-0-
12		6138 X	5409	-0-	-729	-0-	5408	3	1	9	N	1
01		5845 X	5620	-0-	-225	-0-	5620	3			N	1

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		4836 X	4791	-0-	-45	-0-	47	1	4744	2	Y	-0-
09		4590 X	4553	-0-	-37	-0-	45	1	4508	2	Y	-0-
10		4743 X	4097	-0-	-646	-0-	4097	3			Y	-0-
11		4650 X	3717	-0-	-933	-0-	3717	3			Y	-0-
12		4805 X	4274	-0-	-531	-0-	4273	3	1	9	Y	1
01		4341 X	4320	-0-	-21	-0-	4320	3			Y	1

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382												
08		3875 X	3675	-0-	-200	-0-	36	1	3639	3	Y	-0-
09		3750 X	3613	-0-	-137	-0-	36	1	3577	3	Y	-0-
10		3875 X	3786	-0-	-89	-0-	3786	3			Y	-0-
11		3570 X	3547	-0-	-23	-0-	3547	3			Y	-0-
12		3720 X	2421	-0-	-1299	-0-	2420	3	1	9	Y	1
01		3782 X	3721	-0-	-61	-0-	3721	3			Y	1

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS
												AMT CODE
08		4991 X	4892	-0-	-99	-0-		48 1	4844 2	Y	-0-	33 7
09		4830 X	4671	-0-	-159	-0-		46 1	4625 2	Y	-0-	
10		4991 X	4560	-0-	-431	-0-		4560 3		Y	-0-	
11		4800 X	4527	-0-	-273	-0-		4527 3		Y	-0-	
12		4898 X	4667	-0-	-231	-0-		4666 3	1 9	Y	1	1
01		4898 X	4697	-0-	-201	-0-		4697 3		Y	-0-	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933												
08		6975 X	6051	-0-	-924	-0-		60 1	5991 2	Y	-0-	-0-
09		6600 X	6061	-0-	-539	-0-		60 1	6001 2	Y	-0-	-0-
10		6727 X	6044	-0-	-683	-0-		6044 3		Y	-0-	-0-
11		6510 X	6047	-0-	-463	-0-		6047 3		Y	-0-	-0-
12		6324 X	5412	-0-	-912	-0-		5411 3	1 9	Y	1	1
01		6262 X	5308	-0-	-954	-0-		5308 3		Y	-0-	1

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180												
08		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-		61 1	6121 2	Y	-0-	-0-
09		8250 X	7459	-0-	-791	-0-		74 1	7385 2	Y	-0-	-0-
10		8525 X	7312	-0-	-1213	-0-		7312 3		Y	-0-	-0-
11		8250 X	6971	-0-	-1279	-0-		6971 3		Y	-0-	-0-
12		7719 X	6710	-0-	-1009	-0-		6709 3	1 9	Y	1	1
01		7719 X	7172	-0-	-547	-0-		7172 3		Y	-0-	1

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171												
08		4371 X	2495	-0-	-1876	-0-		25 1	2470 3	Y	-0-	3 7
09		4170 X	1655	-0-	-2515	-0-		16 1	1639 3	Y	-0-	-0-
10		4247 X	2223	-0-	-2024	-0-		2223 3		Y	-0-	-0-
11		4110 X	1336	-0-	-2774	-0-		1336 3		Y	-0-	-0-
12		3441 X	1468	-0-	-1973	-0-		1467 3	1 9	Y	1	1
*01		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-		3895 3		Y	-0-	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334												
08		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-		58 1	5776 2	Y	-0-	-0-
09		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-		54 1	5381 2	Y	-0-	-0-
10		5704 X	5244	-0-	-460	-0-		5244 3		Y	-0-	-0-
11		5520 X	5179	-0-	-341	-0-		5179 3		Y	-0-	-0-
12		5704 X	4863	-0-	-841	-0-		4862 3	1 9	Y	1	1
01		5438 X	5293	-0-	-145	-0-		5293 3		Y	-0-	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294												
08		5084 X	5033	-0-	-51	-0-		50 1	4983 2	Y	-0-	-0-
09		4830 X	4695	-0-	-135	-0-		46 1	4649 2	Y	-0-	-0-
10		4991 X	4648	-0-	-343	-0-		4648 3		Y	-0-	-0-
11		4860 X	4309	-0-	-551	-0-		4309 3		Y	-0-	-0-
12		5022 X	4420	-0-	-602	-0-		4419 3	1 9	Y	1	1
01		4709 X	4636	-0-	-73	-0-		4636 3		Y	-0-	1

 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

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

 BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

08	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-					-0-
09	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-					-0-
10	3069	N	3010	-0-	-59	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
11	2940	N	2923	-0-	-17	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
12	3069	N	2794	-0-	-275	-0-	2793	3	1	9	Y	1					1
01	3007	N	2735	-0-	-272	-0-	2735	3			Y	-0-					1

 PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

08	4960	X	4954	-0-	-6	-0-	49	1	4905	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4775	-0-	-25	-0-	47	1	4728	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4824	-0-	-198	-0-	4824	3			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4658	-0-	-202	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4389	-0-	-633	-0-	4388	3	1	9	Y	1					1
01	4960	X	4781	-0-	-179	-0-	4781	3			Y	-0-					1

 KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

08	9424	X	9173	-0-	-251	-0-	91	1	9082	2	N	-0-	3	7			-0-
09	9120	X	8821	-0-	-299	-0-	87	1	8734	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	9018	-0-	-344	-0-	9018	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	7779	-0-	-1281	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	7478	-0-	-1884	-0-	7477	3	1	9	N	1					1
01	9176	X	8399	-0-	-777	-0-	8399	3			N	-0-					1

 BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	27	1	2663	2	Y	-0-					37
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	17	1	1731	2	Y	-0-					37
10	2263	N	1586	-0-	-677	-0-	1586	3			Y	-0-					37
11	2190	N	1756	-0-	-434	-0-	1756	3			Y	-0-					37
12	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1467	3	1	9	Y	1					38
01	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			Y	-0-					38

 BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	16	1	1562	2	Y	2					22	
							2	9										
09	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-					22	
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					22	
11	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1380	3			Y	-0-					22	
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	3	1	9	Y	1					23	
*01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					23	

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 13260	PERF.12950	- 13074		
M	O	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	775	N	219	-0-	-556	-0-	2	1	217	2	Y	-0-	-0-
09	1050	N	145	-0-	-905	-0-	1	1	144	2	Y	-0-	-0-
10	403	N	95	-0-	-308	-0-	95	3			Y	-0-	-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-
12	217	N	43	-0-	-174	-0-	42	3	1	9	Y	1	1
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-	1

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		10	RRCID -> 196257		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13340	PERF.12864	- 13001		
08	4123	X	3482	-0-	-641	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-	-0-
09	3990	X	2739	-0-	-1251	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-	-0-
10	3627	X	3453	-0-	-174	-0-	3453	3			Y	-0-	-0-
11	3360	X	3076	-0-	-284	-0-	3076	3			Y	-0-	-0-
12	3472	X	2355	-0-	-1117	-0-	2354	3	1	9	Y	1	1
01	3472	X	3450	-0-	-22	-0-	3450	3			Y	-0-	1

BURGHER "E"		WELL #:		14	RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 13350	PERF.13050	- 13164		
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	47	1	4726	2	Y	-0-	-0-
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-	-0-
10	4774	X	4516	-0-	-258	-0-	4516	3			Y	-0-	-0-
11	4620	X	3946	-0-	-674	-0-	3946	3			Y	-0-	-0-
12	4774	X	3737	-0-	-1037	-0-	3736	3	1	9	Y	1	1
01	4337	X	3077	-0-	-1260	-0-	3077	3			Y	-0-	1

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		8	RRCID -> 196311		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13160	PERF.12850	- 12980		
08	5983	X	5829	-0-	-154	-0-	58	1	5771	2	Y	-0-	-0-
09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	61	1	6138	2	Y	-0-	-0-
10	6076	X	5866	-0-	-210	-0-	5866	3			Y	-0-	-0-
11	5880	X	5757	-0-	-123	-0-	5757	3			Y	-0-	-0-
12	6076	X	5330	-0-	-746	-0-	5329	3	1	9	Y	1	1
01	5981	X	5752	-0-	-229	-0-	5752	3			Y	-0-	1

PARKER, J & L "E"		WELL #:		5	RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 13020	PERF.12663	- 12799		
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	15	1	1482	2	Y	-0-	-0-
09	3000	N	3503	-0-	503	-0-	35	1	3468	2	Y	-0-	-0-
10	3100	N	3485	-0-	385	-0-	888	3			Y	-0-	-0-
11	3000	N	2967	-0-	-33	-0-	855	2967	3		Y	-0-	-0-
12	3453	X	2598	-0-	-855	-0-	2597	3	1	9	Y	1	1
*01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			Y	-0-	1

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		6	RRCID -> 196314		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13200	PERF.12928	- 13034		
08	4247	X	3924	-0-	-323	-0-	39	1	3885	2	Y	-0-	-0-
09	4440	X	3451	-0-	-989	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-	-0-
10	4588	X	4246	-0-	-342	-0-	4246	3			Y	-0-	-0-
11	4440	X	4107	-0-	-333	-0-	4107	3			Y	-0-	-0-
12	4340	X	3693	-0-	-647	-0-	3692	3	1	9	Y	1	1
01	4247	X	3974	-0-	-273	-0-	3974	3			Y	-0-	1

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		9	RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 13360	PERF.13058	- 13144		
08	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	65	1	6490	2	Y	-0-	-0-
09	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	62	1	6152	2	Y	-0-	-0-
10	6107	X	5804	-0-	-303	-0-	5804	3			Y	-0-	-0-
11	6270	X	5636	-0-	-634	-0-	5636	3			Y	-0-	-0-
12	6479	X	5233	-0-	-1246	-0-	5232	3	1	9	Y	1	1
01	6061	X	5950	-0-	-111	-0-	5950	3			Y	-0-	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	65	1	6517	2	Y	-0-
09		6330 X	6125	-0-	-205	-0-	61	1	6064	2	Y	-0-
10		6510 X	6371	-0-	-139	-0-	6371	3			Y	-0-
11		6360 X	6121	-0-	-239	-0-	6121	3			Y	-0-
12		6572 X	5540	-0-	-1032	-0-	5539	3	1	9	Y	1
01		6572 X	6429	-0-	-143	-0-	6429	3			Y	-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162												
08		2852 X	1927	-0-	-925	-0-	19	1	1908	2	Y	-0-
09		2520 X	2424	-0-	-96	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-
10		2976 X	2598	-0-	-378	-0-	2598	3			Y	-0-
11		2880 X	2760	-0-	-120	-0-	2760	3			Y	-0-
12		2976 X	2358	-0-	-618	-0-	2357	3	1	9	Y	1
01		2604 X	2474	-0-	-130	-0-	2474	3			Y	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436												
08		8680 X	8467	-0-	-213	-0-	84	1	8383	2	Y	-0-
09		8400 X	8213	-0-	-187	-0-	81	1	8132	2	Y	-0-
10		8587 X	8118	-0-	-469	-0-	8118	3			Y	-0-
11		8310 X	7902	-0-	-408	-0-	7902	3			Y	-0-
12		8587 X	7748	-0-	-839	-0-	7747	3	1	9	Y	1
*01		8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	3			Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030												
08		5518 X	5114	-0-	-404	-0-	51	1	5063	2	Y	-0-
09		5340 X	5010	-0-	-330	-0-	50	1	4960	2	Y	-0-
10		5487 X	5304	-0-	-183	-0-	5304	3			Y	-0-
11		5310 X	5147	-0-	-163	-0-	5147	3			Y	-0-
12		5487 X	4631	-0-	-856	-0-	4630	3	1	9	Y	1
01		5301 X	5019	-0-	-282	-0-	5019	3			Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045												
08		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	28	1	2784	2	Y	-0-
09		2760 X	2543	-0-	-217	-0-	25	1	2518	2	Y	-0-
10		2914 X	2229	-0-	-685	-0-	2229	3			Y	-0-
11		2820 X	2462	-0-	-358	-0-	2462	3			Y	-0-
12		2914 X	2465	-0-	-449	-0-	2464	3	1	9	Y	1
01		2770 X	2572	-0-	-198	-0-	2572	3			Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235												
08		2170 X	2057	-0-	-113	-0-	20	1	2037	2	Y	-0-
09		2460 X	2136	-0-	-324	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-
10		2542 X	2178	-0-	-364	-0-	2178	3			Y	-0-
11		2460 X	2204	-0-	-256	-0-	2204	3			Y	-0-
12		2325 X	2089	-0-	-236	-0-	2088	3	1	9	Y	1
*01		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007												
08		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	56	1	5598	2	N	-0-
09		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	53	1	5335	2	N	-0-
10		5518 X	5246	-0-	-272	-0-	5246	3			N	-0-
11		5460 X	5090	-0-	-370	-0-	5090	3			N	-0-
12		5642 X	5010	-0-	-632	-0-	5009	3	1	9	N	1
01		5467 X	5330	-0-	-137	-0-	5330	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	88	1	8781	2	Y	-0-			58
09	9180 X	9122	-0-	-58	-0-	90	1	9032	2	Y	-0-			58
10	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			Y	-0-			58
11	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			Y	-0-			58
12	9424 X	8121	-0-	-1303	-0-	8120	3	1	9	Y	1			59
01	10323 X	8736	-0-	-1587	-0-	8736	3			Y	-0-			59

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035														
08	4805 X	4782	-0-	-23	-0-	47	1	4735	2	Y	-0-	5	7	-0-
09	4650 X	4544	-0-	-106	-0-	45	1	4499	2	Y	-0-			-0-
10	4805 X	4312	-0-	-493	-0-	4312	3			Y	-0-			-0-
11	4620 X	4302	-0-	-318	-0-	4302	3			Y	-0-			-0-
12	4774 X	4104	-0-	-670	-0-	4103	3	1	9	Y	1			1
01	4721 X	4467	-0-	-254	-0-	4467	3			Y	-0-			1

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986														
08	3069 X	2914	-0-	-155	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-			-0-
09	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-			-0-
10	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	3041	3			Y	-0-			-0-
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-			-0-
12	3007 X	2971	-0-	-36	-0-	2970	3	1	9	Y	1			1
*01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			Y	-0-			1

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181														
08	5425 X	5009	-0-	-416	-0-	50	1	4959	2	Y	-0-			-0-
09	5130 X	4418	-0-	-712	-0-	44	1	4374	2	Y	-0-			-0-
10	5270 X	3562	-0-	-1708	-0-	3562	3			Y	-0-			-0-
11	5100 X	661	-0-	-4439	-0-	661	3			Y	-0-			-0-
12	5239 X	70	-0-	-5169	-0-	69	3	1	9	Y	1			1
01	2516 X	54	-0-	-2462	-0-	54	3			Y	-0-			1

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152														
08	5115 X	4990	-0-	-125	-0-	49	1	4941	2	Y	-0-			17
09	5160 X	4934	-0-	-226	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-			17
10	5332 X	5200	-0-	-132	-0-	5200	3			Y	-0-			17
11	5160 X	5109	-0-	-51	-0-	5109	3			Y	-0-			17
12	5084 X	4740	-0-	-344	-0-	4739	3	1	9	Y	1			18
01	5208 X	5027	-0-	-181	-0-	5027	3			Y	-0-			18

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458														
08	3441 X	3285	-0-	-156	-0-	33	1	3252	2	Y	-0-			-0-
09	3330 X	3185	-0-	-145	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			-0-
10	3441 X	3230	-0-	-211	-0-	3230	3			Y	-0-			-0-
11	3330 X	3143	-0-	-187	-0-	3143	3			Y	-0-			-0-
12	3317 X	3063	-0-	-254	-0-	3062	3	1	9	Y	1			1
01	3286 X	1116	-0-	-2170	-0-	1116	3			Y	-0-			1

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255														
08	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	67	1	6736	2	Y	-0-			-0-
09	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	63	1	6306	2	Y	-0-			-0-
10	6541 X	6084	-0-	-457	-0-	6084	3			Y	-0-			-0-
11	6570 X	6428	-0-	-142	-0-	6428	3			Y	-0-			-0-
12	6789 X	6144	-0-	-645	-0-	6143	3	1	9	Y	1			1
01	6789 X	6245	-0-	-544	-0-	6245	3			Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942														
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		5363 X	4085	-0-	-1278	-0-	40 1	4045 2	Y		-0-			18
09		4590 X	3595	-0-	-995	-0-	36 1	3559 2	Y		-0-			18
10		4743 X	3911	-0-	-832	-0-	3911 3		Y		-0-			18
11		4590 X	2359	-0-	-2231	-0-	2359 3		Y		-0-			18
12		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6805 3	1 9	Y		1			19
*01		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646 3		Y		-0-			19

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371														
08		6665 X	6385	-0-	-280	-0-	63 1	6322 2	Y		-0-			15
09		6450 X	6025	-0-	-425	-0-	60 1	5965 2	Y		-0-			15
10		6510 X	6213	-0-	-297	-0-	6213 3		Y		-0-			15
11		6210 X	6041	-0-	-169	-0-	6041 3		Y		-0-			15
12		6417 X	5588	-0-	-829	-0-	5587 3	1 9	Y		1			16
01		6386 X	6232	-0-	-154	-0-	6232 3		Y		-0-			16

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233														
08		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	28 1	2813 2	Y		-0-			-0-
09		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	31 1	3059 2	Y		-0-			-0-
10		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3		Y		-0-			-0-
11		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3		Y		-0-			-0-
12		2077 X	1012	-0-	-1065	-0-	1011 3	1 9	Y		1			1
01		2077 X	2021	-0-	-56	-0-	2021 3		Y		-0-			1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012														
08		4309 X	4277	-0-	-32	-0-	42 1	4235 2	Y		-0-			67
09		4170 X	4055	-0-	-115	-0-	40 1	4015 2	Y		-0-			67
10		4278 X	4073	-0-	-205	-0-	4073 3		Y		-0-			67
11		4140 X	3885	-0-	-255	-0-	3885 3		Y		-0-			67
12		4278 X	3858	-0-	-420	-0-	3857 3	1 9	Y		1			68
01		4278 X	3834	-0-	-444	-0-	3834 3		Y		-0-			68

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044														
08		2356 N	1972	-0-	-384	-0-	20 1	1952 2	Y		-0-	45 7		-0-
09		2550 N	1737	-0-	-813	-0-	17 1	1720 2	Y		-0-			-0-
10		1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1810 3		Y		-0-			-0-
11		1920 N	1827	-0-	-93	-0-	1827 3		Y		-0-			-0-
12		1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1787 3	1 9	Y		1			1
*01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		Y		-0-			1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142														
08		4650 X	4058	-0-	-592	-0-	40 1	4018 2	Y		-0-			23
09		4500 X	4127	-0-	-373	-0-	41 1	4086 2	Y		-0-			23
10		4247 X	4203	-0-	-44	-0-	4203 3		Y		-0-			23
11		3930 X	3859	-0-	-71	-0-	3859 3		Y		-0-			23
12		4278 X	3831	-0-	-447	-0-	3830 3	1 9	Y		1			24
01		4278 X	3965	-0-	-313	-0-	3965 3		Y		-0-			24

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960														
08		3410 X	3061	-0-	-349	-0-	30 1	3031 2	Y		-0-			-0-
09		3300 X	2998	-0-	-302	-0-	30 1	2968 2	Y		-0-			-0-
10		3410 X	3003	-0-	-407	-0-	3003 3		Y		-0-			-0-
11		3240 X	2779	-0-	-461	-0-	2779 3		Y		-0-			-0-
12		3348 X	2452	-0-	-896	-0-	2451 3	1 9	Y		1			1
01		3100 X	2288	-0-	-812	-0-	2288 3		Y		-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																		
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		9424 X	5738	-0-	-3686	-0-		57	1	5681	2	Y	-0-					-0-
09		9120 X	6684	-0-	-2436	-0-		66	1	6618	2	Y	-0-					-0-
10		7533 X	6037	-0-	-1496	-0-		6037	3			Y	-0-					-0-
11		6480 X	5481	-0-	-999	-0-		5481	3			Y	-0-					-0-
12		6975 X	4869	-0-	-2106	-0-		4868	3	1	9	Y	1					1
01		6913 X	5612	-0-	-1301	-0-		5612	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116																		
08		5580 X	5448	-0-	-132	-0-		54	1	5394	2	Y	-0-	3	7			-0-
09		5400 X	5164	-0-	-236	-0-		51	1	5113	2	Y	-0-					-0-
10		5549 X	5298	-0-	-251	-0-		5298	3			Y	-0-					-0-
11		5370 X	5307	-0-	-63	-0-		5307	3			Y	-0-					-0-
12		5549 X	4945	-0-	-604	-0-		4944	3	1	9	Y	1					1
01		5456 X	5291	-0-	-165	-0-		5291	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140																		
08		5177 X	4961	-0-	-216	-0-		49	1	4912	2	Y	-0-					15
09		4860 X	4713	-0-	-147	-0-		47	1	4666	2	Y	-0-					15
10		5022 X	4874	-0-	-148	-0-		4874	3			Y	-0-					15
11		4800 X	4683	-0-	-117	-0-		4683	3			Y	-0-					15
12		4960 X	4538	-0-	-422	-0-		4537	3	1	9	Y	1					16
01		4949 X	4835	-0-	-114	-0-		4835	3			Y	-0-					16

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815																		
08		10882 X	10882	-0-	-0-	-0-		108	1	10774	2	N	-0-					-0-
09		10770 X	10509	-0-	-261	-0-		104	1	10405	2	N	-0-					-0-
10		11315 X	10258	-0-	-1057	-0-		10258	3			N	-0-					-0-
11		10950 X	9654	-0-	-1296	-0-		9654	3			N	-0-					-0-
12		11315 X	7748	-0-	-3567	-0-		7747	3	1	9	N	1					1
01		10784 X	8161	-0-	-2623	-0-		8161	3			N	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154																		
08		8649 X	7701	-0-	-948	-0-		76	1	7625	2	Y	-0-					-0-
09		8220 X	7746	-0-	-474	-0-		77	1	7669	2	Y	-0-					-0-
10		8494 X	7857	-0-	-637	-0-		7857	3			Y	-0-					-0-
11		8190 X	7727	-0-	-463	-0-		7727	3			Y	-0-					-0-
12		8215 X	7505	-0-	-710	-0-		7504	3	1	9	Y	1					1
01		7998 X	7111	-0-	-887	-0-		7111	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952																		
08		961 N	737	-0-	-224	-0-		7	1	730	2	Y	-0-					-0-
09		930 N	794	-0-	-136	-0-		8	1	786	2	Y	-0-					-0-
10		899 N	715	-0-	-184	-0-		715	3			Y	-0-					-0-
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		1275	3			Y	-0-					-0-
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		1510	3	1	9	Y	1					1
*01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086	3			Y	-0-					1

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620																		
08		8742 X	8538	-0-	-204	-0-		85	1	8453	2	N	-0-					-0-
09		8460 X	7833	-0-	-627	-0-		78	1	7755	2	N	-0-					-0-
10		8742 X	8039	-0-	-703	-0-		8039	3			N	-0-					-0-
11		8310 X	7747	-0-	-563	-0-		7747	3			N	-0-					-0-
12		8587 X	7128	-0-	-1459	-0-		7127	3	1	9	N	1					1
01		8375 X	7212	-0-	-1163	-0-		7212	3			N	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		5673 X	5066	-0-	-607	-0-	50	1	5016	2	N	-0-
09		5460 X	4023	-0-	-1437	-0-	40	1	3983	2	N	-0-
10		5642 X	4469	-0-	-1173	-0-	4469	3			N	-0-
11		5340 X	4342	-0-	-998	-0-	4342	3			N	-0-
12		5239 X	3701	-0-	-1538	-0-	3700	3	1	9	N	1
01		5053 X	4243	-0-	-810	-0-	4243	3			N	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029												
08		5828 X	3854	-0-	-1974	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-
09		5220 X	64	-0-	-5156	-0-	1	1	63	2	Y	-0-
10		5394 X	420	-0-	-4974	-0-	420	3			Y	-0-
11		5220 X	4433	-0-	-787	-0-	4433	3			Y	-0-
12		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7970	3	1	9	Y	1
*01		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			Y	1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185												
08		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	44	1	4401	3	Y	-0-
09		3930 X	3598	-0-	-332	-0-	36	1	3562	3	Y	-0-
10		4309 X	3763	-0-	-546	-0-	3763	3			Y	-0-
11		4290 X	2980	-0-	-1310	-0-	2980	3			Y	-0-
12		4433 X	3578	-0-	-855	-0-	3577	3	1	9	Y	1
01		3866 X	3478	-0-	-388	-0-	3478	3			Y	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356												
08		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	87	1	8730	2	Y	-0-
09		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	84	1	8414	2	Y	-0-
10		8525 X	8019	-0-	-506	-0-	8019	3			Y	-0-
11		8520 X	7964	-0-	-556	-0-	7964	3			Y	-0-
12		8804 X	7783	-0-	-1021	-0-	7782	3	1	9	Y	1
01		8592 X	7802	-0-	-790	-0-	7802	3			Y	1

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100												
08		5363 X	4648	-0-	-715	-0-	46	1	4602	2	N	-0-
09		5190 X	4175	-0-	-1015	-0-	41	1	4134	2	N	-0-
10		5084 X	4635	-0-	-449	-0-	4635	3			N	-0-
11		4920 X	4676	-0-	-244	-0-	4676	3			N	-0-
12		4774 X	4213	-0-	-561	-0-	4212	3	1	9	N	1
01		4650 X	4563	-0-	-87	-0-	4563	3			N	-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245												
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049												
08		2139 N	2048	-0-	-91	-0-	20	1	2028	2	Y	-0-
09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	20	1	1976	2	Y	-0-
10		2077 N	2017	-0-	-60	-0-	2017	3			Y	-0-
11		2010 N	1979	-0-	-31	-0-	1979	3			Y	-0-
12		2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1920	3	1	9	Y	1
01		2015 N	2010	-0-	-5	-0-	2010	3			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697 X	2439	-0-	-258	-0-	24	1	2415	2	N	-0-	9	7	18
09	2490 N	2426	-0-	-64	-0-	24	1	2402	2	N	-0-			18
10	2635 N	2335	-0-	-300	-0-	2335	3			N	-0-			18
11	2370 N	2165	-0-	-205	-0-	2165	3			N	-0-			18
12	2511 N	1796	-0-	-715	-0-	1795	3	1	9	N	1			19
01	2325 N	22	-0-	-2303	-0-	22	3			N	-0-			19

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270														
08	10044 X	9880	-0-	-164	-0-	98	1	9782	2	N	-0-			-0-
09	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	97	1	9675	2	N	-0-			-0-
10	10044 X	9629	-0-	-415	-0-	9629	3			N	-0-			-0-
11	9570 X	9252	-0-	-318	-0-	9252	3			N	-0-			-0-
12	10106 X	8783	-0-	-1323	-0-	8782	3	1	9	N	1			1
01	10033 X	9648	-0-	-385	-0-	9648	3			N	-0-			1

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846														
08	4463 X	2867	-0-	-1596	-0-	28	1	2839	2	N	-0-	13	7	-0-
09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	29	1	2880	2	N	-0-			-0-
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-			-0-
11	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-			-0-
12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4024	3	1	9	N	1			1
*01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154														
08	5735 X	5356	-0-	-379	-0-	53	1	5303	2	Y	-0-			20
09	5550 X	5429	-0-	-121	-0-	54	1	5375	2	Y	-0-			20
10	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	3			Y	-0-			20
11	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			Y	-0-			20
12	5611 X	5305	-0-	-306	-0-	5304	3	1	9	Y	1			21
01	5611 X	5472	-0-	-139	-0-	5472	3			Y	-0-			21

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290														
08	1364 N	1064	-0-	-300	-0-	11	1	1053	2	Y	-0-			8
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-			8
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-			8
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-			8
12	1240 N	871	-0-	-369	-0-	870	3	1	9	Y	1			9
01	1147 N	948	-0-	-199	-0-	948	3			Y	-0-			9

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305														
08	5890 X	5723	-0-	-167	-0-	57	1	5666	3	Y	-0-	10	7	-0-
09	5700 X	5224	-0-	-476	-0-	52	1	5172	3	Y	-0-			-0-
10	5890 X	5351	-0-	-539	-0-	5351	3			Y	-0-			-0-
11	5550 X	5132	-0-	-418	-0-	5132	3			Y	-0-			-0-
12	5735 X	5040	-0-	-695	-0-	5039	3	1	9	Y	1			1
01	5735 X	5355	-0-	-380	-0-	5355	3			Y	-0-			1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720														
08	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	117	1	11712	2	N	-0-			18
09	11760 X	9668	-0-	-2092	-0-	96	1	9572	2	N	-0-			18
10	12152 X	6626	-0-	-5526	-0-	6626	3			N	-0-			18
11	11760 X	1465	-0-	-10295	-0-	1465	3			N	-0-			18
12	11842 X	6271	-0-	-5571	-0-	6270	3	1	9	N	1			19
*01	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			N	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132												
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		4827 X	4827	-0-	-0-	48	1	4779	2	Y	-0-	62
09		4680 X	4629	-0-	-51	46	1	4583	2	Y	-0-	62
10		4867 X	4505	-0-	-362	-	-	-	-	Y	-0-	62
11		4710 X	4210	-0-	-500	4210	3	-	-	Y	-0-	62
12		4867 X	3914	-0-	-953	3913	3	1	9	Y	1	63
01		4820 X	3947	-0-	-873	3947	3	-	-	Y	-0-	63

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134												
08		4960 X	4522	-0-	-438	45	1	4477	2	Y	-0-	-0-
09		4740 X	4192	-0-	-548	42	1	4150	2	Y	-0-	-0-
10		4898 X	4358	-0-	-540	4358	3	-	-	Y	-0-	-0-
11		4740 X	2842	-0-	-1898	2842	3	-	-	Y	-0-	-0-
12		4681 X	1279	-0-	-3402	1278	3	1	9	Y	1	1
*01		5841 X	5841	-0-	-0-	5841	3	-	-	Y	-0-	1

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868												
08		5952 X	5714	-0-	-238	57	1	5657	2	N	-0-	-0-
09		5760 X	5227	-0-	-533	52	1	5175	2	N	-0-	-0-
10		5890 X	5337	-0-	-553	5337	3	-	-	N	-0-	-0-
11		5700 X	5120	-0-	-580	5120	3	-	-	N	-0-	-0-
12		5704 X	5114	-0-	-590	5113	3	1	9	N	1	1
01		5704 X	5534	-0-	-170	5534	3	-	-	N	-0-	1

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310												
08		3565 X	3339	-0-	-226	33	1	3306	2	Y	-0-	-0-
09		3420 X	3188	-0-	-232	32	1	3156	2	Y	-0-	-0-
10		3534 X	3210	-0-	-324	3210	3	-	-	Y	-0-	-0-
11		3420 X	3007	-0-	-413	3007	3	-	-	Y	-0-	-0-
12		3348 X	2895	-0-	-453	2894	3	1	9	Y	1	1
01		3328 X	3067	-0-	-261	3067	3	-	-	Y	-0-	1

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774												
*08		8936 X	8936	-0-	-0-	88	1	8848	2	N	-0-	1
*09		8307 X	8307	-0-	-0-	82	1	8225	2	N	-0-	1
*10		7427 X	7427	-0-	-0-	7427	3	-	-	N	-0-	1
*11		7629 X	7629	-0-	-0-	7629	3	-	-	N	-0-	1
*12		8665 X	8665	-0-	-0-	8665	3	-	-	N	-0-	1
*01		9108 X	9108	-0-	-0-	9108	3	-	-	N	-0-	1

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476												
08		2838 X	2838	-0-	-0-	28	1	2810	3	Y	-0-	-0-
09		2584 X	2584	-0-	-0-	26	1	2558	3	Y	-0-	-0-
10		2930 X	2930	-0-	-0-	2930	3	-	-	Y	-0-	-0-
11		2760 X	2516	-0-	-244	2516	3	-	-	Y	-0-	-0-
12		2852 X	2747	-0-	-105	2746	3	1	9	Y	1	1
01		2945 X	2912	-0-	-33	2912	3	-	-	Y	-0-	1

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297												
08		3407 X	3407	-0-	-0-	34	1	3373	2	Y	-0-	-0-
09		3207 X	3207	-0-	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-	-0-
10		3427 X	3427	-0-	-0-	3427	3	-	-	Y	-0-	-0-
11		3468 X	3468	-0-	-0-	3468	3	-	-	Y	-0-	-0-
12		3410 X	2580	-0-	-830	2579	3	1	9	Y	1	1
01		3441 X	2509	-0-	-932	2509	3	-	-	Y	-0-	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744															
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		5673 X	5490	-0-	-183	-0-	54	1	5436	2	N	-0-			23
09		5430 X	5276	-0-	-154	-0-	52	1	5224	2	N	-0-			23
10		5580 X	5382	-0-	-198	-0-	5382	3			N	-0-			23
11		5400 X	5163	-0-	-237	-0-	5163	3			N	-0-			23
12		5487 X	4774	-0-	-713	-0-	4773	3	1	9	N	1			24
01		5487 X	5249	-0-	-238	-0-	5249	3			N	-0-			24

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000															
08		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	73	1	7280	2	Y	-0-			-0-
09		7170 X	6416	-0-	-754	-0-	64	1	6352	2	Y	-0-			-0-
10		7533 X	5931	-0-	-1602	-0-	5931	3			Y	-0-			-0-
11		7290 X	5459	-0-	-1831	-0-	5459	3			Y	-0-			-0-
12		7533 X	5772	-0-	-1761	-0-	5771	3	1	9	Y	1			1
01		6511 X	6171	-0-	-340	-0-	6171	3			Y	-0-			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350															
08		5177 X	4876	-0-	-301	-0-	48	1	4828	2	Y	-0-			-0-
09		5010 X	4770	-0-	-240	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-			-0-
10		4960 X	4746	-0-	-214	-0-	4746	3			Y	-0-			-0-
11		4710 X	4222	-0-	-488	-0-	4222	3			Y	-0-			-0-
12		4929 X	3550	-0-	-1379	-0-	3549	3	1	9	Y	1			1
01		4929 X	4245	-0-	-684	-0-	4245	3			Y	-0-			1

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244															
08		5611 X	4192	-0-	-1419	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-			-0-
09		5160 X	3921	-0-	-1239	-0-	39	1	3882	2	Y	-0-			-0-
10		4929 X	4043	-0-	-886	-0-	4043	3			Y	-0-			-0-
11		4380 X	2809	-0-	-1571	-0-	2809	3			Y	-0-			-0-
12		4185 X	2322	-0-	-1863	-0-	2321	3	1	9	Y	1			1
01		3939 X	3143	-0-	-796	-0-	3143	3			Y	-0-			1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955															
08		5828 X	5457	-0-	-371	-0-	54	1	5403	2	Y	-0-	7	7	-0-
09		5640 X	5110	-0-	-530	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-			-0-
10		5828 X	4779	-0-	-1049	-0-	4779	3			Y	-0-			-0-
11		5430 X	5112	-0-	-318	-0-	5112	3			Y	-0-			-0-
12		5456 X	4742	-0-	-714	-0-	4741	3	1	9	Y	1			1
01		5456 X	5206	-0-	-250	-0-	5206	3			Y	-0-			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310															
08		4526 X	4387	-0-	-139	-0-	43	1	4344	2	Y	-0-			-0-
09		4170 X	3951	-0-	-219	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-			-0-
10		4371 X	4089	-0-	-282	-0-	4089	3			Y	-0-			-0-
11		4260 X	4006	-0-	-254	-0-	4006	3			Y	-0-			-0-
12		4402 X	3885	-0-	-517	-0-	3884	3	1	9	Y	1			1
01		4402 X	4231	-0-	-171	-0-	4231	3			Y	-0-			1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040															
08		3720 X	3644	-0-	-76	-0-	36	1	3608	2	Y	-0-			-0-
09		3600 X	3500	-0-	-100	-0-	35	1	3465	2	Y	-0-			-0-
10		3720 X	3440	-0-	-280	-0-	3440	3			Y	-0-			-0-
11		3540 X	3360	-0-	-180	-0-	3360	3			Y	-0-			-0-
12		3658 X	3099	-0-	-559	-0-	3098	3	1	9	Y	1			1
01		3658 X	3419	-0-	-239	-0-	3419	3			Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-			-0-
09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	17	1	1712	2	Y	-0-			-0-
10		1891 N	250	-0-	-1641	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
11		2040 N	400	-0-	-1640	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
12		1798 N	129	-0-	-1669	-0-	128	3	1	9	Y	1			1
*01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410															
08		6200 X	5768	-0-	-432	-0-	57	1	5711	2	Y	-0-			-0-
09		6000 X	5398	-0-	-602	-0-	53	1	5345	2	Y	-0-			-0-
10		6200 X	5378	-0-	-822	-0-	5378	3			Y	-0-			-0-
11		5580 X	4814	-0-	-766	-0-	4814	3			Y	-0-			-0-
12		5766 X	4610	-0-	-1156	-0-	4609	3	1	9	Y	1			1
01		5766 X	5196	-0-	-570	-0-	5196	3			Y	-0-			1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282															
08		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			24
09		3300 X	3184	-0-	-116	-0-	32	1	3152	2	Y	-0-			24
10		3534 X	3343	-0-	-191	-0-	3343	3			Y	-0-			24
11		3420 X	2604	-0-	-816	-0-	2604	3			Y	-0-			24
12		3534 X	2680	-0-	-854	-0-	2679	3	1	9	Y	1			25
*01		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			Y	-0-			25

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892															
08		4836 X	3914	-0-	-922	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-			18
09		4470 X	3856	-0-	-614	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-			18
10		4371 X	3859	-0-	-512	-0-	10	1	3849	3	Y	-0-			18
11		3960 X	3779	-0-	-181	-0-	9	1	3770	3	Y	-0-			18
12		4092 X	3378	-0-	-714	-0-	8	1	3370	3	Y	-0-			18
*01		3999 X	3589	-0-	-410	-0-	3588	3	1	9	Y	1			19

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376															
08		4526 X	4394	-0-	-132	-0-	44	1	4350	2	Y	-0-	4	7	-0-
09		4380 X	3870	-0-	-510	-0-	38	1	3832	2	Y	-0-			-0-
10		4526 X	3825	-0-	-701	-0-	3825	3			Y	-0-			-0-
11		4260 X	3864	-0-	-396	-0-	3864	3			Y	-0-			-0-
12		4402 X	3926	-0-	-476	-0-	3925	3	1	9	Y	1			1
01		4402 X	4075	-0-	-327	-0-	4075	3			Y	-0-			1

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080															
08		868 N	329	-0-	-539	-0-	3	1	326	2	Y	-0-	13	7	-0-
09		810 N	249	-0-	-561	-0-	2	1	247	2	Y	-0-			-0-
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-			-0-
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-			-0-
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	769	3	1	9	Y	1			1
01		809 N	481	-0-	-328	-0-	481	3			Y	-0-			1

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254															
08		10881 X	10411	-0-	-470	-0-	103	1	10308	2	Y	-0-	22	7	-0-
09		10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	100	1	9962	2	Y	-0-			-0-
10		10323 X	9940	-0-	-383	-0-	9940	3			Y	-0-			-0-
11		10080 X	9527	-0-	-553	-0-	9527	3			Y	-0-			-0-
12		10416 X	9356	-0-	-1060	-0-	9355	3	1	9	Y	1			1
01		10216 X	10124	-0-	-92	-0-	10124	3			Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5611 X	5472	-0-	-139	-0-	54	1	5418	2	-0-
09		5430 X	5331	-0-	-99	-0-	53	1	5278	2	-0-
10		5673 X	5263	-0-	-410	-0-	5263	3			-0-
11		5490 X	5056	-0-	-434	-0-	5056	3			-0-
12		5673 X	4763	-0-	-910	-0-	4762	3	1	9	1
01		5231 X	5169	-0-	-62	-0-	5169	3			1

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346											
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			-0-
11		210 N	62	-0-	-148	-0-	62	3			-0-
12		186 N	94	-0-	-92	-0-	93	3	1	9	1
01		248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3			1

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369											
08		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	65	1	6494	2	85
09		5400 X	5255	-0-	-145	-0-	52	1	5203	2	85
10		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			85
11		6420 X	5064	-0-	-1356	-0-	5064	3			85
12		6572 X	5379	-0-	-1193	-0-	5378	3	1	9	86
01		6572 X	5286	-0-	-1286	-0-	5286	3			86

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666											
08		8773 X	7952	-0-	-821	-0-	79	1	7873	2	-0-
09		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	85	1	8543	2	-0-
10		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			-0-
11		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			-0-
12		8773 X	8136	-0-	-637	-0-	8135	3	1	9	1
01		8773 X	8655	-0-	-118	-0-	8655	3			1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326											
08		3689 X	3165	-0-	-524	-0-	31	1	3134	2	13
09		3570 X	3302	-0-	-268	-0-	33	1	3269	2	13
10		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			13
11		3540 X	3471	-0-	-69	-0-	3471	3			13
12		3410 X	3176	-0-	-234	-0-	3175	3	1	9	14
01		3973 X	3580	-0-	-393	-0-	3580	3			14

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958											
08		4805 X	4690	-0-	-115	-0-	46	1	4644	2	-0-
09		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	48	1	4771	2	-0-
10		4681 X	4211	-0-	-470	-0-	4211	3			-0-
11		4530 X	4343	-0-	-187	-0-	4343	3			-0-
12		4991 X	3880	-0-	-1111	-0-	3879	3	1	9	1
01		4680 X	4129	-0-	-551	-0-	4129	3			1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391											
08		3472 X	3199	-0-	-273	-0-	32	1	3167	2	-0-
09		3360 X	3167	-0-	-193	-0-	31	1	3136	2	-0-
10		3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236	3			-0-
11		3240 X	3104	-0-	-136	-0-	3104	3			-0-
12		3286 X	3018	-0-	-268	-0-	3017	3	1	9	1
*01		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			1

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-		87 1	8696 2	N	-0-			20
09		8220 X	7883	-0-	-337	-0-		78 1	7805 2	N	-0-			20
10		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-		8717 3		N	-0-			20
11		8490 X	8484	-0-	-6	-0-		8484 3		N	-0-			20
12		8773 X	7881	-0-	-892	-0-		7880 3	1 9	N	1			21
01		8773 X	8669	-0-	-104	-0-		8669 3		N	-0-			21

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931														
08		10943 X	10704	-0-	-239	-0-		106 1	10598 2	Y	-0-	2 7		-0-
09		10590 X	9569	-0-	-1021	-0-		95 1	9474 2	Y	-0-			-0-
10		10943 X	9071	-0-	-1872	-0-		9071 3		Y	-0-			-0-
11		10410 X	9506	-0-	-904	-0-		9506 3		Y	-0-			-0-
12		10695 X	8946	-0-	-1749	-0-		8945 3	1 9	Y	1			1
01		10695 X	9687	-0-	-1008	-0-		9687 3		Y	-0-			1

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570														
08		3317 X	2727	-0-	-590	-0-		27 1	2700 2	Y	-0-	32 7		-0-
09		3210 X	3142	-0-	-68	-0-		31 1	3111 2	Y	-0-			-0-
10		3410 X	2488	-0-	-922	-0-		2488 3		Y	-0-			-0-
11		3300 X	419	-0-	-2881	-0-		419 3		Y	-0-			-0-
12		3410 X	385	-0-	-3025	-0-		384 3	1 9	Y	1			1
01		1658 X	4	-0-	-1654	-0-		4 3		Y	-0-			1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307														
08		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-		34 1	3431 2	Y	-0-			-0-
09		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		32 1	3167 2	Y	-0-			-0-
10		3596 X	2997	-0-	-599	-0-		2997 3		Y	-0-			-0-
11		3480 X	2907	-0-	-573	-0-		2907 3		Y	-0-			-0-
12		3596 X	2899	-0-	-697	-0-		2898 3	1 9	Y	1			1
01		3472 X	2529	-0-	-943	-0-		2529 3		Y	-0-			1

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938														
08		4371 X	4231	-0-	-140	-0-		42 1	4189 2	Y	-0-			-0-
09		4260 X	3889	-0-	-371	-0-		39 1	3850 2	Y	-0-			-0-
10		4402 X	3822	-0-	-580	-0-		3822 3		Y	-0-			-0-
11		4260 X	3769	-0-	-491	-0-		3769 3		Y	-0-			-0-
12		4278 X	3393	-0-	-885	-0-		3392 3	1 9	Y	1			1
01		4139 X	3443	-0-	-696	-0-		3443 3		Y	-0-			1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900														
08		3100 X	2574	-0-	-526	-0-		25 1	2549 2	Y	-0-			15
09		3000 X	1855	-0-	-1145	-0-		18 1	1837 2	Y	-0-			15
10		2883 X	1943	-0-	-940	-0-		1943 3		Y	-0-			15
11		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-		2674 3		Y	-0-			15
12		2573 X	1809	-0-	-764	-0-		1808 3	1 9	Y	1			16
01		2573 X	2509	-0-	-64	-0-		2509 3		Y	-0-			16

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288														
08		7905 X	4503	-0-	-3402	-0-		45 1	4458 2	N	-0-			-0-
09		7650 X	6553	-0-	-1097	-0-		65 1	6488 2	N	-0-			-0-
10		7905 X	6587	-0-	-1318	-0-		6587 3		N	-0-			-0-
11		7170 X	6348	-0-	-822	-0-		6348 3		N	-0-			-0-
12		7409 X	5727	-0-	-1682	-0-		5726 3	1 9	N	1			1
01		6758 X	4106	-0-	-2652	-0-		4106 3		N	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808												
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
08		13588 X	13588	-0-	-0-	135	1	13453	2	N	-0-	-0-
09		14430 X	13120	-0-	-1310	130	1	12990	2	N	-0-	-0-
10		14911 X	12926	-0-	-1985	12926	3			N	-0-	-0-
11		14430 X	12197	-0-	-2233	12197	3			N	-0-	-0-
12		14012 X	11350	-0-	-2662	11349	3	1	9	N	1	1
01		13578 X	12674	-0-	-904	12674	3			N	-0-	1

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804												
08		13640 X	9927	-0-	-3713	98	1	9829	2	N	-0-	-0-
09		13200 X	10281	-0-	-2919	102	1	10179	2	N	-0-	-0-
10		13640 X	11516	-0-	-2124	11516	3			N	-0-	-0-
11		11910 X	7910	-0-	-4000	7910	3			N	-0-	-0-
12		12307 X	11167	-0-	-1140	11166	3	1	9	N	1	1
01		11501 X	9599	-0-	-1902	9599	3			N	-0-	1

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060												
08		9083 X	8672	-0-	-411	86	1	8586	2	N	-0-	15
09		8790 X	8777	-0-	-13	87	1	8690	2	N	-0-	15
10		9083 X	8674	-0-	-409	8674	3			N	-0-	15
11		8700 X	8504	-0-	-196	8504	3			N	-0-	15
12		9083 X	8300	-0-	-783	8299	3	1	9	N	1	16
*01		9567 X	9567	-0-	-0-	9567	3			N	-0-	16

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598												
08		5177 X	4458	-0-	-719	44	1	4414	2	N	-0-	-0-
09		5010 X	4697	-0-	-313	47	1	4650	2	N	-0-	-0-
10		5177 X	4815	-0-	-362	4815	3			N	-0-	-0-
11		5163 X	5163	-0-	-0-	5163	3			N	-0-	-0-
12		4867 X	4715	-0-	-152	4714	3	1	9	N	1	1
*01		4973 X	4973	-0-	-0-	4973	3			N	-0-	1

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A												
08		15469 X	13054	-0-	-2415	129	1	12925	2	N	-0-	-0-
09		14970 X	7699	-0-	-7271	76	1	7623	2	N	-0-	-0-
10		15469 X	12120	-0-	-3349	12120	3			N	-0-	-0-
11		15314 X	15314	-0-	-0-	15314	3			N	-0-	-0-
12		15469 X	11551	-0-	-3918	11550	3	1	9	N	1	1
01		13051 X	7159	-0-	-5892	7159	3			N	-0-	1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526												
08		15540 X	15540	-0-	-0-	154	1	15386	2	N	-0-	-0-
09		14957 X	14957	-0-	-0-	148	1	14809	2	N	-0-	-0-
10		15314 X	13461	-0-	-1853	13461	3			N	-0-	-0-
11		15030 X	13679	-0-	-1351	13679	3			N	-0-	-0-
12		15531 X	12967	-0-	-2564	12966	3	1	9	N	1	1
01		14662 X	14137	-0-	-525	14137	3			N	-0-	1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060												
08		6226 X	6226	-0-	-0-	62	1	6164	2	Y	-0-	-0-
09		5190 X	4509	-0-	-681	45	1	4464	2	Y	-0-	-0-
10		5363 X	4303	-0-	-1060	4303	3			Y	-0-	-0-
11		5190 X	4353	-0-	-837	4353	3			Y	-0-	-0-
12		5363 X	4084	-0-	-1279	4083	3	1	9	Y	1	1
01		4812 X	4463	-0-	-349	4463	3			Y	-0-	1

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) 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	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	13	1	1261	2	N	-0-	28	7	-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	12	1	1189	2	N	-0-			-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-			-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	N	1			1
*01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			1

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713														
08	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	136	1	13577	2	N	-0-	7	7	-0-
09	12240 X	11155	-0-	-1085	-0-	110	1	11045	2	N	-0-			-0-
10	12927 X	9564	-0-	-3363	-0-	9564	3			N	-0-			-0-
11	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	12936	3			N	-0-			-0-
12	12927 X	12070	-0-	-857	-0-	12069	3	1	9	N	1			1
01	12927 X	12207	-0-	-720	-0-	12207	3			N	-0-			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014														
08	3875 X	13	-0-	-3862	-0-	13	2			N	-0-	8	7	-0-
09	3690 X	2946	-0-	-744	-0-	29	1	2917	2	N	-0-			-0-
10	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-			-0-
11	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-			-0-
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	3	1	9	N	1			1
01	4123 X	3328	-0-	-795	-0-	3328	3			N	-0-			1

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580														
08	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	88	1	8804	2	N	-0-	5	7	-0-
09	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	83	1	8344	2	N	-0-			-0-
10	9331 X	8568	-0-	-763	-0-	8568	3			N	-0-			-0-
11	9030 X	8007	-0-	-1023	-0-	8007	3			N	-0-			-0-
12	9331 X	6210	-0-	-3121	-0-	6209	3	1	9	N	1			1
01	8897 X	5162	-0-	-3735	-0-	5162	3			N	-0-			1

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521														
08	11811 X	7732	-0-	-4079	-0-	77	1	7655	3	N	-0-	11	7	-0-
09	10380 X	9340	-0-	-1040	-0-	92	1	9248	3	N	-0-			-0-
10	10726 X	9829	-0-	-897	-0-	9829	3			N	-0-			-0-
11	10380 X	9304	-0-	-1076	-0-	9304	3			N	-0-			-0-
12	10726 X	8511	-0-	-2215	-0-	8510	3	1	9	N	1			1
01	9827 X	9392	-0-	-435	-0-	9392	3			N	-0-			1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367														
08	9610 X	8331	-0-	-1279	-0-	82	1	8249	2	N	-0-			-0-
09	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	101	1	10070	2	N	-0-			-0-
10	11377 X	10512	-0-	-865	-0-	10512	3			N	-0-			-0-
11	11010 X	9848	-0-	-1162	-0-	9848	3			N	-0-			-0-
12	11377 X	8769	-0-	-2608	-0-	8768	3	1	9	N	1			1
01	10509 X	9282	-0-	-1227	-0-	9282	3			N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

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) 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	6572 X	6038	-0-	-534	-0-	60	1	5978	2	N	-0-	13	7	-0-
09	6210 X	5377	-0-	-833	-0-	53	1	5324	2	N	-0-			-0-
10	6293 X	3164	-0-	-3129	-0-	3164	3			N	-0-			-0-
11	5880 X	306	-0-	-5574	-0-	306	3			N	-0-			-0-
12	6045 X	3292	-0-	-2753	-0-	3291	3	1	9	N	1			1
*01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-			1

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233														
08	310 N	44	-0-	-266	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	57	3	1	9	N	1			1
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186														
08	13981 X	12694	-0-	-1287	-0-	126	1	12568	2	N	-0-			-0-
09	13530 X	10875	-0-	-2655	-0-	108	1	10767	2	N	-0-			-0-
10	13020 X	6954	-0-	-6066	-0-	6954	3			N	-0-			-0-
11	12450 X	10738	-0-	-1712	-0-	10738	3			N	-0-			-0-
12	12865 X	11101	-0-	-1764	-0-	11100	3	1	9	N	1			1
*01	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	3			N	-0-			1

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090														
08	12152 X	11040	-0-	-1112	-0-	109	1	10931	2	N	-0-			-0-
09	11550 X	11142	-0-	-408	-0-	110	1	11032	2	N	-0-			-0-
10	11935 X	11429	-0-	-506	-0-	11429	3			N	-0-			-0-
11	11310 X	10919	-0-	-391	-0-	10919	3			N	-0-			-0-
12	11563 X	10184	-0-	-1379	-0-	10183	3	1	9	N	1			1
01	11501 X	11336	-0-	-165	-0-	11336	3			N	-0-			1

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976														
08	7440 X	6198	-0-	-1242	-0-	61	1	6137	2	N	-0-	6	7	-0-
09	6990 X	6684	-0-	-306	-0-	66	1	6618	2	N	-0-			-0-
10	6975 X	6408	-0-	-567	-0-	6408	3			N	-0-			-0-
11	6000 X	5919	-0-	-81	-0-	5919	3			N	-0-			-0-
12	6913 X	5387	-0-	-1526	-0-	5386	3	1	9	N	1			1
01	6604 X	6528	-0-	-76	-0-	6528	3			N	-0-			1

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360														
08	5580 X	5301	-0-	-279	-0-	52	1	5249	2	N	-0-	24	7	-0-
09	5400 X	5226	-0-	-174	-0-	52	1	5174	2	N	-0-			-0-
10	5580 X	5300	-0-	-280	-0-	5300	3			N	-0-			-0-
11	5250 X	5219	-0-	-31	-0-	5219	3			N	-0-			-0-
12	5394 X	4934	-0-	-460	-0-	4933	3	1	9	N	1			1
01	5394 X	5236	-0-	-158	-0-	5236	3			N	-0-			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958														
08	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	35	1	3512	2	N	-0-	10	7	-0-
09	3510 X	3235	-0-	-275	-0-	32	1	3203	2	N	-0-			-0-
10	3193 X	3119	-0-	-74	-0-	3119	3			N	-0-			-0-
11	3420 X	2787	-0-	-633	-0-	2787	3			N	-0-			-0-
12	3534 X	2271	-0-	-1263	-0-	2270	3	1	9	N	1			1
01	3534 X	3068	-0-	-466	-0-	3068	3			N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

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	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		10757 X	10278	-0-	-479	-0-	102 1	10176 2	N	-0-			-0-
09		10350 X	9786	-0-	-564	-0-	97 1	9689 2	N	-0-			-0-
10		10633 X	9796	-0-	-837	-0-	9796 3		N	-0-			-0-
11		9960 X	9412	-0-	-548	-0-	9412 3		N	-0-			-0-
12		10292 X	8799	-0-	-1493	-0-	8798 3	1 9	N	1			1
01		10086 X	7909	-0-	-2177	-0-	7909 3		N	-0-			-1

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478													
08		10602 X	9522	-0-	-1080	-0-	94 1	9428 2	N	-0-	5 7		-0-
09		9990 X	9130	-0-	-860	-0-	90 1	9040 2	N	-0-			-0-
10		9920 X	9489	-0-	-431	-0-	9489 3		N	-0-			-0-
11		9450 X	9035	-0-	-415	-0-	9035 3		N	-0-			-0-
12		9517 X	8194	-0-	-1323	-0-	8193 3	1 9	N	1			1
01		9517 X	8996	-0-	-521	-0-	8996 3		N	-0-			1

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656													
08		9176 X	8881	-0-	-295	-0-	88 1	8793 2	N	-0-			-0-
09		8880 X	8287	-0-	-593	-0-	82 1	8205 2	N	-0-			-0-
10		9145 X	8739	-0-	-406	-0-	8739 3		N	-0-			-0-
11		8790 X	8262	-0-	-528	-0-	8262 3		N	-0-			-0-
12		9083 X	7723	-0-	-1360	-0-	7722 3	1 9	N	1			1
01		8866 X	8419	-0-	-447	-0-	8419 3		N	-0-			1

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		8897 X	8308	-0-	-589	-0-	82 1	8226 2	Y	-0-			-0-
09		8610 X	7921	-0-	-689	-0-	78 1	7843 2	Y	-0-			-0-
10		8773 X	7912	-0-	-861	-0-	7912 3		Y	-0-			-0-
11		8250 X	7568	-0-	-682	-0-	7568 3		Y	-0-			-0-
12		8308 X	7592	-0-	-716	-0-	7591 3	1 9	Y	1			1
01		8308 X	7633	-0-	-675	-0-	7633 3		Y	-0-			1

XTO ENERGY INC. 945936													
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142													
08		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	100 1	3347 2	N	-0-			-0-
09		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	95 1	3180 2	N	-0-			-0-
10		3348 X	2916	-0-	-432	-0-	85 1	2831 2	N	-0-			-0-
11		3240 X	2562	-0-	-678	-0-	75 1	2487 2	N	-0-			-0-
12		3348 X	2851	-0-	-497	-0-	83 1	2768 2	N	-0-			-0-
01		3348 X	3177	-0-	-171	-0-	93 1	3084 2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502															
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		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
09		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
11		1710 N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
12		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
*01		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190															
08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	39	1	1316	2	N	-0-			-0-
09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	38	1	1279	2	N	-0-			-0-
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	38	1	1259	2	N	-0-			-0-
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	38	1	1283	2	N	-0-			-0-
12		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	39	1	1292	2	N	-0-			-0-
*01		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	38	1	1272	2	N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122															
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		3000 N	4522	-0-	1522	1522	132	1	4390	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	5471	-0-	2371	3893	159	1	5312	2	N	-0-			-0-
*01		3100 N	3811	-0-	711	4604	111	1	3700	2	N	-0-			-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458															
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
10		620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-			-0-
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
*01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183															
08		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	57	1	1893	2	N	-0-			-0-
09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	53	1	1771	2	N	-0-			-0-
10		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	58	1	1932	2	N	-0-			-0-
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	59	1	1956	2	N	-0-			-0-
12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	51	1	1709	2	N	-0-			-0-
*01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	55	1	1849	2	N	-0-			-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON															
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUNBAR, SW (SMACKOVER)		26478 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RAINES			
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420									
WADE BROTHERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140221		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 13128 PERF.13085 - 13110			
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	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 (COTTON VALLEY)		27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
PARKER, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 259479		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900				
08	35433 X	29231	-0-	-6202	-0-	29125	2	106	9	N	96	203
09	33060 X	15942	-0-	-17118	-0-	15927	2	15	9	N	14	217
10	37565 X	37565	-0-	-0-	-0-	37517	2	48	9	N	44	123
11	34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	34420	2	85	9	N	77	200
12	33325 X	33325	-0-	-0-	-0-	33267	2	58	9	N	53	200
01	36735 X	32304	-0-	-4431	-0-	32228	2	76	9	N	69	82

PIERCE, C. J.		268050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
WELL #: 1		RRCID -> 268050		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550						
08	12276 X	3380	-0-	-8896	-0-	3380	2			N	-0-	116
09	11910 X	7297	-0-	-4613	-0-	7286	2	11	9	N	10	126
10	12307 X	2166	-0-	-10141	-0-	2165	2	1	9	N	1	127
11	11910 X	27	-0-	-11883	-0-	27	2			N	-0-	127
12	7626 X	1	-0-	-7625	-0-	1	2			N	-0-	127
01	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-	127

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC		871107								
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-

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 022948		COMPL. DATE 11/22/1962		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		022950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
WELL #: 3		RRCID -> 022950		COMPL. DATE 04/23/1962		TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767						
08	29967 X	29967	-0-	-0-	-0-	29967	3			N	-0-	-0-
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-	-0-
10	32625 X	32625	-0-	-0-	-0-	32625	3			N	-0-	-0-
11	39346 X	39346	-0-	-0-	-0-	39346	3			N	-0-	-0-
12	37455 X	37455	-0-	-0-	-0-	37455	3			N	-0-	-0-
*01	39399 X	39399	-0-	-0-	-0-	39399	3			N	-0-	-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.// 27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 033851		COMPL. DATE 01/20/1964		TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 033852		COMPL. DATE 04/21/1963		TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798						
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-			-0-
09	1620 N	305	-0-	-1315	-0-	305	3			N	-0-			-0-
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-			-0-
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-			-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
01	2325 N	1888	-0-	-437	-0-	1888	3			N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033853		COMPL. DATE 06/26/1964		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 108105		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 125861		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828						
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			-0-
09	780 N	351	-0-	-429	-0-	351	3			N	-0-			-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-
*01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 130871		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794						
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

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP BROUNKOWSKI		27813 075 495445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON							
		WELL #:	1	RRCID ->	156858	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	14760	PERF.	14082 - 14386				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) BASA RESOURCES, INC. COOK "B"		27868 400 053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON												
		WELL #:	3	RRCID ->	137977	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	9092	PERF.	8890 - 8898									
08	09	10	11	12	01	6262 X	5721	-0-	-541	-0-	704 99	1 9	4918	2	N	90	187	1	123	
08		6262 X	5721	-0-	-541	-0-	704 99	1 9	4918	2	N	90	187	1						123
09		6570 X	5931	-0-	-639	-0-	799 112	1 9	5020	2	N	102								225
10		6789 X	5241	-0-	-1548	-0-	5123 969	2 1	118	9	N	107	177	1					155	
11		6570 X	5977	-0-	-593	-0-	134 1943	9 1	4874	2	N	122	179	1					98	
12		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	142	9	5025	2	N	129							227	
01		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT							227	

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE		430368 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON											
		WELL #:	1	RRCID ->	129074	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8947 - 8953								
08	09	10	11	12	01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	336 73 261 59	1 9 1 9	1972	2	N	66	123	1	33
08		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	336 73	1 9	1972	2	N	66	123	1					33
09		2250 N	2064	-0-	-186	-0-	305 72	1 9	1744	2	N	54							87
10		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	306 69	1 9	2124	2	N	65							152
11		2310 N	2216	-0-	-94	-0-	290 41	1 9	1841	2	N	63	177	1					38
12		2139 N	1993	-0-	-146	-0-	169 3	1 9	1662	2	N	37							75
01		2511 N	935	-0-	-1576	-0-			763	2	N	3							78

JACKSON, RON		430368 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON											
		WELL #:	1	RRCID ->	129516	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8848 - 8855								
08	09	10	11	12	*01	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	445 8 344 2 314 369	1 9 1 9 1 1	3864	2	N	7			60
08		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	445 8	1 9	3864	2	N	7							60
09		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	344 2	1 9	3196	2	N	2							62
10		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	314 369	1 1	3337	2	N	-0-							62
11		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	20 433	9 1	3450	2	N	18							80
12		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4 361	9 1	3967	2	N	4							84
*01		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	9	9	3686	2	N	8	64	1					28

 EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	258	1	1292	2	N	37			92
						41	9							
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	231	1	1172	2	N	32	94	1	30
						35	9							
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	242	1	1415	2	N	32			62
						35	9							
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	236	1	1222	2	N	29	58	1	33
						32	9							
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	259	1	1371	2	N	42			75
						46	9							
*01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	255	1	1495	2	N	54	99	1	30
						59	9							

 ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	113	1	985	2	N	-0-			135
09	1080 N	960	-0-	-120	-0-	93	1	867	2	N	-0-			135
10	1085 N	951	-0-	-134	-0-	82	1	869	2	N	-0-			135
11	1050 N	855	-0-	-195	-0-	83	1	772	2	N	-0-			135
12	992 N	274	-0-	-718	-0-	27	1	247	2	N	-0-			135
01	961 N	139	-0-	-822	-0-	15	1	124	2	N	-0-			135

 ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

08	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	810	1	7038	2	N	171	186	1	40
						188	9							
09	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	703	1	6633	2	N	154	156	1	38
						169	9							
10	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	633	1	6737	2	N	166	171	1	33
						183	9							
11	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	646	1	6042	2	N	160	123	1	70
						176	9							
12	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	672	1	6154	2	N	177	169	1	78
						195	9							
*01	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	586	1	5985	2	N	176	174	1	80
						194	9							

 ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

08	1426 N	755	-0-	-671	-0-	75	1	654	2	N	24			72
						26	9							
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	140	1	1300	2	N	20			92
						22	9							
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	73	1	773	2	N	23	88	1	27
						25	9							
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	80	1	749	2	N	21			48
						23	9							
12	1519 N	774	-0-	-745	-0-	74	1	676	2	N	22			70
						24	9							
01	868 N	715	-0-	-153	-0-	61	1	621	2	N	30	67	1	33
						33	9							

 ELM FLAT (WOODBINE) 28590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 272073 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3590 - 3594

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2015 - PLUGGED 08/14/2015

EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION, INC. SMITH, SHELBY		29619 700 197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 11740			PERF.11549 - 11561							
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	5487 X	3738	-0-	-1749	-0-	62	1	3676	3	N	-0-					-0-
09	5310 X	3636	-0-	-1674	-0-	60	1	3576	3	N	-0-					-0-
10	5487 X	3191	-0-	-2296	-0-	62	1	3129	3	N	-0-					-0-
11	3630 X	1661	-0-	-1969	-0-	50	1	1611	3	N	-0-					-0-
12	3751 X	2522	-0-	-1229	-0-	62	1	2460	3	N	-0-					-0-
01	3751 X	2975	-0-	-776	-0-	60	1	2915	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983			TOTAL DEPTH 12360			PERF.11805 - 11819				
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	48	1	2035	3	N	-0-					-0-
09	2070 N	1334	-0-	-736	-0-	52	1	1282	3	N	-0-					-0-
10	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	48	1	1884	3	N	-0-					-0-
11	2010 N	1153	-0-	-857	-0-	32	1	1121	3	N	-0-					-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	3	N	-0-					-0-
01	1922 N	453	-0-	-1469	-0-	34	1	419	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-

SMITH, SHELBY A		WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12935			PERF.11626 - 11775				
08	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	124	1	8125	3	N	-0-					-0-
09	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	120	1	7260	3	N	-0-					-0-
10	10385 X	5986	-0-	-4399	-0-	124	1	5862	3	N	-0-					-0-
11	10050 X	2912	-0-	-7138	-0-	84	1	2828	3	N	-0-					-0-
12	10385 X	5703	-0-	-4682	-0-	62	1	5641	3	N	-0-					-0-
01	8246 X	4310	-0-	-3936	-0-	60	1	4250	3	N	-0-					-0-

STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 12477			PERF.11614 - 11952				
08	5611 X	5364	-0-	-247	-0-	124	1	5240	3	N	-0-					-0-
09	5430 X	5078	-0-	-352	-0-	120	1	4958	3	N	-0-					-0-
10	5735 X	4977	-0-	-758	-0-	124	1	4853	3	N	-0-					-0-
11	5550 X	4308	-0-	-1242	-0-	108	1	4200	3	N	-0-					-0-
12	5735 X	5291	-0-	-444	-0-	124	1	5167	3	N	-0-					-0-
01	5363 X	5120	-0-	-243	-0-	120	1	5000	3	N	-0-					-0-

LONG, JOE & NELL		WELL #: 1		RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 12355			PERF.11560 - 11888				
08	5642 X	4504	-0-	-1138	-0-	124	1	4380	3	N	-0-					-0-
09	5460 X	4203	-0-	-1257	-0-	120	1	4083	3	N	-0-					-0-
10	5642 X	4008	-0-	-1634	-0-	124	1	3884	3	N	-0-					-0-
11	4620 X	2590	-0-	-2030	-0-	108	1	2482	3	N	-0-					-0-
12	4681 X	3807	-0-	-874	-0-	124	1	3683	3	N	-0-					-0-
01	4495 X	4487	-0-	-8	-0-	120	1	4367	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		29619 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
SND OPERATING, L.L.C.				797127							
SMITH, BRYAN		WELL #:		1	RRCID ->	241907	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12441	PERF.11497 - 11878
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
08	775 N	79	-0-	-696	-0-	79	2	N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-		-0-
11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-		-0-
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	N	-0-		-0-
01	2480 N	2199	-0-	-281	-0-	2199	2	N	-0-		-0-
EUSTACE (SMACKOVER)				29633 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC				871107							
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-
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-
VANGUARD OPERATING, LLC				881585							
JONES, A. G., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070937	COMPL. DATE	04/06/1974	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12447 - 12600
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-
RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070938	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	12710	PERF. N/A
08	18042 X	15697	-0-	-2345	-0-	15697	3	N	-0-		-0-
09	18060 X	-0-	-0-	-18060	-0-			N	-0-		-0-
10	18662 X	3342	-0-	-15320	-0-	3342	3	N	-0-		-0-
11	18060 X	12433	-0-	-5627	-0-	12433	3	N	-0-		-0-
12	17608 X	8840	-0-	-8768	-0-	8840	3	N	-0-		-0-
01	15686 X	1144	-0-	-14542	-0-	1144	3	N	-0-		-0-
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	081927	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12691 - 12749
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
01	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3	N	-0-		-0-

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585												
JONES, A.G. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	083527	COMPL. DATE	05/21/1980	TOTAL DEPTH	12950	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	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	22072	X	19370	-0-	-2702	-0-	19370	3		N	-0-				-0-	
09	21960	X	-0-	-0-	-21960	-0-				N	-0-				-0-	
10	22692	X	9182	-0-	-13510	-0-	9182	3		N	-0-				-0-	
11	21960	X	16175	-0-	-5785	-0-	16175	3		N	-0-				-0-	
12	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	22990	3		N	-0-				-0-	
*01	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	22386	3		N	-0-				-0-	

RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	091254	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12407 - 12632
08	12958	X	11235	-0-	-1723	-0-	11235	3		N	-0-	-0-
09	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-				N	-0-	-0-
10	13330	X	3194	-0-	-10136	-0-	3194	3		N	-0-	-0-
11	12900	X	10592	-0-	-2308	-0-	10592	3		N	-0-	-0-
12	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	15414	3		N	-0-	-0-
*01	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	3		N	-0-	-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	091950	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	12513 - 12735
08	2232	X	1691	-0-	-541	-0-	1691	3		N	-0-	-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-	-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3		N	-0-	-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-	-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3		N	-0-	-0-
*01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3		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	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	3		N	-0-	-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-	-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-	-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-	-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-	-0-
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	3		N	-0-	-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)		29677 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		945936										
INDIAN CREEK		WELL #:		2 T	RRCID ->	117924	COMPL. DATE	08/26/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9944 - 9955
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	1209	N	803	-0-	-406	-0-	37	1	766	2	Y	-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	Y	-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	Y	-0-
11	780	N	25	-0-	-755	-0-	1	1	24	2	Y	-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-
01	558	N	102	-0-	-456	-0-	6	1	96	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

M	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 #	-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-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M	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	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	N	-0-					-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	N	-0-					-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	N	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	465 N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

M	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-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

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	1209 N	660	-0-	-549	-0-	31	1	629	2	Y	-0-					44
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	2	Y	48	48	1			44
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	59	1	1339	2	Y	-0-	38	1			6
11	630 N	59	-0-	-571	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					6
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					6
01	1333 N	330	-0-	-1003	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					6

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	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-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. 501545
 WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

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	505 N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	N	-0-					-0-
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	22	1	458	2	N	-0-					-0-
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	22	1	464	2	N	-0-					-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	20	1	437	2	N	-0-					-0-
12	496 N	388	-0-	-108	-0-	17	1	371	2	N	-0-					-0-
01	496 N	346	-0-	-150	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-

FALLON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
LAURENCE, R. A.		WELL #:		5	RRCID ->	170156	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7370 - 7519
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	129 1	2784 2	N	-0-		-0-
09		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	124 1	2632 2	N	-0-		-0-
10		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	128 1	2745 2	N	-0-		-0-
11		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	122 1	2647 2	N	-0-		-0-
12		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	126 1	2720 2	N	-0-		-0-
*01		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	126 1	2701 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
CH4 ENERGY II, LLC				142195								
BATTLE		WELL #:		1	RRCID ->	243020	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	13656	PERF.	11798 - 13513
08		3410 X	2288	-0-	-1122	-0-	2288 2		N	-0-		-0-
09		3300 X	1927	-0-	-1373	-0-	1927 2		N	-0-		-0-
10		3162 X	2500	-0-	-662	-0-	2500 2		N	-0-		-0-
11		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-		-0-
12		2573 X	2221	-0-	-352	-0-	2221 2		N	-0-		-0-
01		2511 X	2091	-0-	-420	-0-	2091 2		N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
HOLMES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200012	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	14244	PERF.	12730 - 13910
08		3100 N	8652	-0-	5552	7961	535 1	8117 2	Y	-0-		-0-
09		14836 X	6875	-0-	-7961	-0-	417 1	6458 2	Y	-0-		-0-
10		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	360 1	5773 2	Y	-0-		-0-
11		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	369 1	5306 2	Y	-0-		-0-
12		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	337 1	4689 2	Y	-0-		-0-
*01		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	305 1	4474 2	Y	-0-		-0-

LEWIS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	200064	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF.	14670 - 14690
08		11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	442 1	10647 2	Y	63	63	1	-0-
09		11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	69 9						-0-
10		13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	442 1	10590 2	Y	-0-			-0-
							524 1	12485 2	Y	4			4
11		13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	4 9						-0-
							573 1	13073 2	Y	61	65	1	-0-
12		13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	67 9						9
*01		12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	557 1	13047 2	Y	71	62	1	7
							78 9						
							486 1	11553 2	Y	11	13	1	7
							12 9						

HOLMES "A"				WELL #:	7	RRCID ->	201836	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8861 - 13894
08		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	395 1	5995 2	Y	-0-			1
09		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	345 1	5352 2	Y	-0-			1
10		5487 X	5117	-0-	-370	-0-	300 1	4817 2	Y	-0-	1	1	-0-
11		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	369 1	5311 2	Y	-0-			-0-
12		5487 X	4726	-0-	-761	-0-	317 1	4409 2	Y	-0-			-0-
01		5487 X	5388	-0-	-99	-0-	344 1	5044 2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A"				WELL #:	3	RRCID ->	202049	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8826 - 13930
08		5549 X	4323	-0-	-1226	-0-	267 1	4056 2	Y	-0-			-0-
09		5370 X	4157	-0-	-1213	-0-	252 1	3905 2	Y	-0-			-0-
10		5549 X	3588	-0-	-1961	-0-	210 1	3378 2	Y	-0-			-0-
11		5370 X	3378	-0-	-1992	-0-	220 1	3158 2	Y	-0-			-0-
12		5146 X	4005	-0-	-1141	-0-	268 1	3737 2	Y	-0-			-0-
01		4309 X	3573	-0-	-736	-0-	228 1	3345 2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	86	1	2074	2	Y	-0-	-0-
09	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	95	1	2275	2	Y	-0-	-0-
10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	181	1	4322	2	Y	1	1
11	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	199	1	4544	2	Y	-0-	1
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	144	1	3374	2	Y	-0-	1
*01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	147	1	3489	2	Y	-0-	1

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476			
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	3100 N	3647	-0-	547	547	147	1	3496	2	Y	4	4 8
11	3000 N	5454	-0-	2454	3001	229	1	5223	2	Y	2	2 8
12	3100 N	5931	-0-	2831	5832	243	1	5684	2	Y	4	4 8
*01	11978 X	6146	-0-	-5832	-0-	248	1	5896	2	Y	2	2 8

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595			
08	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	529	1	12723	2	Y	-0-	-0-
09	12150 X	12028	-0-	-122	-0-	482	1	11546	2	Y	-0-	-0-
10	12555 X	10835	-0-	-1720	-0-	436	1	10396	2	Y	3	3
11	12150 X	6520	-0-	-5630	-0-	274	1	6246	2	Y	-0-	3
12	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	569	1	13328	2	Y	-0-	3
*01	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	641	1	15232	2	Y	15	17 1

HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A			
08	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	498	1	7547	2	Y	-0-	-0-
09	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	394	1	6116	2	Y	-0-	-0-
10	6448 X	6347	-0-	-101	-0-	372	1	5975	2	Y	-0-	-0-
11	7530 X	5737	-0-	-1793	-0-	373	1	5364	2	Y	-0-	-0-
12	7781 X	6778	-0-	-1003	-0-	454	1	6324	2	Y	-0-	-0-
*01	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	504	1	7390	2	Y	-0-	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466			
08	310 N	204	-0-	-106	-0-	8	1	196	2	Y	-0-	-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	61	1	1450	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970			
08	3348 X	2855	-0-	-493	-0-	177	1	2678	2	Y	-0-	-0-
09	3240 X	2651	-0-	-589	-0-	161	1	2490	2	Y	-0-	-0-
10	3348 X	1844	-0-	-1504	-0-	108	1	1736	2	Y	-0-	-0-
11	2850 X	1230	-0-	-1620	-0-	80	1	1150	2	Y	-0-	-0-
12	2852 X	2134	-0-	-718	-0-	143	1	1991	2	Y	-0-	-0-
*01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	189	1	2771	2	Y	-0-	-0-

 FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6293 X	5619	-0-	-674	-0-	224	1	5395	2	Y	-0-
09	6090 X	5282	-0-	-808	-0-	212	1	5070	2	Y	-0-
10	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	269	1	6419	2	Y	2
11	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	276	1	6300	2	Y	2
12	6231 X	6099	-0-	-132	-0-	250	1	5849	2	Y	2
*01	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	274	1	6513	2	Y	1
						8	9				

 LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

08	1271 X	519	-0-	-752	-0-	21	1	498	2	Y	-0-
09	900 X	140	-0-	-760	-0-	6	1	134	2	Y	-0-
10	1860 X	122	-0-	-1738	-0-	5	1	117	2	Y	-0-
11	1800 X	26	-0-	-1774	-0-	1	1	25	2	Y	-0-
12	1860 X	82	-0-	-1778	-0-	3	1	79	2	Y	-0-
01	527 X	23	-0-	-504	-0-	1	1	22	2	Y	-0-

 HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	193	1	2934	2	Y	1
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	149	1	2305	2	Y	1
10	2976 X	1770	-0-	-1206	-0-	104	1	1666	2	Y	-0-
11	3030 X	1471	-0-	-1559	-0-	96	1	1375	2	Y	-0-
12	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	376	1	5233	2	Y	-0-
*01	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	343	1	5035	2	Y	-0-

 HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

08	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	378	1	5740	2	Y	-0-
09	5850 X	5042	-0-	-808	-0-	305	1	4737	2	Y	-0-
10	6045 X	4724	-0-	-1321	-0-	277	1	4447	2	Y	-0-
11	5850 X	5306	-0-	-544	-0-	345	1	4961	2	Y	-0-
12	6045 X	4947	-0-	-1098	-0-	331	1	4616	2	Y	-0-
*01	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	396	1	5809	2	Y	-0-

 LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

08	8835 X	7405	-0-	-1430	-0-	293	1	7056	2	Y	-0-
09	8550 X	6824	-0-	-1726	-0-	274	1	6550	2	Y	-0-
10	7905 X	5843	-0-	-2062	-0-	235	1	5606	2	Y	2
11	7650 X	6686	-0-	-964	-0-	279	1	6374	2	Y	-0-
12	7409 X	7008	-0-	-401	-0-	285	1	6676	2	Y	6
01	7409 X	6266	-0-	-1143	-0-	253	1	6005	2	Y	5
						8	9				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 14770		PERF.14490 - 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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456 X	4161	-0-	-1295	-0-	166	1	3995	2	Y	-0-	-0-
09	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	441	1	10566	2	Y	-0-	-0-
10	6076 X	5045	-0-	-1031	-0-	203	1	4840	2	Y	2	2
11	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	413	1	9413	2	Y	-0-	2
12	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	369	1	8648	2	Y	-0-	2
*01	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	415	1	9855	2	Y	9	10 1 1
						10	9					
LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14370 - 14390		
08	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	318	1	7648	2	Y	-0-	294
09	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	359	1	8585	2	Y	101	4 8 391
10	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	111	9	7567	2	Y	3	394
11	7590 X	7021	-0-	-569	-0-	295	1	6726	2	Y	-0-	394
12	7843 X	7479	-0-	-364	-0-	306	1	7173	2	Y	-0-	394
*01	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	334	1	7928	2	Y	15	17 1 392
						17	9					
LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14786 - 14806		
08	2759 X	2428	-0-	-331	-0-	97	1	2331	2	Y	-0-	-0-
09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	156	1	3747	2	Y	-0-	-0-
10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	133	1	3167	2	Y	1	1
11	2790 X	2150	-0-	-640	-0-	90	1	2060	2	Y	-0-	1
12	3751 X	2059	-0-	-1692	-0-	84	1	1975	2	Y	-0-	1
01	3751 X	3450	-0-	-301	-0-	139	1	3311	2	Y	-0-	1
HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. N/A		
08	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	477	1	7243	2	Y	-0-	-0-
09	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	466	1	7227	2	Y	-0-	-0-
10	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	506	1	8125	2	Y	-0-	-0-
11	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	509	1	7313	2	Y	-0-	-0-
12	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	537	1	7482	2	Y	-0-	-0-
*01	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	478	1	7020	2	Y	-0-	-0-
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 14320		
08	6541 X	1094	-0-	-5447	-0-	44	1	1050	2	Y	-0-	-0-
09	6330 X	1672	-0-	-4658	-0-	67	1	1605	2	Y	-0-	-0-
10	6541 X	3057	-0-	-3484	-0-	123	1	2934	2	Y	-0-	-0-
11	2550 X	1762	-0-	-788	-0-	74	1	1688	2	Y	-0-	-0-
12	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	169	1	3951	2	Y	-0-	-0-
*01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	170	1	4042	2	Y	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 14150					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	1023 N	480	-0-	-543	-0-	30	1	449	2	Y	1	1 8	25
09	720 N	567	-0-	-153	-0-	34	1	526	2	Y	6	1 8	30
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	574	2	Y	3	1 8	32
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	716	2	Y	1		33
12	589 N	518	-0-	-71	-0-	35	1	481	2	Y	2	2 8	33
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	52	1	766	2	Y	-0-		33

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 14614		PERF.14410 - 14430		
08	8866 X	3838	-0-	-5028	-0-	153	1	3685	2	Y	-0-		-0-
09	8100 X	1986	-0-	-6114	-0-	80	1	1906	2	Y	-0-		-0-
10	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-		-0-
11	6570 X	100	-0-	-6470	-0-	4	1	96	2	Y	-0-		-0-
12	6293 X	3605	-0-	-2688	-0-	148	1	3457	2	Y	-0-		-0-
*01	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	341	1	8092	2	Y	-0-		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 14670		PERF.14400 - 14502		
08	5828 X	197	-0-	-5631	-0-	8	1	189	2	Y	-0-		-0-
09	5640 X	2835	-0-	-2805	-0-	114	1	2721	2	Y	-0-		-0-
10	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	350	1	8331	2	Y	3		3
11	5640 X	716	-0-	-4924	-0-	30	1	686	2	Y	-0-		3
12	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	273	1	6384	2	Y	-0-		3
*01	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	271	1	6439	2	Y	12	14 1	1

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 14740		PERF.14470 - 14490		
08	3720 X	3087	-0-	-633	-0-	123	1	2964	2	Y	-0-		-0-
09	3570 X	2774	-0-	-796	-0-	111	1	2663	2	Y	-0-		-0-
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	162	1	3854	2	Y	-0-		-0-
11	3660 X	2780	-0-	-880	-0-	117	1	2663	2	Y	-0-		-0-
12	3782 X	2657	-0-	-1125	-0-	109	1	2548	2	Y	-0-		-0-
01	4030 X	2816	-0-	-1214	-0-	114	1	2702	2	Y	-0-		-0-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 14463		PERF.14150 - 14170		
08	7440 X	4646	-0-	-2794	-0-	185	1	4461	2	Y	-0-		-0-
09	7200 X	3329	-0-	-3871	-0-	133	1	3196	2	Y	-0-		-0-
10	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-		-0-
11	6150 X	1616	-0-	-4534	-0-	68	1	1548	2	Y	-0-		-0-
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-		-0-
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 13850		PERF.12162 - 13560		
08	7409 X	5075	-0-	-2334	-0-	5075	2			N	-0-		67
09	7170 X	5971	-0-	-1199	-0-	5968	2	3	9	N	3		70
10	6882 X	3195	-0-	-3687	-0-	3194	2	1	9	N	1		71
11	5790 X	3714	-0-	-2076	-0-	3714	2			N	-0-		71
12	6169 X	4100	-0-	-2069	-0-	4098	2	2	9	N	2		73
*01	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7153	2	7	9	N	6		79

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
		WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940							
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	3193 X	1314	-0-	-1879	-0-	81	1	1233	2	Y	-0-					-0-
09	3090 X	1678	-0-	-1412	-0-	102	1	1576	2	Y	-0-					-0-
10	3193 X	1669	-0-	-1524	-0-	98	1	1571	2	Y	-0-					-0-
11	1860 X	1137	-0-	-723	-0-	74	1	1063	2	Y	-0-					-0-
12	1736 X	1036	-0-	-700	-0-	69	1	967	2	Y	-0-					-0-
01	1736 X	1223	-0-	-513	-0-	78	1	1145	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310							
08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	173	1	4164	2	Y	-0-					-0-
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	176	1	4212	2	Y	-0-					-0-
10	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	204	1	4871	2	Y	-0-					-0-
11	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	182	1	4142	2	Y	-0-					2
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	159	1	3721	2	Y	-0-					2
*01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	169	1	4005	2	Y	-0-	6	6	1		2
						7	9									

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A							
08	868 N	759	-0-	-109	-0-	47	1	711	2	Y	1	1	8			109
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	Y	12	1	8			120
10	1302 N	683	-0-	-619	-0-	40	1	640	2	Y	3	1	8			122
11	720 N	589	-0-	-131	-0-	38	1	550	2	Y	1					123
12	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	67	1	932	2	Y	5	5	8			123
*01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	Y	-0-					123

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A							
08	6789 X	5874	-0-	-915	-0-	363	1	5511	2	Y	-0-					-0-
09	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	407	1	6307	2	Y	-0-					-0-
10	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	659	1	10588	2	Y	-0-					-0-
11	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	417	1	6002	2	Y	-0-					-0-
12	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	570	1	7932	2	Y	-0-					-0-
*01	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	459	1	6743	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940							
08	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	114	1	1727	2	Y	-0-					-0-
09	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	136	1	2107	2	Y	-0-					-0-
10	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	340	1	5465	2	Y	-0-					-0-
11	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	514	1	7399	2	Y	-0-					-0-
12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	234	1	3263	2	Y	-0-					-0-
*01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	287	1	4206	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	355	1	8545	2	Y	-0-		179
09	8940 X	8287	-0-	-653	-0-	331	1	7938	2	Y	16	1 8	194
10	9238 X	4534	-0-	-4704	-0-	182	1	4342	2	Y	9	1 8	202
11	8940 X	4312	-0-	-4628	-0-	181	1	4131	2	Y	-0-		202
12	8897 X	5378	-0-	-3519	-0-	220	1	5157	2	Y	1	1 8	202
01	8897 X	5025	-0-	-3872	-0-	203	1	4822	2	Y	-0-		202

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459				
08	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	224	1	5384	2	Y	-0-		-0-
09	5130 X	5047	-0-	-83	-0-	202	1	4845	2	Y	-0-		-0-
10	5642 X	3588	-0-	-2054	-0-	142	1	3392	2	Y	49	3 1	46
11	5460 X	2663	-0-	-2797	-0-	110	1	2514	2	Y	35		81
12	5642 X	2951	-0-	-2691	-0-	121	1	2821	2	Y	8		89
*01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	230	1	5472	2	Y	137		226
						151	9						

HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A				
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	873	2	Y	2	2 8	36
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	80	1	1238	2	Y	15	1 8	50
10	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	75	1	1202	2	Y	5	2 8	53
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	81	1	1165	2	Y	1		54
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	112	1	1553	2	Y	8	8 8	54
*01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	91	1	1334	2	Y	-0-		54

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398				
08	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	136	1	3281	2	N	25	178 1	60
09	3480 X	3283	-0-	-197	-0-	127	1	3045	2	N	101	1 8	160
10	3689 X	3428	-0-	-261	-0-	136	1	3236	2	N	51	1 8	210
11	3570 X	3385	-0-	-185	-0-	142	1	3242	2	N	1	1 8	210
12	3689 X	3364	-0-	-325	-0-	136	1	3180	2	N	44	1 8	253
*01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	142	1	3369	2	N	11	186 1	78
						12	9						

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070				
08	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	232	1	3520	2	Y	-0-		-0-
09	4410 X	3661	-0-	-749	-0-	222	1	3439	2	Y	-0-		-0-
10	4557 X	3429	-0-	-1128	-0-	201	1	3228	2	Y	-0-		-0-
11	4410 X	3573	-0-	-837	-0-	232	1	3341	2	Y	-0-		-0-
12	3782 X	2997	-0-	-785	-0-	201	1	2796	2	Y	-0-		-0-
01	3782 X	3069	-0-	-713	-0-	196	1	2873	2	Y	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	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 #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008				TOTAL DEPTH 14810			PERF. 12700 - 13520				
08		6696 X	6148	-0-	-548	-0-	245	1	5903	2	Y	-0-					-0-
09		6480 X	5462	-0-	-1018	-0-	219	1	5243	2	Y	-0-					-0-
10		6696 X	6665	-0-	-31	-0-	268	1	6395	2	Y	2					2
11		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	318	1	7245	2	Y	-0-					2
12		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	391	1	9162	2	Y	-0-					2
*01		9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	402	1	9550	2	Y	9	11	1			-0-
		WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008				TOTAL DEPTH 14290			PERF. N/A				
08		5549 X	3948	-0-	-1601	-0-	244	1	3704	2	Y	-0-					-0-
09		5370 X	5276	-0-	-94	-0-	320	1	4956	2	Y	-0-					-0-
10		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	350	1	5624	2	Y	-0-					-0-
11		4530 X	3891	-0-	-639	-0-	253	1	3638	2	Y	-0-					-0-
12		5456 X	3168	-0-	-2288	-0-	212	1	2956	2	Y	-0-					-0-
01		5983 X	2538	-0-	-3445	-0-	162	1	2376	2	Y	-0-					-0-
		WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008				TOTAL DEPTH 14358			PERF. N/A				
08		11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	718	1	10893	2	Y	-0-					-0-
09		10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	635	1	9852	2	Y	-0-					-0-
10		11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	692	1	11109	2	Y	-0-					-0-
11		11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	751	1	10799	2	Y	-0-					-0-
12		11625 X	7944	-0-	-3681	-0-	532	1	7412	2	Y	-0-					-0-
01		11749 X	7933	-0-	-3816	-0-	506	1	7427	2	Y	-0-					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008				TOTAL DEPTH 14850			PERF. 8872 - 14850				
08		15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	15771	2			Y	-0-					102
09		13080 X	12812	-0-	-268	-0-	12812	2			Y	-0-					102
10		13516 X	12352	-0-	-1164	-0-	12352	2			Y	-0-					102
11		13080 X	10260	-0-	-2820	-0-	10260	2			Y	-0-					102
12		13516 X	6841	-0-	-6675	-0-	6841	2			Y	-0-					102
01		13516 X	3406	-0-	-10110	-0-	3398	2	8	9	Y	7	7	1			102
		WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008				TOTAL DEPTH 14314			PERF. N/A				
08		8897 X	7060	-0-	-1837	-0-	281	1	6768	2	Y	10					147
09		7860 X	6973	-0-	-887	-0-	278	1	6653	2	Y	38	3	8			182
10		8215 X	6456	-0-	-1759	-0-	260	1	6194	2	Y	2	184	1			-0-
11		7950 X	5733	-0-	-2217	-0-	241	1	5492	2	Y	-0-					-0-
12		8215 X	6784	-0-	-1431	-0-	278	1	6506	2	Y	-0-					-0-
*01		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	355	1	8435	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE 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	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	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	440	1	10594	2	Y	-0-	57	1		78
09	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	429	1	10263	2	Y	-0-				78
10	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	512	1	12198	2	Y	4				82
11	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	652	1	14881	2	Y	56	71	1		67
12	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	655	1	15335	2	Y	88	76	1		79
*01	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	598	1	14207	2	Y	13	14	1		78
						14	9								

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230						
08	16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	676	1	16261	2	Y	-0-				1
09	17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	683	1	16361	2	Y	-0-				1
10	17174 X	14645	-0-	-2529	-0-	590	1	14055	2	Y	-0-	1	1		-0-
11	16620 X	13836	-0-	-2784	-0-	581	1	13255	2	Y	-0-				-0-
12	17608 X	16075	-0-	-1533	-0-	659	1	15416	2	Y	-0-				-0-
01	17608 X	15278	-0-	-2330	-0-	617	1	14661	2	Y	-0-				-0-

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180						
08	8339 X	6582	-0-	-1757	-0-	263	1	6319	2	Y	-0-				-0-
09	7740 X	5836	-0-	-1904	-0-	234	1	5602	2	Y	-0-				-0-
10	7998 X	5584	-0-	-2414	-0-	225	1	5359	2	Y	-0-				-0-
11	7350 X	5558	-0-	-1792	-0-	233	1	5325	2	Y	-0-				-0-
12	7595 X	4139	-0-	-3456	-0-	170	1	3969	2	Y	-0-				-0-
01	6572 X	4530	-0-	-2042	-0-	183	1	4347	2	Y	-0-				-0-

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A						
08	9610 X	8776	-0-	-834	-0-	350	1	8426	2	Y	-0-				-0-
09	9300 X	7800	-0-	-1500	-0-	313	1	7487	2	Y	-0-				-0-
10	9610 X	8263	-0-	-1347	-0-	333	1	7930	2	Y	-0-				-0-
11	9000 X	7472	-0-	-1528	-0-	314	1	7158	2	Y	-0-				-0-
12	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	379	1	8881	2	Y	-0-				-0-
*01	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	359	1	8534	2	Y	-0-				-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A						
08	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	157	1	4455	2	Y	-0-				109
09	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	112	1	4325	2	Y	12				121
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	120	1	4402	2	Y	17	1	8		137
11	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	129	1	4666	2	Y	-0-				137
12	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	129	1	4775	2	Y	31	115	1		53
*01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	135	1	5064	2	Y	5				58
						6	9								

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A						
08	5332 X	143	-0-	-5189	-0-	6	1	137	2	Y	-0-				-0-
09	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	256	1	6138	2	Y	-0-				-0-
10	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	266	1	6331	2	Y	-0-				-0-
11	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	199	1	4537	2	Y	-0-				-0-
12	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	328	1	7671	2	Y	-0-				-0-
*01	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	274	1	6509	2	Y	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	415	1	9998	2	Y	-0-					-0-
09	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	449	1	10756	2	Y	-0-					-0-
10	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	443	1	10546	2	Y	4					4
11	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	394	1	8996	2	Y	-0-					4
12	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	479	1	11216	2	Y	-0-					4
*01	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	532	1	12641	2	Y	13	15	1			2
						14	9									

LEWIS "B"		WELL #:	21	RRCID ->	256007	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	13765	PERF.	12890 - 13530					
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	188	1	4517	2	Y	-0-					-0-
09	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	178	1	4252	2	Y	-0-					-0-
10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	178	1	4239	2	Y	1					1
11	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	195	1	4444	2	Y	-0-					1
12	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	191	1	4461	2	Y	-0-					1
*01	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	192	1	4564	2	Y	-0-					1
						1	9									

LEWIS "B"		WELL #:	6	RRCID ->	256027	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	8928 - 13450					
08	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	262	1	6297	2	Y	-0-					-0-
09	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	262	1	6283	2	Y	-0-					-0-
10	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	325	1	7751	2	Y	3					3
11	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	321	1	7325	2	Y	-0-					3
12	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	323	1	7568	2	Y	-0-					3
*01	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	252	1	5984	2	Y	9	10	1			2
						10	9									

LEWIS "B"		WELL #:	24	RRCID ->	266182	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	8820 - 14490					
08	19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	795	1	19134	2	Y	-0-					-0-
09	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	771	1	18452	2	Y	-0-					-0-
10	19806 X	19806	-0-	-0-	-0-	798	1	19001	2	Y	6					6
11	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	803	1	18313	2	Y	-0-					6
12	16275 X	9664	-0-	-6611	-0-	396	1	9268	2	Y	-0-					6
01	16275 X	6629	-0-	-9646	-0-	267	1	6354	2	Y	7	7	1			6
						8	9									

LEWIS "B"		WELL #:	23	RRCID ->	266197	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8888 - 14626					
08	18109 X	18109	-0-	-0-	-0-	722	1	17387	2	Y	-0-					-0-
09	16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	653	1	15638	2	Y	-0-					-0-
10	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	781	1	18599	2	Y	6					6
11	15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	658	1	14998	2	Y	-0-					6
12	15810 X	15545	-0-	-265	-0-	637	1	14908	2	Y	-0-					6
01	15810 X	9403	-0-	-6407	-0-	379	1	9013	2	Y	10	12	1			4
						11	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
				945936				TOTAL DEPTH 13378	PERF.10972	- 13142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2	N	-0-	-0-
09	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	1428	2	N	-0-	-0-
10	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	1422	2	N	-0-	-0-
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291	2	N	-0-	-0-
12	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1436	2	N	-0-	-0-
*01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 074732	COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813		
08	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2	N	-0-	118
09	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2	N	-0-	118
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2	N	-0-	118
11	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2	N	-0-	118
12	3441 X	2862	-0-	-579	-0-	2862	2	N	-0-	118
01	3441 X	2568	-0-	-873	-0-	2568	2	N	-0-	118

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2				WELL #: 2	RRCID -> 075269	COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502		
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-	142
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-	142
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-	142
11	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	1695	2	N	-0-	142
12	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	1643	2	N	-0-	142
01	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2	N	-0-	142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 075590	COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337		
08	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2	N	-0-	170
09	1920 N	1800	-0-	-120	-0-	1796	2	N	4	174
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-	174
11	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2	N	-0-	174
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	15 9	32
01	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	1845	2	N	-0-	32

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 084331	COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469		
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	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-	13
09	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2	N	-0-	13
10	1922 N	1616	-0-	-306	-0-	1616	2	N	-0-	13
11	1860 N	1512	-0-	-348	-0-	1512	2	N	-0-	13
12	1891 N	1392	-0-	-499	-0-	1392	2	N	-0-	13
01	1612 N	1254	-0-	-358	-0-	1254	2	N	-0-	13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			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-	

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107													
08		3534 X	3312	-0-	-222	-0-	3312	2	N	-0-		-0-	
09		3330 X	3029	-0-	-301	-0-	3029	2	N	-0-		-0-	
10		3472 X	3151	-0-	-321	-0-	3151	2	N	-0-		-0-	
11		3360 X	2963	-0-	-397	-0-	2963	2	N	-0-		-0-	
12		3472 X	2855	-0-	-617	-0-	2855	2	N	-0-		-0-	
01		3317 X	2803	-0-	-514	-0-	2803	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		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-		-0-	
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-		-0-	
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		-0-	
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-		-0-	
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-	
*01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	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-	

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071													
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-	

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106													
08		496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2	N	-0-		-0-	
09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-		-0-	
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-		-0-	
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-	
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-	
01		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	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		3100 N	4885	-0-	1785	3330	4885	2	N	-0-		-0-	
09		3000 N	4413	-0-	1413	4743	4413	2	N	-0-		-0-	
10		9370 X	4627	-0-	-4743	-0-	4627	2	N	-0-		-0-	
11		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-		-0-	
12		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2	N	-0-		-0-	
*01		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	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 #: 9		RRCID -> 185304		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10555 - 12953	
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	2604 N	2324	-0-	-280	-0-	2277	2	47	9	N	93
09	2460 N	2292	-0-	-168	-0-	2257	2	35	9	N	125
10	2387 N	2111	-0-	-276	-0-	2100	2	11	9	N	20
11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	20
12	2356 N	2262	-0-	-94	-0-	2262	2			N	20
*01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	N	25

HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 185688		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF. 8756 - 13204	
08	1178 X	405	-0-	-773	-0-	405	2			N	-0-
09	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-
10	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-
11	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-
12	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-
*01	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186999		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11165 - 13393	
08	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	2417	2			N	-0-
09	2280 N	2068	-0-	-212	-0-	2068	2			N	-0-
10	2294 N	2118	-0-	-176	-0-	2118	2			N	-0-
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-
12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-
01	2108 N	1930	-0-	-178	-0-	1930	2			N	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187074		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8844 - 13357	
08	3875 X	3589	-0-	-286	-0-	3589	2			N	-0-
09	3720 X	3363	-0-	-357	-0-	3363	2			N	-0-
10	4061 X	3229	-0-	-832	-0-	3229	2			N	-0-
11	3930 X	3397	-0-	-533	-0-	3397	2			N	-0-
12	4061 X	3715	-0-	-346	-0-	3715	2			N	-0-
01	3596 X	3537	-0-	-59	-0-	3537	2			N	-0-

GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 187178		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 8766 - 13521	
08	4681 X	620	-0-	-4061	-0-	620	2			N	85
09	4530 X	1765	-0-	-2765	-0-	1765	2			N	85
10	4681 X	3074	-0-	-1607	-0-	3074	2			N	85
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	85
12	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	85
*01	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 187185		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11034 - 13284	
08	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4719	2	15	9	N	82
09	3870 X	3204	-0-	-666	-0-	3204	2			N	82
10	3999 X	2905	-0-	-1094	-0-	2905	2			N	82
11	3870 X	3140	-0-	-730	-0-	3134	2	6	9	N	87
12	3999 X	2389	-0-	-1610	-0-	2389	2			N	87
*01	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5248	2	8	9	N	94

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187684		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8983 - 14254	
08	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	122
09	6090 X	5589	-0-	-501	-0-	5589	2			N	122
10	6293 X	2787	-0-	-3506	-0-	2787	2			N	-0-
11	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-
12	6293 X	5898	-0-	-395	-0-	5898	2			N	-0-
01	6293 X	5879	-0-	-414	-0-	5879	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02		4032 X	3954	-0-	-78	-0-	3954	2			N	-0-			60
*03		4464 X	4117	-0-	-347	-0-	4117	2			N	-0-			60
*04		4320 X	4043	-0-	-277	-0-	4043	2			N	-0-			60
*05		4433 X	3992	-0-	-441	-0-	3992	2			N	-0-			60
*06		4290 X	3952	-0-	-338	-0-	3952	2			N	-0-			60
*07		4371 X	4205	-0-	-166	-0-	4205	2			N	-0-			60
*08		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-			60
*09		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-			60
*10		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-			60
*11		3810 X	3724	-0-	-86	-0-	3724	2			N	-0-			60
*12		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-			60
*01		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-	60	1	-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742															
08		7967 X	5251	-0-	-2716	-0-	5251	2			N	-0-			180
09		7710 X	6112	-0-	-1598	-0-	6112	2			N	-0-			180
10		7967 X	7674	-0-	-293	-0-	7674	2			N	-0-			180
11		7710 X	7508	-0-	-202	-0-	7508	2			N	-0-			180
12		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-			180
01		7688 X	7119	-0-	-569	-0-	7119	2			N	-0-			180

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463															
08		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
09		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
10		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
11		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-			-0-
12		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-			-0-
*01		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	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		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-			73
09		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-			73
10		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-	54	1	19
11		4020 X	2122	-0-	-1898	-0-	2122	2			N	-0-			19
12		4154 X	3610	-0-	-544	-0-	3610	2			N	-0-			19
*01		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-			19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780															
08		2852 X	2597	-0-	-255	-0-	2597	2			N	-0-			176
09		2760 X	808	-0-	-1952	-0-	805	2	3	9	N	3	3	8	176
10		2883 X	1368	-0-	-1515	-0-	1368	2			N	-0-			176
11		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			176
12		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-	176	1	-0-
*01		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	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 #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M	* * DISPOSITIONS	
											AMT CODE	AMT CODE
*02		8484 X	3980	-0-	-4504	-0-	3980	2		N	-0-	117
*03		7688 X	4408	-0-	-3280	-0-	4408	2		N	-0-	117
*04		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2		N	-0-	117
*05		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2		N	-0-	117
*06		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2		N	-0-	117
*07		7099 X	5350	-0-	-1749	-0-	5350	2		N	-0-	117
*08		6231 X	6089	-0-	-142	-0-	6089	2		N	-0-	117
*09		6030 X	5942	-0-	-88	-0-	5942	2		N	-0-	117
*10		6231 X	6022	-0-	-209	-0-	6022	2		N	-0-	117
*11		6030 X	2692	-0-	-3338	-0-	2692	2		N	-0-	117
*12		6076 X	4451	-0-	-1625	-0-	4451	2		N	-0-	117
01		6076 X	5318	-0-	-758	-0-	5318	2		N	-0-	117 1 -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992												
08		5270 X	3596	-0-	-1674	-0-	3596	2		N	-0-	-0-
09		5100 X	4322	-0-	-778	-0-	4322	2		N	-0-	-0-
10		5270 X	4250	-0-	-1020	-0-	4250	2		N	-0-	-0-
11		4650 X	4507	-0-	-143	-0-	4507	2		N	-0-	-0-
12		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2		N	-0-	-0-
*01		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	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		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-	85
09		3000 N	3193	-0-	193	-0-	3193	2		N	-0-	85
10		2917 N	2724	-0-	-193	-0-	2724	2		N	-0-	85
11		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2958	2	6 9	N	5	90
12		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2909	2	1 9	N	1	91 1 -0-
*01		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	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		3658 X	3502	-0-	-156	-0-	3471	2	31 9	N	28	150
09		3570 X	3289	-0-	-281	-0-	3289	2		N	-0-	150
10		3689 X	3179	-0-	-510	-0-	3179	2		N	-0-	150
11		3570 X	3176	-0-	-394	-0-	3176	2		N	-0-	150
12		3689 X	2277	-0-	-1412	-0-	2277	2		N	-0-	150
01		3503 X	3077	-0-	-426	-0-	3077	2		N	-0-	150

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684												
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-	107
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2 9	N	2	2 8 107
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-	107
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-	107
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-	107
*01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-	107

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661												
08		1798 N	1551	-0-	-247	-0-	1550	2	1 9	N	1	108
09		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-	108
10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-	108
11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-	108
12		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-	108
*01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-	108

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 190811		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310		
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2	N	-0-			26
09	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2	N	-0-			26
10	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2	N	-0-			26
11	2940 X	2291	-0-	-649	-0-	2291	2	N	-0-			26
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2	N	-0-			26
*01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2	N	-0-			26

HALL, F. L.		WELL #:		9		RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326		
08	2697 X	2503	-0-	-194	-0-	2503	2	N	-0-			137
09	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2	N	-0-			137
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-			137
11	2610 X	2365	-0-	-245	-0-	2365	2	N	-0-			137
12	2697 N	2629	-0-	-68	-0-	2629	2	N	-0-			137
01	2697 N	243	-0-	-2454	-0-	243	2	N	-0-			137

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 190967		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524		
08	2108 N	2053	-0-	-55	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1993	-0-	-17	-0-	1993	2	N	-0-			-0-
10	2077 N	2027	-0-	-50	-0-	2027	2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1893	-0-	-87	-0-	1893	2	N	-0-			-0-
12	2046 N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1888	-0-	-127	-0-	1888	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	4495 X	4236	-0-	-259	-0-	4236	2	N	-0-			-0-
09	4350 X	3994	-0-	-356	-0-	3994	2	N	-0-			-0-
10	4495 X	3519	-0-	-976	-0-	3519	2	N	-0-			-0-
11	4350 X	4090	-0-	-260	-0-	4090	2	N	-0-			-0-
12	4247 X	3913	-0-	-334	-0-	3913	2	N	-0-			-0-
01	4247 X	4211	-0-	-36	-0-	4211	2	N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		5		RRCID -> 191624		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643		
08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2	N	-0-			-0-
09	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2	N	-0-			-0-
10	2821 N	2652	-0-	-169	-0-	2652	2	N	-0-			-0-
11	2730 N	2370	-0-	-360	-0-	2370	2	N	-0-			-0-
12	2821 N	1890	-0-	-931	-0-	1890	2	N	-0-			-0-
01	2666 N	2074	-0-	-592	-0-	2074	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	9486 X	4291	-0-	-5195	-0-	4291	2	N	-0-			13
09	9180 X	5138	-0-	-4042	-0-	5138	2	N	-0-			13
10	9393 X	4197	-0-	-5196	-0-	4197	2	N	-0-			13
11	8820 X	3050	-0-	-5770	-0-	3050	2	N	-0-			13
12	6200 X	3585	-0-	-2615	-0-	3585	2	N	-0-			13
01	5301 X	1737	-0-	-3564	-0-	1737	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	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	2886	2	N	-0-			21
09	3060 X	2788	-0-	-272	-0-	2784	2	N	4			25
10	3162 X	2728	-0-	-434	-0-	2728	2	N	-0-			25
11	2940 X	2749	-0-	-191	-0-	2749	2	N	-0-			25
12	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	2813	2	N	-0-			25
*01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2	N	-0-			25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 192828		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11316 - 12668
08	4154 X	4086	-0-	-68	-0-	4086 2	N	-0-		42
09	4020 X	3864	-0-	-156	-0-	3864 2	N	-0-		42
10	4154 X	3974	-0-	-180	-0-	3974 2	N	-0-		42
11	4020 X	3832	-0-	-188	-0-	3832 2	N	-0-		42
12	4154 X	3937	-0-	-217	-0-	3937 2	N	-0-		42
01	4092 X	3892	-0-	-200	-0-	3892 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	5177 X	4892	-0-	-285	-0-	4892 2	N	-0-		108
09	5010 X	4393	-0-	-617	-0-	4393 2	N	-0-		108
10	5177 X	3884	-0-	-1293	-0-	3884 2	N	-0-		108
11	4740 X	4009	-0-	-731	-0-	4009 2	N	-0-		108
12	4898 X	4769	-0-	-129	-0-	4769 2	N	-0-		108
01	4898 X	4028	-0-	-870	-0-	4028 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	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2	N	-0-		-0-
09	4830 X	4819	-0-	-11	-0-	4819 2	N	-0-		-0-
10	4991 X	4831	-0-	-160	-0-	4831 2	N	-0-		-0-
11	4830 X	4598	-0-	-232	-0-	4598 2	N	-0-		-0-
12	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 2	N	-0-		-0-
01	4991 X	4594	-0-	-397	-0-	4594 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	4340 X	3988	-0-	-352	-0-	3988 2	N	-0-		53
09	4170 X	3853	-0-	-317	-0-	3853 2	N	-0-		53
10	4247 X	3910	-0-	-337	-0-	3910 2	N	-0-		53
11	4110 X	3773	-0-	-337	-0-	3773 2	N	-0-		53
12	4247 X	3942	-0-	-305	-0-	3942 2	N	-0-		53
01	3999 X	3679	-0-	-320	-0-	3679 2	N	-0-		53

HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 193061		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 8664 - 12442
08	2325 X	1498	-0-	-827	-0-	1498 2	N	-0-		-0-
09	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746 2	N	-0-		-0-
10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2	N	-0-		-0-
11	2250 X	1311	-0-	-939	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
12	2325 X	933	-0-	-1392	-0-	933 2	N	-0-		-0-
01	2325 X	253	-0-	-2072	-0-	253 2	N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 193063		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 13810		PERF.11286 - 13741
08	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4587 2	44 9 N	40	182 1	31
09	4470 X	4220	-0-	-250	-0-	4220 2	N	-0-		31
10	4619 X	4375	-0-	-244	-0-	4375 2	N	-0-		31
11	4470 X	4242	-0-	-228	-0-	4242 2	N	-0-		31
12	4619 X	4377	-0-	-242	-0-	4349 2	28 9 N	25		56
01	4619 X	4301	-0-	-318	-0-	4301 2	N	-0-		56

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193064		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 14028
08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 2	N	-0-		112
09	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2	N	-0-		112
10	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2	N	-0-		112
11	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4244 2	2 9 N	2		114
12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2	N	-0-		114
*01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4322 2	13 9 N	12	114 1	12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
08		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2		N	-0-			-0-
09		4470 X	3191	-0-	-1279	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
10		4619 X	3259	-0-	-1360	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
11		4530 X	3707	-0-	-823	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
12		4681 X	3219	-0-	-1462	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
01		4681 X	3121	-0-	-1560	-0-	3121	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		4619 X	3091	-0-	-1528	-0-	3091	2		N	-0-			27
09		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5790	2	44	9	N	40		67
10		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2		N	-0-			67
11		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2		N	-0-			67
12		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2		N	-0-			67
*01		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2		N	-0-			67

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685														
08		5642 X	1104	-0-	-4538	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
09		5460 X	1206	-0-	-4254	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
10		5394 X	2940	-0-	-2454	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
11		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
12		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
*01		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462														
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
*01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	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		1643 N	1542	-0-	-101	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
12		1612 N	1472	-0-	-140	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
01		1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618	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	3447	-0-	347	696	3447	2		N	-0-			-0-
09		4027 X	3331	-0-	-696	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
10		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
11		2970 X	2442	-0-	-528	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
12		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
*01		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560														
08		1984 N	1846	-0-	-138	-0-	1846	2		N	-0-			113
09		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			113
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			113
11		1800 N	1620	-0-	-180	-0-	1620	2		N	-0-			113
12		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-			113
*01		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			113

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-		145
09		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		N	-0-		145
10		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2		N	-0-		145
11		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-		145
12		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2		N	-0-		145
*01		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		N	-0-		145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	194794	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	13210	PERF. 8831 -	12997
08		3658 X	3051	-0-	-607	-0-	3051 2		N	-0-		75
09		3510 X	2921	-0-	-589	-0-	2921 2		N	-0-		75
10		3596 X	2961	-0-	-635	-0-	2961 2		N	-0-		75
11		3360 X	3065	-0-	-295	-0-	3065 2		N	-0-		75
12		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2		N	-0-		75
*01		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2		N	-0-		75

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	194956	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9028 -	13127
08		3100 N	3360	-0-	260	565	3360 2		N	-0-		45
09		2936 N	2371	-0-	-565	-0-	2371 2		N	-0-		45
10		2635 X	2054	-0-	-581	-0-	2054 2		N	-0-		45
11		2550 X	1775	-0-	-775	-0-	1775 2		N	-0-		45
12		2635 X	1925	-0-	-710	-0-	1925 2		N	-0-		45
01		2635 X	1758	-0-	-877	-0-	1758 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		3937 X	3896	-0-	-41	-0-	3896 2		N	-0-		80
09		3810 X	3769	-0-	-41	-0-	3769 2		N	-0-		80
10		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2		N	-0-		80
11		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		N	-0-		80
12		3906 X	3898	-0-	-8	-0-	3898 2		N	-0-		80
*01		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2		N	-0-		80

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	196025	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8776 -	12751
08		4247 X	1836	-0-	-2411	-0-	1836 2		N	-0-		34
09		4110 X	3307	-0-	-803	-0-	3307 2		N	-0-		34
10		4247 X	1997	-0-	-2250	-0-	1997 2		N	-0-		34
11		2910 X	1387	-0-	-1523	-0-	1387 2		N	-0-		34
12		3410 X	1882	-0-	-1528	-0-	1882 2		N	-0-	34 1	-0-
01		3410 X	3357	-0-	-53	-0-	3357 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		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174 2		N	-0-		112
09		5880 X	5793	-0-	-87	-0-	5793 2		N	-0-		112
10		6076 X	5837	-0-	-239	-0-	5837 2		N	-0-		112
11		5880 X	5621	-0-	-259	-0-	5621 2		N	-0-		112
12		6076 X	5050	-0-	-1026	-0-	5050 2		N	-0-		112
01		6076 X	4517	-0-	-1559	-0-	4517 2		N	-0-		112

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID ->	196046	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13960	PERF. 8796 -	11483
08		5332 X	5142	-0-	-190	-0-	5142 2		N	-0-		-0-
09		5160 X	4870	-0-	-290	-0-	4870 2		N	-0-		-0-
10		5332 X	4886	-0-	-446	-0-	4886 2		N	-0-		-0-
11		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011 2		N	-0-		-0-
12		5146 X	4853	-0-	-293	-0-	4853 2		N	-0-		-0-
01		5146 X	5050	-0-	-96	-0-	5050 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3565 X	2302	-0-	-1263	-0-	2302 2	N	-0-			152
09		3450 X	1896	-0-	-1554	-0-	1894 2	N	2			154
10		3565 X	326	-0-	-3239	-0-	326 2	N				154
11		3450 X	2833	-0-	-617	-0-	2833 2	N				154
12		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2	N				154
01		2294 X	2017	-0-	-277	-0-	2017 2	N				154

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294												
08		11282 X	5227	-0-	-6055	-0-	5227 2	N	-0-			-0-
09		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012 2	N	-0-			-0-
10		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266 2	N	-0-			-0-
11		4950 X	4577	-0-	-373	-0-	4577 2	N	-0-			-0-
12		5115 X	4607	-0-	-508	-0-	4607 2	N	-0-			-0-
01		5115 X	2473	-0-	-2642	-0-	2473 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		2139 N	1320	-0-	-819	-0-	1320 2	N	-0-			57
09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	N	-0-			57
10		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-			57
11		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2	N	-0-			57
12		1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1479 2	N	-0-			57
*01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2	N	-0-			57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697												
08		8773 X	6947	-0-	-1826	-0-	6947 2	N	-0-			152
09		8490 X	6800	-0-	-1690	-0-	6800 2	N	-0-			152
10		8773 X	8449	-0-	-324	-0-	8419 2	N	27	179 1		-0-
11		8490 X	6453	-0-	-2037	-0-	6453 2	N	-0-			-0-
12		8029 X	7043	-0-	-986	-0-	7043 2	N	-0-			-0-
01		8494 X	6158	-0-	-2336	-0-	6158 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		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856 2	N	-0-			57
09		4290 X	3827	-0-	-463	-0-	3827 2	N	-0-			57
10		4433 X	3199	-0-	-1234	-0-	3199 2	N	-0-			57
11		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2	N	-0-			57
12		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 2	N	-0-	57 1		-0-
*01		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 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												
*02		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2	N	-0-			105
*03		3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3139 2	N	-0-			105
*04		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 2	N	-0-			105
*05		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 2	N	-0-			105
*06		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2	N	-0-			105
*07		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 2	N	-0-			105
*08		4030 X	4028	-0-	-2	-0-	4028 2	N	-0-			105
*09		3900 X	2906	-0-	-994	-0-	2906 2	N	-0-			105
*10		3906 X	3294	-0-	-612	-0-	3294 2	N	-0-			105
*11		3900 X	1702	-0-	-2198	-0-	1702 2	N	-0-			105
*12		4030 X	2350	-0-	-1680	-0-	2350 2	N	-0-			105
*01		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2	N	-0-	105 1		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	4681 X	4268	-0-	-413	-0-	4268 2			115
09	4530 X	4526	-0-	-4	-0-	4522 2	4 9	N	115
10	4681 X	3580	-0-	-1101	-0-	3580 2			115
11	4530 X	2816	-0-	-1714	-0-	2816 2			115
12	4681 X	3680	-0-	-1001	-0-	3680 2			115
01	4681 X	4375	-0-	-306	-0-	4375 2			115

HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232	
08	3193 X	2793	-0-	-400	-0-	2793 2			190
09	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547 2			190
10	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096 2			190
11	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259 2			190
12	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093 2			190
*01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 2			190

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030	
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2			109
09	3240 X	3044	-0-	-196	-0-	3038 2	6 9	N	114
10	3038 X	2443	-0-	-595	-0-	2443 2			114
11	3240 X	2678	-0-	-562	-0-	2678 2			114
12	3348 X	2811	-0-	-537	-0-	2811 2			114
01	3348 X	2712	-0-	-636	-0-	2712 2			114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389	
08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2			176
09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		176 1	-0-
10	3410 X	2945	-0-	-465	-0-	2945 2			-0-
11	3300 X	2621	-0-	-679	-0-	2621 2			-0-
12	3410 X	2327	-0-	-1083	-0-	2327 2			-0-
01	3410 X	2514	-0-	-896	-0-	2514 2			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343	
*02	9044 X	6101	-0-	-2943	-0-	6101 2			114
*03	9982 X	5880	-0-	-4102	-0-	5880 2			114
*04	9660 X	9137	-0-	-523	-0-	9137 2			114
*05	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10170 2			114
*06	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957 2			114
*07	9455 X	6671	-0-	-2784	-0-	6671 2			114
*08	10106 X	4964	-0-	-5142	-0-	4964 2			114
*09	9780 X	8369	-0-	-1411	-0-	8369 2			114
*10	10106 X	9899	-0-	-207	-0-	9899 2			114
*11	7950 X	4721	-0-	-3229	-0-	4721 2			114
*12	8649 X	8299	-0-	-350	-0-	8299 2			114
01	9889 X	5031	-0-	-4858	-0-	5031 2		114 1	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439	
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				117
09	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2			117
10	3100 N	4150	-0-	1050	1050	4148 2	2 9	N	119
11	3000 N	3231	-0-	231	1281	3231 2			119
12	3100 N	2973	-0-	-127	1154	2973 2			119
*01	4417 X	3263	-0-	-1154	-0-	3263 2			119

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5580 X	4306	-0-	-1274	-0-	4306	2	N	-0-		-0-
09		5400 X	1978	-0-	-3422	-0-	1978	2	N	-0-		-0-
10		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2	N	-0-		-0-
11		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2	N	-0-		-0-
12		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2	N	-0-		-0-
*01		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	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		6355 X	5343	-0-	-1012	-0-	5343	2	N	-0-		35
09		6180 X	3941	-0-	-2239	-0-	3941	2	N	-0-		35
10		6386 X	2535	-0-	-3851	-0-	2535	2	N	-0-		35
11		6180 X	2566	-0-	-3614	-0-	2566	2	N	-0-		35
12		5921 X	1820	-0-	-4101	-0-	1820	2	N	-0-		35
01		5332 X	3685	-0-	-1647	-0-	3685	2	N	-0-		35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361												
08		4526 X	4263	-0-	-263	-0-	4263	2	N	-0-		-0-
09		4380 X	3948	-0-	-432	-0-	3948	2	N	-0-		-0-
10		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2	N	-0-		-0-
11		4380 X	3888	-0-	-492	-0-	3888	2	N	-0-		-0-
12		4526 X	2836	-0-	-1690	-0-	2836	2	N	-0-		-0-
01		4526 X	4055	-0-	-471	-0-	4055	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		10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2	N	-0-		75
09		8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2	N	-0-		75
10		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2	N	-0-		75
11		9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2	N	-0-		75
12		7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2	N	-0-		75
*01		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	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		6355 X	6230	-0-	-125	-0-	6230	2	N	-0-		60
09		6150 X	5551	-0-	-599	-0-	5551	2	N	-0-		60
10		6355 X	5604	-0-	-751	-0-	5604	2	N	-0-		60
11		6030 X	4845	-0-	-1185	-0-	4845	2	N	-0-		60
12		6231 X	4591	-0-	-1640	-0-	4591	2	N	-0-		60
01		6231 X	5120	-0-	-1111	-0-	5120	2	N	-0-		60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648												
08		3596 X	2982	-0-	-614	-0-	2952	2	30 9	N	27	47
09		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3852	2	8 9	N	7	54
10		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3850	2	67 9	N	61	115
11		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4021	2	26 9	N	24	139
12		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4212	2	55 9	N	50	189
*01		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4117	2	48 9	N	44	180 1 53

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010												
08		3286 X	2909	-0-	-377	-0-	2909	2	N	-0-		48
09		3180 X	2922	-0-	-258	-0-	2922	2	N	-0-		48
10		3286 X	2515	-0-	-771	-0-	2515	2	N	-0-		48
11		3120 X	2432	-0-	-688	-0-	2432	2	N	-0-		48
12		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2	N	-0-		48
*01		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2	N	-0-		48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1519 N	1382	-0-	-137	-0-		1382	2			139
09		1500 N	1297	-0-	-203	-0-		1297	2			139
10		1550 N	1219	-0-	-331	-0-		1219	2			139
11		1350 N	1248	-0-	-102	-0-		1245	2	3	9	142
12		1333 N	1304	-0-	-29	-0-		1302	2	2	9	144
*01		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1320	2			144

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587												
08		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-		2966	2			82
09		2640 X	2444	-0-	-196	-0-		2444	2			82
10		2728 X	2093	-0-	-635	-0-		2093	2			82
11		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-		3017	2			82
*12		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-		3435	2	21	9	101
*01		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-		3098	2			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568												
08		837 N	681	-0-	-156	-0-		681	2			128
09		810 N	614	-0-	-196	-0-		614	2			128
10		837 N	558	-0-	-279	-0-		558	2			128
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-		693	2			128
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	2			128
01		558 N	404	-0-	-154	-0-		404	2			128

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11164 - 12483												
08		3875 X	3770	-0-	-105	-0-		3762	2	8	9	130
09		3750 X	3656	-0-	-94	-0-		3656	2			130
10		3875 X	3709	-0-	-166	-0-		3709	2			130
11		3750 X	3367	-0-	-383	-0-		3367	2			130
12		3875 X	3663	-0-	-212	-0-		3663	2			130
01		3782 X	3621	-0-	-161	-0-		3621	2			130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839												
08		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-		2351	2			15
09		3000 N	3649	-0-	649	649		3649	2			15
10		3100 N	3120	-0-	20	669		3120	2			15
11		3000 N	2818	-0-	-182	487		2818	2			15
12		2018 X	1531	-0-	-487	-0-		1531	2			15
*01		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-		2669	2			15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474												
*02		1848 N	334	-0-	-1514	-0-		334	2			42
*03		3100 N	3541	-0-	441	441		3541	2			42
*04		2962 N	2521	-0-	-441	-0-		2521	2			42
*05		3100 N	3366	-0-	266	266		3366	2			42
*06		3177 X	2911	-0-	-266	-0-		2911	2			42
*07		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		2880	2			42
*08		3503 X	2496	-0-	-1007	-0-		2496	2			42
*09		3270 X	2387	-0-	-883	-0-		2387	2			42
*10		3379 X	1088	-0-	-2291	-0-		1088	2			42
*11		2910 X	1541	-0-	-1369	-0-		1541	2			42
*12		2883 X	1598	-0-	-1285	-0-		1598	2			42
*01		2511 X	1551	-0-	-960	-0-		1551	2			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-		-0-
09		2640 X	603	-0-	-2037	-0-	603	2		N	-0-		-0-
10		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-		-0-
11		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-		-0-
12		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2		N	-0-		-0-
*01		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	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		3937 X	3433	-0-	-504	-0-	3433	2		N	-0-		154
09		3810 X	2869	-0-	-941	-0-	2869	2		N	-0-		154
10		3906 X	3081	-0-	-825	-0-	3081	2		N	-0-		154
11		3330 X	3039	-0-	-291	-0-	3039	2		N	-0-		154
12		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-		154
*01		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2		N	-0-		154

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319													
08		5394 X	4914	-0-	-480	-0-	4914	2		N	-0-		142
09		5220 X	4983	-0-	-237	-0-	4983	2		N	-0-		142
10		5394 X	3314	-0-	-2080	-0-	3314	2		N	-0-		142
11		4770 X	2948	-0-	-1822	-0-	2948	2		N	-0-		142
12		5146 X	3619	-0-	-1527	-0-	3619	2		N	-0-		142
01		5146 X	2540	-0-	-2606	-0-	2523	2	17 9	N	15		157

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101													
*02		4564 X	3777	-0-	-787	-0-	3777	2		N	-0-		89
*03		5053 X	442	-0-	-4611	-0-	442	2		N	-0-		89
*04		4890 X	1693	-0-	-3197	-0-	1693	2		N	-0-		89
*05		4867 X	2900	-0-	-1967	-0-	2900	2		N	-0-		89
*06		4710 X	2809	-0-	-1901	-0-	2809	2		N	-0-		89
*07		4185 X	2819	-0-	-1366	-0-	2819	2		N	-0-		89
*08		2914 X	2753	-0-	-161	-0-	2753	2		N	-0-		89
*09		2820 X	2664	-0-	-156	-0-	2664	2		N	-0-		89
*10		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-		89
*11		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-	89 1	-0-
*12		3100 N	3168	-0-	68	68	3168	2		N	-0-		-0-
*01		3100 N	3064	-0-	-36	32	3064	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		4836 X	3386	-0-	-1450	-0-	3386	2		N	-0-		87
09		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2		N	-0-		87
10		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2		N	-0-		87
11		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2		N	-0-		87
12		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-		87
*01		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2		N	-0-		87

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576													
08		2852 N	1668	-0-	-1184	-0-	1668	2		N	-0-		75
09		1920 N	1827	-0-	-93	-0-	1827	2		N	-0-		75
10		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-		75
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-		75
12		1891 N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2		N	-0-		75
*01		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-		75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 199720		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 13552		
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	7998 X	6937	-0-	-1061	-0-	6937	2	N	-0-			105
09	7740 X	6235	-0-	-1505	-0-	6228	2	N	6	1	8	110
10	7998 X	7007	-0-	-991	-0-	7007	2	N	-0-			110
11	7440 X	7048	-0-	-392	-0-	7048	2	N	-0-			110
12	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2	N	-0-			110
*01	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	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	7409 X	7075	-0-	-334	-0-	7075	2	N	-0-			-0-
09	7170 X	6827	-0-	-343	-0-	6827	2	N	-0-			-0-
10	7409 X	6759	-0-	-650	-0-	6759	2	N	-0-			-0-
11	7170 X	6544	-0-	-626	-0-	6544	2	N	-0-			-0-
12	7223 X	6740	-0-	-483	-0-	6740	2	N	-0-			-0-
01	7068 X	6598	-0-	-470	-0-	6598	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	3658 X	3260	-0-	-398	-0-	3260	2	N	-0-			122
09	3540 X	3284	-0-	-256	-0-	3284	2	N	-0-			122
10	3658 X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2	N	-0-			122
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2	N	-0-			122
12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2	N	-0-			122
01	3658 X	3653	-0-	-5	-0-	3653	2	N	-0-			122

THOMPSON, B.W.		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200039		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 9011 - 12829
08	2170 X	2	-0-	-2168	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	2100 X	12	-0-	-2088	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2	N	-0-			-0-
11	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	8902	-0-	5802	5802	8902	2	N	-0-			-0-
*01	13047 X	7245	-0-	-5802	-0-	7245	2	N	-0-			-0-

STANDLEY		GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 200274		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 13670		PERF.11186 - 13586
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1453	-0-	-377	-0-	1453	2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1536	-0-	-355	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	990	-0-	-498	-0-	990	2	N	-0-			-0-
*01	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	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	3813 X	3619	-0-	-194	-0-	3619	2	N	-0-			135
*09	3690 X	3590	-0-	-100	-0-	3583	2	N	6			141
*10	3813 X	3689	-0-	-124	-0-	3689	2	N	-0-			141
*11	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2	N	-0-			141
*12	3813 X	3811	-0-	-2	-0-	3811	2	N	-0-			141
01	3720 X	3655	-0-	-65	-0-	3655	2	N	-0-	141	1	-0-

BAILEY		GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200639		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8906 - 12614
08	7099 X	5666	-0-	-1433	-0-	5666	2	N	-0-			-0-
09	6870 X	6040	-0-	-830	-0-	6040	2	N	-0-			-0-
10	7099 X	5266	-0-	-1833	-0-	5266	2	N	-0-			-0-
11	6870 X	5163	-0-	-1707	-0-	5163	2	N	-0-			-0-
12	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2	N	-0-			-0-
*01	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	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 #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941												
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		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 2			N	-0-	-0-
09		4800 X	4781	-0-	-19	-0-	4781 2			N	-0-	-0-
10		4960 X	4832	-0-	-128	-0-	4832 2			N	-0-	-0-
11		4800 X	4685	-0-	-115	-0-	4685 2			N	-0-	-0-
12		4960 X	4904	-0-	-56	-0-	4904 2			N	-0-	-0-
01		4960 X	4771	-0-	-189	-0-	4771 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		4557 X	3815	-0-	-742	-0-	3815 2			N	-0-	146
09		4410 X	3902	-0-	-508	-0-	3902 2			N	-0-	146
10		4557 X	3273	-0-	-1284	-0-	3273 2			N	-0-	146
11		4140 X	2301	-0-	-1839	-0-	2301 2			N	-0-	146
*12		4030 X	2041	-0-	-1989	-0-	2019 2	22 9		N	20	166
01		4030 X	3013	-0-	-1017	-0-	3013 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		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426 2			N	-0-	-0-
09		4920 X	4885	-0-	-35	-0-	4885 2			N	-0-	-0-
10		5084 X	5073	-0-	-11	-0-	5073 2			N	-0-	-0-
11		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 2			N	-0-	-0-
12		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 2			N	-0-	-0-
*01		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 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		4898 X	4896	-0-	-2	-0-	4896 2			N	-0-	145
09		4710 X	4365	-0-	-345	-0-	4365 2			N	-0-	145
10		4712 X	4146	-0-	-566	-0-	4146 2			N	-0-	145
11		4740 X	4084	-0-	-656	-0-	4084 2			N	-0-	145
12		4898 X	4229	-0-	-669	-0-	4229 2			N	-0-	145
01		4898 X	4005	-0-	-893	-0-	4005 2			N	-0-	145

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150												
08		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2			N	-0-	-0-
09		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2			N	-0-	-0-
10		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 2			N	-0-	-0-
11		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2			N	-0-	-0-
12		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2			N	-0-	-0-
*01		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 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		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301 2			N	-0-	-0-
09		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2			N	-0-	-0-
10		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 2			N	-0-	-0-
11		4110 X	3914	-0-	-196	-0-	3914 2			N	-0-	-0-
12		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2			N	-0-	-0-
01		4247 X	3957	-0-	-290	-0-	3957 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		8339 X	3745	-0-	-4594	-0-	3745 2			N	-0-	34
09		8070 X	5500	-0-	-2570	-0-	5500 2			N	-0-	34
10		8339 X	5685	-0-	-2654	-0-	5685 2			N	-0-	34
11		7770 X	3995	-0-	-3775	-0-	3995 2			N	-0-	34
12		7719 X	6206	-0-	-1513	-0-	6206 2			N	-0-	34
*01		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6299 2			N	-0-	34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*02		4396 X	4075	-0-	-321	-0-	4075 2	N	-0-			-0-
*03		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776 2	N	-0-			-0-
*04		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2	N	-0-			-0-
*05		4526 X	4288	-0-	-238	-0-	4288 2	N	-0-			-0-
*06		4620 X	4337	-0-	-283	-0-	4337 2	N	-0-			-0-
*07		4774 X	3953	-0-	-821	-0-	3953 2	N	-0-			-0-
*08		4309 X	3700	-0-	-609	-0-	3700 2	N	-0-			-0-
*09		4170 X	2115	-0-	-2055	-0-	2115 2	N	-0-			-0-
*10		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2	N	-0-			-0-
*11		4170 X	3555	-0-	-615	-0-	3555 2	N	-0-			-0-
*12		3968 X	3880	-0-	-88	-0-	3880 2	N	-0-			-0-
01		4309 X	3854	-0-	-455	-0-	3854 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		3844 X	3814	-0-	-30	-0-	3814 2	N	-0-			56
09		3720 X	3606	-0-	-114	-0-	3606 2	N	-0-			56
10		3844 X	3525	-0-	-319	-0-	3525 2	N	-0-			56
11		3720 X	3608	-0-	-112	-0-	3608 2	N	-0-			56
12		3813 X	3611	-0-	-202	-0-	3611 2	N	-0-	56	1	-0-
01		3813 X	3619	-0-	-194	-0-	3619 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		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2	N	-0-			92
09		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2574 2	N	56			148
10		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2661 2	N	68	185	1	31
11		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2542 2	N	16			47
12		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2590 2	N	5			52
*01		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2689 2	N	77			129

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390												
08		3565 X	3558	-0-	-7	-0-	3558 2	N	-0-			171
09		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2	N	-0-			171
10		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 2	N	-0-	171	1	-0-
11		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2	N	-0-			-0-
12		3565 X	3521	-0-	-44	-0-	3521 2	N	-0-			-0-
01		3565 X	3400	-0-	-165	-0-	3400 2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657												
08		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2	N	-0-			25
09		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2	N	-0-			25
10		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2	N	-0-			25
11		2130 X	1949	-0-	-181	-0-	1903 2	N	42	46	9	67
12		2201 X	756	-0-	-1445	-0-	756 2	N	-0-			67
01		2201 X	1226	-0-	-975	-0-	1226 2	N	-0-			67

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944												
08		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053 2	N	-0-			-0-
09		4350 X	3676	-0-	-674	-0-	3676 2	N	-0-			-0-
10		4495 X	4007	-0-	-488	-0-	4007 2	N	-0-			-0-
11		4350 X	4105	-0-	-245	-0-	4105 2	N	-0-			-0-
12		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 2	N	-0-			-0-
01		4495 X	2838	-0-	-1657	-0-	2838 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		4960 X	4483	-0-	-477	-0-	4483	2		N	-0-	-0-
09		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2		N	-0-	-0-
10		4960 X	4870	-0-	-90	-0-	4870	2		N	-0-	-0-
11		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2		N	-0-	-0-
12		4960 X	4923	-0-	-37	-0-	4923	2		N	-0-	-0-
01		4960 X	4541	-0-	-419	-0-	4541	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		6293 X	5882	-0-	-411	-0-	5882	2		N	-0-	107
09		6090 X	4620	-0-	-1470	-0-	4613	2	7 9	N	6	113
10		6107 X	4532	-0-	-1575	-0-	4532	2		N	-0-	113
11		5700 X	1291	-0-	-4409	-0-	1291	2		N	-0-	113
12		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2		N	-0-	113
01		5890 X	2995	-0-	-2895	-0-	2995	2		N	-0-	113

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624												
08		6324 X	5061	-0-	-1263	-0-	5061	2		N	-0-	-0-
09		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2		N	-0-	-0-
10		6262 X	5606	-0-	-656	-0-	5606	2		N	-0-	-0-
11		5910 X	5851	-0-	-59	-0-	5851	2		N	-0-	-0-
12		6324 X	5962	-0-	-362	-0-	5962	2		N	-0-	-0-
01		6324 X	5492	-0-	-832	-0-	5492	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		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2		N	-0-	31
09		8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8620	2	3 9	N	3	34
10		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8679	2	6 9	N	5	39
11		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2		N	-0-	39
12		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2		N	-0-	39
*01		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		N	-0-	39

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370												
08		2666 X	2367	-0-	-299	-0-	2367	2		N	-0-	50
09		2580 X	2507	-0-	-73	-0-	2507	2		N	-0-	50
10		2635 X	2561	-0-	-74	-0-	2561	2		N	-0-	50
11		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-	50
12		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-	50
*01		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-	50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862												
08		3224 X	2208	-0-	-1016	-0-	2208	2		N	-0-	-0-
09		3120 X	2326	-0-	-794	-0-	2326	2		N	-0-	-0-
10		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2		N	-0-	-0-
11		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		N	-0-	-0-
12		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		N	-0-	-0-
*01		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	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		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-	42
09		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-	42
10		1488 N	1068	-0-	-420	-0-	1068	2		N	-0-	42
11		1440 N	719	-0-	-721	-0-	719	2		N	-0-	42
12		1488 N	434	-0-	-1054	-0-	434	2		N	-0-	42
01		1054 N	223	-0-	-831	-0-	223	2		N	-0-	42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		18693 X	15102	-0-	-3591	-0-	15102	2	N	-0-		-0-
09		18090 X	14673	-0-	-3417	-0-	14673	2	N	-0-		-0-
10		19940 X	19940	-0-	-0-	-0-	19940	2	N	-0-		-0-
11		22938 X	22938	-0-	-0-	-0-	22938	2	N	-0-		-0-
12		24644 X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2	N	-0-		-0-
*01		25096 X	25096	-0-	-0-	-0-	25096	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		2790 N	2390	-0-	-400	-0-	2390	2	N	-0-		18
09		2700 N	2355	-0-	-345	-0-	2355	2	N	-0-		18
10		2604 N	1965	-0-	-639	-0-	1965	2	N	-0-		18
11		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-		18
12		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2	N	-0-		18
*01		3100 N	3234	-0-	134	134	3234	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		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2	N	-0-		102
09		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2	N	-0-		102
10		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2	N	-0-		102
11		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2	N	-0-		102
12		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2	N	-0-		102
01		3782 X	3713	-0-	-69	-0-	3713	2	N	-0-		102

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034												
08		1550 N	1376	-0-	-174	-0-	1376	2	N	-0-		81
09		1500 N	1381	-0-	-119	-0-	1381	2	N	-0-		81
10		1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1470	2	N	-0-		81
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-		81
12		1426 N	1311	-0-	-115	-0-	1311	2	N	-0-		81
01		1457 N	1145	-0-	-312	-0-	1145	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		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2	N	-0-		-0-
09		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2	N	-0-		-0-
10		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2	N	-0-		-0-
11		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2	N	-0-		-0-
12		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2	N	-0-		-0-
*01		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2	N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648												
08		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2	N	-0-		-0-
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-		-0-
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-		-0-
11		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2	N	-0-		-0-
12		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1201	2	N	25		25
*01		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-		25

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441												
08		4681 X	4113	-0-	-568	-0-	4113	2	N	-0-		160
09		4530 X	3437	-0-	-1093	-0-	3437	2	N	-0-		160
10		4681 X	3830	-0-	-851	-0-	3830	2	N	-0-		160
11		4530 X	3084	-0-	-1446	-0-	3084	2	N	-0-		160
12		4681 X	3077	-0-	-1604	-0-	3077	2	N	-0-		160
*01		4123 X	2931	-0-	-1192	-0-	2931	2	N	-0-		160

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-		163
09		2010 X	1710	-0-	-300	-0-	1710	2	N	-0-		163
10		2077 X	1771	-0-	-306	-0-	1771	2	N	-0-		163
11		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-		163
12		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-		163
*01		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	N	-0-		163

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774												
08		4929 X	4463	-0-	-466	-0-	4463	2	N	-0-		-0-
09		4770 X	3908	-0-	-862	-0-	3908	2	N	-0-		-0-
10		4929 X	4388	-0-	-541	-0-	4388	2	N	-0-		-0-
11		4770 X	3855	-0-	-915	-0-	3855	2	N	-0-		-0-
12		4929 X	3124	-0-	-1805	-0-	3124	2	N	-0-		-0-
01		4464 X	4112	-0-	-352	-0-	4112	2	N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245												
08		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2	N	-0-		152
09		2910 X	2817	-0-	-93	-0-	2817	2	N	-0-		152
10		3007 X	2963	-0-	-44	-0-	2963	2	N	-0-		152
11		2910 X	2891	-0-	-19	-0-	2891	2	N	-0-		152
12		3100 N	3311	-0-	211	211	3230	2	N	74	179 1	47
*01		3100 N	3138	-0-	38	249	3138	2	N	-0-		47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838												
08		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5709	2	N	5		68
09		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2	N	-0-		68
10		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2	N	-0-		68
11		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2	N	-0-		68
12		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2	N	-0-		68
*01		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2	N	-0-		68

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690												
08		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2	N	-0-		-0-
09		4860 X	4356	-0-	-504	-0-	4356	2	N	-0-		-0-
10		5022 X	4601	-0-	-421	-0-	4601	2	N	-0-		-0-
11		4860 X	4240	-0-	-620	-0-	4240	2	N	-0-		-0-
12		5022 X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2	N	-0-		-0-
01		5022 X	4176	-0-	-846	-0-	4176	2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536												
08		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2	N	-0-		-0-
09		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2	N	-0-		-0-
10		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2	N	-0-		-0-
11		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2	N	-0-		-0-
12		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-		-0-
*01		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720												
08		3503 X	3239	-0-	-264	-0-	3227	2	N	11		95
09		3390 X	3144	-0-	-246	-0-	3144	2	N	-0-		95
10		3503 X	384	-0-	-3119	-0-	384	2	N	-0-		95
11		12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2	N	-0-		95
12		10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	10326	2	N	42		137
*01		8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2	N	-0-		137

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GIBSON		WELL #:		15	RRCID ->	207490	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	8397 - 13362
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	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2	N	-0-			140
09	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8751	2	N	4	9	4 8	140
10	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2	N	-0-			140
11	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2	N	-0-			140
12	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2	N	-0-			140
*01	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2	N	-0-			140

THOMPSON, B.W.		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	12	RRCID ->	208407	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	13960	PERF.12275 - 13814
08	8401 X	7295	-0-	-1106	-0-	7295	2	N	-0-			-0-
09	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2	N	-0-			-0-
10	8401 X	7725	-0-	-676	-0-	7725	2	N	-0-			-0-
11	8130 X	6333	-0-	-1797	-0-	6333	2	N	-0-			-0-
12	8401 X	6398	-0-	-2003	-0-	6398	2	N	-0-			-0-
*01	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	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	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2	N	-0-			-0-
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2	N	-0-			-0-
10	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2	N	-0-			-0-
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2	N	-0-			-0-
12	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2	N	-0-			-0-
*01	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	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	2728 N	1856	-0-	-872	-0-	1856	2	N	-0-			18
09	2610 N	2501	-0-	-109	-0-	2501	2	N	-0-			18
10	2728 N	2703	-0-	-25	-0-	2703	2	N	-0-			18
11	1800 N	1524	-0-	-276	-0-	1524	2	N	-0-			18
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	N	-0-			18
01	2697 N	2055	-0-	-642	-0-	2055	2	N	-0-			18

HALL, F.L.				WELL #:	17	RRCID ->	209288	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11396 - 12525
08	2976 X	814	-0-	-2162	-0-	814	2	N	-0-			93
09	2880 X	730	-0-	-2150	-0-	730	2	N	-0-			93
10	2976 X	803	-0-	-2173	-0-	803	2	N	-0-			93
11	2310 X	821	-0-	-1489	-0-	821	2	N	-0-			93
12	992 X	767	-0-	-225	-0-	767	2	N	-0-			93
01	806 X	616	-0-	-190	-0-	616	2	N	-0-			93

OAKES-TURNER		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	209306	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 8814 - 12547
*02	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2	N	-0-			67
*03	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2	N	-0-			67
*04	4050 X	3982	-0-	-68	-0-	3982	2	N	-0-			67
*05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2	N	-0-			67
*06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2	N	-0-			67
*07	4185 X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2	N	-0-			67
*08	4836 X	4112	-0-	-724	-0-	4112	2	N	-0-			67
*09	4710 X	3803	-0-	-907	-0-	3803	2	N	-0-			67
*10	4867 X	3794	-0-	-1073	-0-	3794	2	N	-0-			67
*11	4710 X	3260	-0-	-1450	-0-	3260	2	N	-0-			67
*12	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2	N	-0-			-0-
*01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626																
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		3131 X	3108	-0-	-23	-0-	3108	2			N	-0-				-0-
09		3030 X	2868	-0-	-162	-0-	2868	2			N	-0-				-0-
10		3131 X	2605	-0-	-526	-0-	2605	2			N	-0-				-0-
11		3030 X	3014	-0-	-16	-0-	3014	2			N	-0-				-0-
12		3100 X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2			N	-0-				-0-
01		3100 X	2803	-0-	-297	-0-	2803	2			N	-0-				-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680																
08		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-				15
09		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-				15
10		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-				15
11		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2029	2	1	9	N	1				16
12		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2023	2	8	9	N	7				23
*01		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	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		5549 X	2926	-0-	-2623	-0-	2926	2			N	-0-				105
09		5370 X	3759	-0-	-1611	-0-	3759	2			N	-0-				105
10		5549 X	3136	-0-	-2413	-0-	3136	2			N	-0-				105
*11		5370 X	3795	-0-	-1575	-0-	3755	2	40	9	N	36				141
*12		5549 X	3916	-0-	-1633	-0-	3916	2			N	-0-				141
01		3875 X	3242	-0-	-633	-0-	3242	2			N	-0-	141	1		-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313																
08		3751 X	3597	-0-	-154	-0-	3597	2			N	-0-				89
09		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3760	2	19	9	N	17	17	8		89
10		3751 X	3168	-0-	-583	-0-	3168	2			N	-0-				89
11		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-				89
12		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-				89
*01		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-				89

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690																
08		2232 X	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-				-0-
09		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-				-0-
10		2232 X	1884	-0-	-348	-0-	1884	2			N	-0-				-0-
11		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-				-0-
12		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-				-0-
*01		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	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		5301 X	5277	-0-	-24	-0-	5277	2			N	-0-				-0-
09		5130 X	5050	-0-	-80	-0-	5050	2			N	-0-				-0-
10		5301 X	5043	-0-	-258	-0-	5043	2			N	-0-				-0-
11		5130 X	4741	-0-	-389	-0-	4741	2			N	-0-				-0-
12		5301 X	2360	-0-	-2941	-0-	2360	2			N	-0-				-0-
01		5270 X	5185	-0-	-85	-0-	5185	2			N	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866																
08		4774 X	4481	-0-	-293	-0-	4481	2			N	-0-				-0-
09		4620 X	4289	-0-	-331	-0-	4289	2			N	-0-				-0-
10		4774 X	4378	-0-	-396	-0-	4378	2			N	-0-				-0-
11		4530 X	4228	-0-	-302	-0-	4228	2			N	-0-				-0-
12		4588 X	4317	-0-	-271	-0-	4317	2			N	-0-				-0-
01		4495 X	4264	-0-	-231	-0-	4264	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 210909		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569		
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	5115 X	5084	-0-	-31	-0-	5084 2		N	-0-	195
09	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4995 2	12 9	N	11 8	195
10	5115 X	4426	-0-	-689	-0-	4426 2		N	-0-	195
11	4950 X	4926	-0-	-24	-0-	4926 2		N	-0-	195
12	5115 X	4717	-0-	-398	-0-	4717 2		N	-0-	195
01	5115 X	3076	-0-	-2039	-0-	3076 2		N	-0-	195

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 210914		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976		
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-	-0-
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-	-0-
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-	-0-
11	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1540 2		N	-0-	-0-
12	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589 2		N	-0-	-0-
01	1612 N	1254	-0-	-358	-0-	1254 2		N	-0-	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210934		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429		
08	2883 N	2068	-0-	-815	-0-	2068 2		N	-0-	-0-
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		N	-0-	-0-
10	2728 N	1991	-0-	-737	-0-	1991 2		N	-0-	-0-
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-	-0-
12	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		N	-0-	-0-
*01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2		N	-0-	-0-

TUMLINSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211426		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590		
08	4154 X	895	-0-	-3259	-0-	895 2		N	-0-	-0-
09	4020 X	759	-0-	-3261	-0-	759 2		N	-0-	-0-
10	4154 X	1535	-0-	-2619	-0-	1535 2		N	-0-	-0-
11	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 2		N	-0-	-0-
12	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 2		N	-0-	-0-
*01	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453 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	4805 X	4692	-0-	-113	-0-	4692 2		N	-0-	13
09	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719 2		N	-0-	13
10	4805 X	4120	-0-	-685	-0-	4120 2		N	-0-	13
11	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736 2		N	-0-	13
12	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870 2		N	-0-	13
*01	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013 2		N	-0-	13

BATTLE, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 211766		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392		
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-	-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-	-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-	-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-	-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-	-0-
*01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211786		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706		
08	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895 2		N	-0-	-0-
09	6300 X	5154	-0-	-1146	-0-	5154 2		N	-0-	-0-
10	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482 2		N	-0-	-0-
11	6300 X	4840	-0-	-1460	-0-	4840 2		N	-0-	-0-
12	6510 X	4754	-0-	-1756	-0-	4754 2		N	-0-	-0-
01	6510 X	4523	-0-	-1987	-0-	4523 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 #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*03	7099 X	5984	-0-	-1115	-0-	5958 2	26 9	N	24			63
*04	5640 X	4665	-0-	-975	-0-	4665 2		N	-0-			63
*05	5828 X	5523	-0-	-305	-0-	5523 2		N	-0-			63
*06	5820 X	5109	-0-	-711	-0-	5109 2		N	-0-			63
*07	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025 2		N	-0-			63
*08	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677 2		N	-0-			63
*09	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508 2		N	-0-			63
*10	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135 2		N	-0-			63
*11	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709 2		N	-0-			63
*12	5766 X	4889	-0-	-877	-0-	4889 2		N	-0-			63
*01	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902 2		N	-0-	63 1		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

08	3565 X	3394	-0-	-171	-0-	3394 2		N	-0-			-0-
09	3450 X	3024	-0-	-426	-0-	3024 2		N	-0-			-0-
10	3565 X	3147	-0-	-418	-0-	3147 2		N	-0-			-0-
11	3450 X	2721	-0-	-729	-0-	2721 2		N	-0-			-0-
12	3565 X	2630	-0-	-935	-0-	2630 2		N	-0-			-0-
01	3379 X	2841	-0-	-538	-0-	2841 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

*02	1232 N	763	-0-	-469	-0-	763 2		N	-0-			-0-
*03	1364 N	351	-0-	-1013	-0-	351 2		N	-0-			-0-
*04	1170 N	593	-0-	-577	-0-	593 2		N	-0-			-0-
*05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
*06	330 N	69	-0-	-261	-0-	69 2		N	-0-			-0-
*07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			-0-
*08	1209 N	502	-0-	-707	-0-	502 2		N	-0-			-0-
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
*10	775 N	434	-0-	-341	-0-	434 2		N	-0-			-0-
*11	480 N	375	-0-	-105	-0-	375 2		N	-0-			-0-
*12	465 N	274	-0-	-191	-0-	274 2		N	-0-			-0-
01	434 N	144	-0-	-290	-0-	144 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	12958 X	10947	-0-	-2011	-0-	10947 2		N	-0-			-0-
09	12390 X	11103	-0-	-1287	-0-	11100 2	3 9	N	3			3
10	12803 X	11456	-0-	-1347	-0-	11456 2		N	-0-			3
11	11520 X	10753	-0-	-767	-0-	10753 2		N	-0-			3
12	11718 X	10773	-0-	-945	-0-	10773 2		N	-0-			3
01	11470 X	8852	-0-	-2618	-0-	8852 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	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2		N	-0-			67
09	4500 X	4223	-0-	-277	-0-	4223 2		N	-0-			67
10	4650 X	4635	-0-	-15	-0-	4635 2		N	-0-			67
11	4500 X	4447	-0-	-53	-0-	4447 2		N	-0-			67
12	4650 X	4544	-0-	-106	-0-	4541 2	3 9	N	3	70 1		-0-
01	4650 X	4386	-0-	-264	-0-	4386 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 8		RRCID -> 212911		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13255		PERF.10809 - 13076				
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	5208 X	4948	-0-	-260	-0-	4948 2		N	-0-			-0-
09	5040 X	4012	-0-	-1028	-0-	4012 2		N	-0-			-0-
10	5208 X	3212	-0-	-1996	-0-	3212 2		N	-0-			-0-
11	4950 X	3924	-0-	-1026	-0-	3924 2		N	-0-			-0-
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2		N	-0-			-0-
01	4960 X	4061	-0-	-899	-0-	4061 2		N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213235		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197 - 12401		
08	5022 X	4780	-0-	-242	-0-	4780 2		N	-0-			127
09	4860 X	4433	-0-	-427	-0-	4418 2	15 9	N	14	14 8		127
10	5022 X	4278	-0-	-744	-0-	4278 2		N	-0-			127
11	4830 X	3599	-0-	-1231	-0-	3599 2		N	-0-			127
12	4991 X	4286	-0-	-705	-0-	4286 2		N	-0-			127
01	4774 X	4279	-0-	-495	-0-	4279 2		N	-0-			127

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 214628		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8672 - 12642		
*02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070 2		N	-0-			121
*03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669 2		N	-0-			121
*04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 2		N	-0-			121
*05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300 2		N	-0-			121
*06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795 2		N	-0-			121
*07	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 2		N	-0-			121
*08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544 2		N	-0-			121
*09	5130 X	4743	-0-	-387	-0-	4743 2		N	-0-			121
*10	5301 X	4568	-0-	-733	-0-	4568 2		N	-0-			121
*11	5130 X	4594	-0-	-536	-0-	4594 2		N	-0-			121
*12	5301 X	4580	-0-	-721	-0-	4580 2		N	-0-			121
*01	5301 X	5054	-0-	-247	-0-	5054 2		N	-0-	121 1		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 214887		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 13475		PERF.10992 - 13344		
08	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987 2		N	-0-			173
09	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 2		N	-0-			173
10	5270 X	5235	-0-	-35	-0-	5235 2		N	-0-			173
11	5100 X	4797	-0-	-303	-0-	4797 2		N	-0-			173
12	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6218 2	7 9	N	6	161 1		18
*01	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697 2		N	-0-			18

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8443 - 13378		
08	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144 2		N	-0-			90
09	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5768 2	53 9	N	48	20 8		118
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 2		N	-0-			118
11	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2		N	-0-			118
12	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 2		N	-0-			118
*01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672 2		N	-0-			118

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 13863		PERF.11340 - 13686		
08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2		N	-0-			58
09	3000 X	2863	-0-	-137	-0-	2863 2		N	-0-			58
10	3100 X	2859	-0-	-241	-0-	2859 2		N	-0-			58
11	3000 X	2914	-0-	-86	-0-	2914 2		N	-0-			58
12	3100 X	2595	-0-	-505	-0-	2595 2		N	-0-			58
01	3100 X	2896	-0-	-204	-0-	2896 2		N	-0-			58

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	215755	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	11901 - 13735
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643 2		N	-0-		-0-
09		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 2		N	-0-		-0-
10		5425 X	4508	-0-	-917	-0-	4508 2		N	-0-		-0-
11		5250 X	4932	-0-	-318	-0-	4932 2		N	-0-		-0-
12		5425 X	4988	-0-	-437	-0-	4988 2		N	-0-		-0-
01		5425 X	4136	-0-	-1289	-0-	4136 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		3937 X	3788	-0-	-149	-0-	3788 2		N	-0-		-0-
09		3810 X	3612	-0-	-198	-0-	3612 2		N	-0-		-0-
10		3937 X	3549	-0-	-388	-0-	3549 2		N	-0-		-0-
11		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2		N	-0-		-0-
12		3937 X	3240	-0-	-697	-0-	3240 2		N	-0-		-0-
*01		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2		N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	215759	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11365 - 13803
08		6572 X	6376	-0-	-196	-0-	6376 2		N	-0-		-0-
09		6360 X	6120	-0-	-240	-0-	6120 2		N	-0-		-0-
10		6572 X	6285	-0-	-287	-0-	6285 2		N	-0-		-0-
11		6300 X	5337	-0-	-963	-0-	5337 2		N	-0-		-0-
12		6510 X	6322	-0-	-188	-0-	6322 2		N	-0-		-0-
01		6386 X	6026	-0-	-360	-0-	6026 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		1767 N	1504	-0-	-263	-0-	1504 2		N	-0-		70
09		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-		70
10		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-		70
11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-		70
12		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-		70
*01		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-		70

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	216530	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	8218 - 13314
08		7316 X	7181	-0-	-135	-0-	7172 2	9 9	N	8		52
09		7080 X	6660	-0-	-420	-0-	6660 2		N	-0-		52
10		7316 X	6739	-0-	-577	-0-	6703 2	36 9	N	33		85
11		7080 X	6313	-0-	-767	-0-	6313 2		N	-0-		85
12		7192 X	6396	-0-	-796	-0-	6396 2		N	-0-		85
01		7192 X	6356	-0-	-836	-0-	6356 2		N	-0-		85

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	216750	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	13682	PERF.	11202 - 13424
08		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2		N	-0-		25
09		3660 X	3433	-0-	-227	-0-	3433 2		N	-0-		25
10		3782 X	2501	-0-	-1281	-0-	2501 2		N	-0-		25
11		3660 X	1886	-0-	-1774	-0-	1886 2		N	-0-		25
12		3782 X	1146	-0-	-2636	-0-	1146 2		N	-0-		25
*01		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931 2		N	-0-		25

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	216932	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	11848 - 13658
08		9734 X	8827	-0-	-907	-0-	8827 2		N	-0-		-0-
09		9420 X	8276	-0-	-1144	-0-	8276 2		N	-0-		-0-
10		9703 X	7926	-0-	-1777	-0-	7926 2		N	-0-		-0-
11		9060 X	6839	-0-	-2221	-0-	6839 2		N	-0-		-0-
12		9083 X	7451	-0-	-1632	-0-	7451 2		N	-0-		-0-
01		8835 X	7143	-0-	-1692	-0-	7143 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 9		RRCID -> 217402		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14012 X	2009	-0-	-12003	-0-	2009	2	N	-0-	-0-	
09	13560 X	7526	-0-	-6034	-0-	7526	2	N	-0-	-0-	
10	13671 X	7922	-0-	-5749	-0-	7922	2	N	-0-	-0-	
11	9750 X	5554	-0-	-4196	-0-	5554	2	N	-0-	-0-	
12	7781 X	4168	-0-	-3613	-0-	4168	2	N	-0-	-0-	
*01	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	13824	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	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2	N	-0-	-0-	
09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2	N	-0-	-0-	
10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2	N	-0-	-0-	
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2	N	-0-	-0-	
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2	N	-0-	-0-	
*01	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2	N	-0-	-0-	

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 217881		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751			
08	1984 N	1843	-0-	-141	-0-	1843	2	N	-0-	82	
09	2040 N	1949	-0-	-91	-0-	1949	2	N	-0-	82	
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-	82	
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-	82	
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-	82	
01	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	2059	2	N	-0-	82	

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 217990		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592			
08	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3813 X	3172	-0-	-641	-0-	3172	2	N	-0-	-0-	
09	3690 X	3158	-0-	-532	-0-	3158	2	N	-0-	-0-	
10	3813 X	2927	-0-	-886	-0-	2927	2	N	-0-	-0-	
11	3690 X	2072	-0-	-1618	-0-	2072	2	N	-0-	-0-	
12	3596 X	376	-0-	-3220	-0-	376	2	N	-0-	-0-	
01	3255 X	491	-0-	-2764	-0-	491	2	N	-0-	-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 218106		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009			
*02	8316 X	7371	-0-	-945	-0-	7371	2	N	-0-	-0-	
*03	9114 X	8055	-0-	-1059	-0-	8055	2	N	-0-	-0-	
*04	8820 X	7759	-0-	-1061	-0-	7759	2	N	-0-	-0-	
*05	8897 X	8018	-0-	-879	-0-	8018	2	N	-0-	-0-	
*06	8550 X	7762	-0-	-788	-0-	7762	2	N	-0-	-0-	
*07	8153 X	7925	-0-	-228	-0-	7925	2	N	-0-	-0-	
*08	7998 X	6883	-0-	-1115	-0-	6883	2	N	-0-	-0-	
*09	7740 X	6825	-0-	-915	-0-	6825	2	N	-0-	-0-	
*10	7998 X	7040	-0-	-958	-0-	7040	2	N	-0-	-0-	
*11	7740 X	6573	-0-	-1167	-0-	6573	2	N	-0-	-0-	
*12	7936 X	6647	-0-	-1289	-0-	6647	2	N	-0-	-0-	
01	7068 X	6537	-0-	-531	-0-	6537	2	N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	218264	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	11717 - 14158	
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		4867 X	4664	-0-	-203	-0-	4664	2		N	-0-		17
09		4710 X	4505	-0-	-205	-0-	4505	2		N	-0-		17
10		4867 X	4645	-0-	-222	-0-	4645	2		N	-0-		17
11		4680 X	4491	-0-	-189	-0-	4491	2		N	-0-		17
12		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2		N	-0-		17
*01		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2		N	-0-		17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	218265	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	13634	PERF.	11127 - 13531	
08		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-		43
09		1980 N	1601	-0-	-379	-0-	1601	2		N	-0-		43
10		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-		43
11		2370 N	1541	-0-	-829	-0-	1541	2		N	-0-		43
12		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-		43
01		2449 N	1957	-0-	-492	-0-	1957	2		N	-0-		43

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12	RRCID ->	218269	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	14009	PERF.	12117 - 13858	
08		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2		N	-0-		57
09		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2		N	-0-		57
10		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2		N	-0-		57
11		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2		N	-0-		57
12		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2		N	-0-		57
01		5890 X	5117	-0-	-773	-0-	5117	2		N	-0-		57

KELLOGG CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	218289	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8272 - 13666	
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-		-0-
09		3000 N	4300	-0-	1300	1300	4299	2	1 9	N	1	8	-0-
10		3100 N	5424	-0-	2324	3624	5424	2		N	-0-		-0-
11		3000 N	5194	-0-	2194	5818	5194	2		N	-0-		-0-
12		10578 X	4760	-0-	-5818	-0-	4760	2		N	-0-		-0-
*01		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	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		2821 X	1987	-0-	-834	-0-	1987	2		N	-0-		30
09		2730 X	1903	-0-	-827	-0-	1903	2		N	-0-		30
10		2821 X	1953	-0-	-868	-0-	1953	2		N	-0-		30
11		2730 X	1868	-0-	-862	-0-	1868	2		N	-0-		30
12		2821 X	1966	-0-	-855	-0-	1966	2		N	-0-		30
01		1984 X	1951	-0-	-33	-0-	1951	2		N	-0-		30

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	219547	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	8652 - 13570	
08		775 X	627	-0-	-148	-0-	627	2		N	-0-		-0-
09		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4722	2	1 9	N	1	8	-0-
10		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-		-0-
11		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		N	-0-		-0-
12		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-		-0-
*01		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	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		6355 X	5155	-0-	-1200	-0-	5155	2		N	-0-		42
09		6150 X	4522	-0-	-1628	-0-	4522	2		N	-0-		42
10		6355 X	4804	-0-	-1551	-0-	4804	2		N	-0-		42
11		5340 X	5200	-0-	-140	-0-	5200	2		N	-0-		42
12		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2		N	-0-		42
*01		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2		N	-0-		42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-				-0-
09		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-				-0-
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-				-0-
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-				-0-
12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-				-0-
*01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	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		3131 X	3007	-0-	-124	-0-	3007	2			N	-0-				103
09		3030 X	1654	-0-	-1376	-0-	1654	2			N	-0-				103
10		3131 X	375	-0-	-2756	-0-	375	2			N	-0-				103
11		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-				103
12		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-				103
*01		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-				103

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759																
08		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-				145
09		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-				145
10		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-				145
11		5310 X	4983	-0-	-327	-0-	4983	2			N	-0-				145
12		5487 X	5135	-0-	-352	-0-	5135	2			N	-0-				145
01		5487 X	4404	-0-	-1083	-0-	4404	2			N	-0-				145

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178																
08		5828 X	1996	-0-	-3832	-0-	1996	2			N	-0-				-0-
09		5640 X	2786	-0-	-2854	-0-	2786	2			N	-0-				-0-
10		5828 X	2688	-0-	-3140	-0-	2688	2			N	-0-				-0-
11		5400 X	2479	-0-	-2921	-0-	2479	2			N	-0-				-0-
12		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-				-0-
*01		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-				-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684																
08		8122 X	4502	-0-	-3620	-0-	4502	2			N	-0-				-0-
09		7860 X	7663	-0-	-197	-0-	7663	2			N	-0-				-0-
10		8122 X	5972	-0-	-2150	-0-	5972	2			N	-0-				-0-
11		7860 X	4805	-0-	-3055	-0-	4805	2			N	-0-				-0-
12		8122 X	4381	-0-	-3741	-0-	4381	2			N	-0-				-0-
01		7905 X	4439	-0-	-3466	-0-	4439	2			N	-0-				-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742																
08		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4870	2	17	9	N	15				164
09		4710 X	4481	-0-	-229	-0-	4453	2	28	9	N	25	166	1		23
10		4867 X	3901	-0-	-966	-0-	3901	2			N	-0-				23
11		4710 X	4533	-0-	-177	-0-	4533	2			N	-0-				23
12		4867 X	4224	-0-	-643	-0-	4205	2	19	9	N	17				40
01		4867 X	4314	-0-	-553	-0-	4314	2			N	-0-				40

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720																
08		4929 X	4492	-0-	-437	-0-	4492	2			N	-0-				69
09		4770 X	4421	-0-	-349	-0-	4421	2			N	-0-				69
10		4929 X	4458	-0-	-471	-0-	4458	2			N	-0-				69
11		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-				69
12		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-				69
*01		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-				69

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 221707		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11492 - 13834		
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	4371 X	3723	-0-	-648	-0-	3723 2		N	-0-			53
09	4230 X	3923	-0-	-307	-0-	3923 2		N	-0-			53
10	4371 X	3796	-0-	-575	-0-	3796 2		N	-0-			53
11	4080 X	3702	-0-	-378	-0-	3702 2		N	-0-			53
12	4216 X	3235	-0-	-981	-0-	3235 2		N	-0-			53
01	4061 X	3375	-0-	-686	-0-	3375 2		N	-0-			53

LOFTIN CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221712		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13480		PERF.10554 - 11898		
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
09	2490 N	2352	-0-	-138	-0-	2352 2		N	-0-			-0-
10	2573 N	2175	-0-	-398	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
11	2490 N	1843	-0-	-647	-0-	1843 2		N	-0-			-0-
12	2418 N	2344	-0-	-74	-0-	2344 2		N	-0-			-0-
*01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 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	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
*01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 222681		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.11152 - 12270		
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		N	-0-			47
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2		N	-0-			47
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-			47
11	2850 X	2481	-0-	-369	-0-	2481 2		N	-0-			47
12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2		N	-0-			47
01	2945 X	2645	-0-	-300	-0-	2645 2		N	-0-			47

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 222986		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8454 - 13674		
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-			173
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-			173
10	2139 N	2060	-0-	-79	-0-	2060 2		N	-0-			173
11	2100 N	1919	-0-	-181	-0-	1919 2		N	-0-			173
12	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	2123 2		N	-0-			173
01	2046 N	2024	-0-	-22	-0-	2024 2		N	-0-			173

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223245		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 13637		PERF.10938 - 13458		
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
*01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 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	2232 N	2025	-0-	-207	-0-	2025 2		N	-0-			35
09	2190 N	1748	-0-	-442	-0-	1748 2		N	-0-			35
10	2108 N	1836	-0-	-272	-0-	1836 2		N	-0-			35
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-			35
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-			35
*01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-			35

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294												
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		341 N	138	-0-	-203	-0-	138 2			N	-0-	-0-
09		210 N	116	-0-	-94	-0-	116 2			N	-0-	-0-
10		186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2			N	-0-	-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2			N	-0-	-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2			N	-0-	-0-
*01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 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		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2			N	-0-	60
09		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2			N	-0-	60
10		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2			N	-0-	60
11		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2			N	-0-	60
12		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2			N	-0-	60
*01		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2			N	-0-	60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522												
08		9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9162 2			N	-0-	47
09		8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8874 2	2 9		N	2	47
10		11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	11382 2			N	2 8	47
11		12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	12964 2			N	-0-	47
12		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814 2			N	-0-	47
*01		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11470 2			N	-0-	47

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611												
08		14167 X	2947	-0-	-11220	-0-	2947 2			N	-0-	160
09		13710 X	2953	-0-	-10757	-0-	2953 2			N	-0-	160
10		14167 X	3003	-0-	-11164	-0-	3003 2			N	-0-	160
11		8820 X	5750	-0-	-3070	-0-	5750 2			N	-0-	160
12		3038 X	2245	-0-	-793	-0-	2245 2			N	-0-	160
*01		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 2			N	-0-	160

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598												
08		6510 X	6221	-0-	-289	-0-	6221 2			N	-0-	-0-
09		6330 X	5923	-0-	-407	-0-	5923 2			N	-0-	-0-
10		6541 X	6224	-0-	-317	-0-	6224 2			N	-0-	-0-
11		6330 X	4885	-0-	-1445	-0-	4885 2			N	-0-	-0-
12		6541 X	4648	-0-	-1893	-0-	4648 2			N	-0-	-0-
01		6231 X	6081	-0-	-150	-0-	6081 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		4402 X	4375	-0-	-27	-0-	4375 2			N	-0-	126
09		4260 X	4144	-0-	-116	-0-	4143 2	1 9		N	1	127
10		4402 X	4367	-0-	-35	-0-	4367 2			N	-0-	127
11		4260 X	3999	-0-	-261	-0-	3999 2			N	-0-	127
12		4402 X	3439	-0-	-963	-0-	3439 2			N	-0-	127
01		4371 X	3144	-0-	-1227	-0-	3144 2			N	-0-	127

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497												
08		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606 2			N	-0-	-0-
09		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6846 2			N	-0-	-0-
10		6107 X	6071	-0-	-36	-0-	6071 2			N	-0-	-0-
11		5910 X	4616	-0-	-1294	-0-	4616 2			N	-0-	-0-
12		6107 X	4021	-0-	-2086	-0-	4021 2			N	-0-	-0-
01		6107 X	3177	-0-	-2930	-0-	3177 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. SAND BRANCH 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	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705		PERF.11032 - 12118		
08	2480 N	2230	-0-	-250	-0-	2230 2	N	-0-		-0-
09	2400 N	2171	-0-	-229	-0-	2171 2	N	-0-		-0-
10	2480 N	2456	-0-	-24	-0-	2456 2	N	-0-		-0-
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2	N	-0-		-0-
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2	N	-0-		-0-
01	2449 N	2191	-0-	-258	-0-	2191 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	8897 X	8881	-0-	-16	-0-	8881 2	N	-0-		70
09	8610 X	8527	-0-	-83	-0-	8527 2	N	-0-		70
10	8897 X	8792	-0-	-105	-0-	8792 2	N	-0-		70
11	8610 X	8159	-0-	-451	-0-	8159 2	N	-0-		70
12	8866 X	8579	-0-	-287	-0-	8579 2	N	-0-		70
01	8866 X	8595	-0-	-271	-0-	8595 2	N	-0-		70

FOLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF.12595 - 14448
08	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326 2	N	-0-		-0-
09	4920 X	3895	-0-	-1025	-0-	3895 2	N	-0-		-0-
10	5022 X	3246	-0-	-1776	-0-	3246 2	N	-0-		-0-
11	4920 X	3728	-0-	-1192	-0-	3728 2	N	-0-		-0-
12	5084 X	3655	-0-	-1429	-0-	3655 2	N	-0-		-0-
01	5084 X	3312	-0-	-1772	-0-	3312 2	N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228150		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8635 - 12542
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2	N	-0-		130
09	2310 N	2182	-0-	-128	-0-	2182 2	N	-0-		130
10	2356 N	2225	-0-	-131	-0-	2225 2	N	-0-		130
11	2280 N	2273	-0-	-7	-0-	2273 2	N	-0-		130
12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2	N	-0-		130
*01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2	N	-0-		130

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 228165		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 15600		PERF.14250 - 15152
08	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2	N	-0-		-0-
09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2	N	-0-		-0-
10	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2	N	-0-		-0-
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	-0-		-0-
12	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2	N	-0-		-0-
*01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228217		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310		PERF. 8956 - 12590
08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001 2	N	-0-		85
09	4800 X	1867	-0-	-2933	-0-	1867 2	N	-0-		85
10	4960 X	4138	-0-	-822	-0-	4138 2	N	-0-		85
11	4800 X	3498	-0-	-1302	-0-	3498 2	N	-0-		85
12	4960 X	1848	-0-	-3112	-0-	1848 2	N	-0-		85
01	4960 X	3121	-0-	-1839	-0-	3121 2	N	-0-		85

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490		PERF. 8754 - 14137
08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2	N	-0-		199
09	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2	N	-0-		199
10	2728 N	2365	-0-	-363	-0-	2365 2	N	-0-		199
11	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2	N	-0-		199
12	2728 N	2727	-0-	-1	-0-	2727 2	N	-0-		199
*01	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2842 2	N	6 9 5		204

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828															
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		4929 X	3878	-0-	-1051	-0-	3878	2			N	-0-			99
09		4620 X	3349	-0-	-1271	-0-	3335	2	14	9	N	13	13	8	99
10		4774 X	4220	-0-	-554	-0-	4220	2			N	-0-			99
11		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-			99
12		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-			99
*01		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4749	2	11	9	N	10			109

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421															
08		11005 X	9555	-0-	-1450	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
09		10650 X	8939	-0-	-1711	-0-	8939	2			N	-0-			-0-
10		11005 X	8519	-0-	-2486	-0-	8519	2			N	-0-			-0-
11		10380 X	7050	-0-	-3330	-0-	7050	2			N	-0-			-0-
12		9548 X	6988	-0-	-2560	-0-	6988	2			N	-0-			-0-
01		9548 X	7383	-0-	-2165	-0-	7383	2			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657															
08		6107 X	5667	-0-	-440	-0-	5667	2			N	-0-			49
09		5910 X	5450	-0-	-460	-0-	5450	2			N	-0-			49
10		6107 X	5423	-0-	-684	-0-	5423	2			N	-0-			49
11		5640 X	5318	-0-	-322	-0-	5318	2			N	-0-			49
12		5735 X	5411	-0-	-324	-0-	5411	2			N	-0-			49
01		5673 X	5272	-0-	-401	-0-	5272	2			N	-0-			49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511															
*02		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-			-0-
*03		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
*04		3000 N	4931	-0-	1931	1931	4931	2			N	-0-			-0-
*05		6412 X	4481	-0-	-1931	-0-	4481	2			N	-0-			-0-
*06		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-			-0-
*07		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-			-0-
*08		4464 X	1816	-0-	-2648	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
*09		4320 X	1820	-0-	-2500	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
*10		4464 X	2422	-0-	-2042	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
*11		4110 X	2066	-0-	-2044	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
*12		4247 X	1911	-0-	-2336	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
01		2418 X	1001	-0-	-1417	-0-	1001	2			N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212															
08		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-			104
09		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-			104
10		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8688	2	36	9	N	33			137
11		7740 X	7533	-0-	-207	-0-	7533	2			N	-0-			137
12		7998 X	7911	-0-	-87	-0-	7911	2			N	-0-			137
*01		8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-			137

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754															
08		9703 X	9298	-0-	-405	-0-	9296	2	2	9	N	2			42
09		9390 X	8988	-0-	-402	-0-	8988	2			N	-0-			42
10		9703 X	9187	-0-	-516	-0-	9185	2	2	9	N	2			44
11		9390 X	8582	-0-	-808	-0-	8582	2			N	-0-			44
12		9300 X	8205	-0-	-1095	-0-	8205	2			N	-0-			44
01		9300 X	9047	-0-	-253	-0-	9047	2			N	-0-			44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
08		9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9860	2	61	9	N	55	92
09		9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9103	2	18	9	N	16	108
10		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-	13
11		7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-	13
12		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-	13
*01		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-	13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316													
08		4526 X	4185	-0-	-341	-0-	4185	2			N	-0-	132
09		4380 X	3050	-0-	-1330	-0-	3033	2	17	9	N	15	132
10		4526 X	2006	-0-	-2520	-0-	2006	2			N	-0-	132
11		4380 X	2966	-0-	-1414	-0-	2966	2			N	-0-	132
12		4185 X	4046	-0-	-139	-0-	4046	2			N	-0-	132
*01		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-	132

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF. 11332 - 13808													
08		6479 X	6448	-0-	-31	-0-	6448	2			N	-0-	-0-
09		6270 X	6080	-0-	-190	-0-	6080	2			N	-0-	-0-
10		6448 X	6207	-0-	-241	-0-	6207	2			N	-0-	-0-
11		6240 X	5905	-0-	-335	-0-	5905	2			N	-0-	-0-
12		6448 X	6091	-0-	-357	-0-	6091	2			N	-0-	-0-
01		6448 X	5996	-0-	-452	-0-	5996	2			N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10973 - 13385													
08		5456 X	5435	-0-	-21	-0-	5435	2			N	-0-	54
09		5280 X	5114	-0-	-166	-0-	5110	2	4	9	N	4	54
10		5456 X	4457	-0-	-999	-0-	4457	2			N	-0-	54
11		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-	54
12		5425 X	4737	-0-	-688	-0-	4737	2			N	-0-	54
01		5425 X	4968	-0-	-457	-0-	4968	2			N	-0-	54

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523													
*02		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-	150
*03		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-	150
*04		3750 X	2829	-0-	-921	-0-	2829	2			N	-0-	150
*05		3875 X	3718	-0-	-157	-0-	3718	2			N	-0-	150
*06		3750 X	3474	-0-	-276	-0-	3474	2			N	-0-	150
*07		3875 X	2618	-0-	-1257	-0-	2618	2			N	-0-	150
*08		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-	150
*09		3510 X	2307	-0-	-1203	-0-	2307	2			N	-0-	150
*10		3627 X	2831	-0-	-796	-0-	2831	2			N	-0-	150
*11		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-	150
*12		3627 X	3275	-0-	-352	-0-	3275	2			N	-0-	-0-
01		3627 X	2263	-0-	-1364	-0-	2263	2			N	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570													
08		3472 X	3186	-0-	-286	-0-	3186	2			N	-0-	95
09		3330 X	402	-0-	-2928	-0-	402	2			N	-0-	95
10		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-	95
11		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7919	2	22	9	N	20	115
12		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-	115
*01		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-	115

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607												
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		9703 X	6660	-0-	-3043	-0-	6660 2	N	-0-			-0-
09		9390 X	5946	-0-	-3444	-0-	5946 2	N	-0-			-0-
10		9703 X	5796	-0-	-3907	-0-	5796 2	N	-0-			-0-
11		9390 X	2670	-0-	-6720	-0-	2670 2	N	-0-			-0-
12		8711 X	2430	-0-	-6281	-0-	2430 2	N	-0-			-0-
01		6665 X	3807	-0-	-2858	-0-	3807 2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074												
08		7812 X	6794	-0-	-1018	-0-	6794 2	N	-0-			95
09		7560 X	3855	-0-	-3705	-0-	3855 2	N	-0-			95
10		7936 X	7154	-0-	-782	-0-	7154 2	N	-0-			95
11		7680 X	3327	-0-	-4353	-0-	3327 2	N	-0-			95
12		7936 X	6737	-0-	-1199	-0-	6737 2	N	-0-			95
*01		11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	11586 2	N	-0-			95

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902												
08		2387 N	1604	-0-	-783	-0-	1604 2	N	-0-			10
09		2310 N	1566	-0-	-744	-0-	1566 2	N	-0-			10
10		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2	N	-0-			10
11		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2	N	-0-			10
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2	N	-0-			10
*01		3100 N	3372	-0-	272	272	3372 2	N	-0-			10

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712												
08		12059 X	11552	-0-	-507	-0-	11552 2	N	-0-			40
09		11670 X	11058	-0-	-612	-0-	11058 2	N	-0-			40
10		12059 X	11256	-0-	-803	-0-	11256 2	N	-0-			40
11		11670 X	10831	-0-	-839	-0-	10831 2	N	-0-			40
12		11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	11711 2	N	-0-			40
*01		11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11774 2	N	-0-			40

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811												
08		6355 X	6012	-0-	-343	-0-	5991 2	N	19			82
09		6150 X	5800	-0-	-350	-0-	5800 2	N	-0-			82
10		6355 X	6052	-0-	-303	-0-	6052 2	N	-0-			82
11		5820 X	5658	-0-	-162	-0-	5658 2	N	-0-			82
12		6014 X	5688	-0-	-326	-0-	5688 2	N	-0-			82
01		6045 X	5659	-0-	-386	-0-	5659 2	N	-0-			82

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196												
08		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2	N	-0-			32
09		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2	N	-0-			32
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2	N	-0-			32
11		2340 N	1521	-0-	-819	-0-	1521 2	N	-0-			32
12		2418 N	1136	-0-	-1282	-0-	1136 2	N	-0-			32
01		1984 N	615	-0-	-1369	-0-	615 2	N	-0-			32

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079												
08		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2	N	-0-			38
09		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2	N	-0-			38
10		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2	N	-0-			38
11		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2	N	-0-			38
12		3100 N	3157	-0-	57	57	3157 2	N	-0-			38
*01		3100 N	3583	-0-	483	540	3583 2	N	-0-			38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	13466 2			N	-0-	182
09		11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	11960 2			N	-0-	182
10		11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	11509 2			N	-0-	182
11		10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	10870 2	6 9		N	5	187
12		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10881 2			N	-0-	187
*01		10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10767 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		7223 X	4426	-0-	-2797	-0-	4426 2			N	-0-	44
09		6990 X	4097	-0-	-2893	-0-	4079 2	18 9		N	16	60
10		7223 X	3582	-0-	-3641	-0-	3582 2			N	-0-	60
11		5100 X	3618	-0-	-1482	-0-	3618 2			N	-0-	60
12		4557 X	3801	-0-	-756	-0-	3801 2			N	-0-	60
*01		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	9006 2			N	-0-	60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256												
08		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794 2			N	-0-	162
09		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 2			N	-0-	162
10		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793 2			N	-0-	162
11		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2			N	-0-	162
12		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 2			N	-0-	162
*01		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 2			N	-0-	162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568												
08		2697 N	2371	-0-	-326	-0-	2371 2			N	-0-	54
09		2520 N	2322	-0-	-198	-0-	2253 2	69 9		N	63	117
10		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2			N	-0-	117
11		2280 N	1997	-0-	-283	-0-	1997 2			N	-0-	117
12		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2			N	-0-	117
01		2511 N	2462	-0-	-49	-0-	2462 2			N	-0-	117

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462												
08		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374 2			N	-0-	129
09		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2			N	-0-	129
10		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797 2			N	-0-	129
11		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 2			N	-0-	129
12		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2			N	-0-	129
*01		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 2			N	-0-	129

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043												
08		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 2			N	-0-	55
09		4740 X	3330	-0-	-1410	-0-	3330 2			N	-0-	55
10		4898 X	2561	-0-	-2337	-0-	2561 2			N	-0-	55
11		4740 X	3176	-0-	-1564	-0-	3176 2			N	-0-	55
12		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000 2			N	-0-	55
01		4898 X	4415	-0-	-483	-0-	4415 2			N	-0-	55

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772												
08		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907 2			N	-0-	-0-
09		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 2			N	-0-	-0-
10		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680 2			N	-0-	-0-
11		4170 X	4041	-0-	-129	-0-	4041 2			N	-0-	-0-
12		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2			N	-0-	-0-
01		4309 X	4033	-0-	-276	-0-	4033 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 #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	-0-	9914	2		N	-0-			87
09		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	-0-	9273	2		N	-0-			87
10		10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	-0-	10028	2		N	-0-			87
11		9450 X	9438	-0-	-12	-0-	-0-	9438	2		N	-0-			87
12		9765 X	7815	-0-	-1950	-0-	-0-	7809	2	6	9	N	5		92
01		9765 X	7699	-0-	-2066	-0-	-0-	7699	2		N	-0-			92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674															
08		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-			170
09		3180 X	3154	-0-	-26	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			170
10		3286 X	3072	-0-	-214	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			170
11		3210 X	2572	-0-	-638	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			170
12		3317 X	2877	-0-	-440	-0-	-0-	2877	2		N	-0-			170
*01		3317 X	1660	-0-	-1657	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			170

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642															
08		1860 X	1811	-0-	-49	-0-	-0-	1809	2	2	9	N	2		50
09		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			50
10		1860 X	1855	-0-	-5	-0-	-0-	1820	2	35	9	N	32		82
11		1800 X	1684	-0-	-116	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			82
12		1860 N	1698	-0-	-162	-0-	-0-	1678	2	20	9	N	18		100
01		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			100

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925															
08		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			44
09		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	-0-	4130	2		N	-0-			44
10		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	-0-	9003	2		N	-0-			44
11		9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	-0-	9681	2		N	-0-			44
12		9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	-0-	9996	2		N	-0-			44
*01		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	-0-	9500	2		N	-0-			44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781															
08		5053 X	4646	-0-	-407	-0-	-0-	4646	2		N	-0-			62
09		4890 X	4189	-0-	-701	-0-	-0-	4189	2		N	-0-			62
10		5053 X	4790	-0-	-263	-0-	-0-	4790	2		N	-0-			62
11		4500 X	4377	-0-	-123	-0-	-0-	4377	2		N	-0-			62
12		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	-0-	4751	2		N	-0-			62
01		4805 X	4348	-0-	-457	-0-	-0-	4348	2		N	-0-			62

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381															
08		8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	-0-	8379	2		N	-0-			120
09		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	-0-	7877	2		N	-0-			120
10		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	-0-	7817	2		N	-0-			120
11		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	-0-	7392	2		N	-0-			120
12		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	-0-	7104	2		N	-0-			120
*01		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	-0-	6851	2		N	-0-			120

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652															
08		9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	-0-	9297	2		N	-0-			19
09		8730 X	2513	-0-	-6217	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			19
10		9021 X	5090	-0-	-3931	-0-	-0-	5090	2		N	-0-			19
11		8730 X	3763	-0-	-4967	-0-	-0-	3763	2		N	-0-			19
12		9021 X	1748	-0-	-7273	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			19
01		9021 X	1912	-0-	-7109	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232370		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 8518 - 13355	
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	CODE	
08	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2				32
09	3960 X	3956	-0-	-4	-0-	3945	2	11	9	10	32
10	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2				32
11	3960 X	3388	-0-	-572	-0-	3388	2				32
12	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2				32
*01	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2				32

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233036		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8659 - 12582	
08	3937 X	858	-0-	-3079	-0-	858	2				168
09	3810 X	3147	-0-	-663	-0-	3147	2				168
10	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2				168
11	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2				168
12	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2				168
*01	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2				168

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233250		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8388 - 13546	
08	7161 X	3230	-0-	-3931	-0-	3230	2				164
09	6930 X	4447	-0-	-2483	-0-	4447	2				164
10	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2				164
11	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2				164
12	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2				164
*01	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2				164

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233325		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8616 - 13030	
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2				20
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2				20
10	1054 N	944	-0-	-110	-0-	944	2				20
11	1020 N	359	-0-	-661	-0-	359	2				20
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2				20
01	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2				20

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 233525		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF.10904 - 13183	
08	4464 X	4302	-0-	-162	-0-	4302	2				-0-
09	4320 X	4119	-0-	-201	-0-	4119	2				-0-
10	4433 X	4147	-0-	-286	-0-	4147	2				-0-
11	4230 X	4039	-0-	-191	-0-	4039	2				-0-
12	4340 X	4151	-0-	-189	-0-	4151	2				-0-
01	4309 X	3913	-0-	-396	-0-	3913	2				-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233536		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8504 - 12828	
08	4805 X	3060	-0-	-1745	-0-	3060	2				172
09	4650 X	4344	-0-	-306	-0-	4344	2				172
10	4805 X	4636	-0-	-169	-0-	4636	2				172
11	4290 X	4265	-0-	-25	-0-	4265	2				172
12	4495 X	3350	-0-	-1145	-0-	3350	2				172
01	4650 X	2823	-0-	-1827	-0-	2823	2				172

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 13388	
08	11129 X	9475	-0-	-1654	-0-	9475	2				135
09	10770 X	10340	-0-	-430	-0-	10340	2				135
10	11098 X	9507	-0-	-1591	-0-	9507	2				135
11	10530 X	9448	-0-	-1082	-0-	9448	2				135
12	10695 X	9530	-0-	-1165	-0-	9530	2				135
01	10695 X	10064	-0-	-631	-0-	10064	2				135

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 #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860												
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		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2		N	-0-	21
09		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2		N	-0-	21
10		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7397	2	30 9	N	27	-0-
11		10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2		N	-0-	-0-
12		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-	-0-
01		2821 X	2539	-0-	-282	-0-	2539	2		N	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245												
08		1984 N	1717	-0-	-267	-0-	1717	2		N	-0-	18
09		1650 N	1581	-0-	-69	-0-	1581	2		N	-0-	18
10		1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2		N	-0-	18
11		1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1576	2		N	-0-	18
12		1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2		N	-0-	18
01		1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2		N	-0-	18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965												
08		6665 X	6584	-0-	-81	-0-	6584	2		N	-0-	104
09		6450 X	5844	-0-	-606	-0-	5844	2		N	-0-	104
10		6665 X	5938	-0-	-727	-0-	5938	2		N	-0-	104
11		6450 X	5533	-0-	-917	-0-	5533	2		N	-0-	104
12		6665 X	5654	-0-	-1011	-0-	5654	2		N	-0-	104
01		6572 X	5817	-0-	-755	-0-	5817	2		N	-0-	104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773												
08		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2		N	-0-	-0-
09		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2		N	-0-	-0-
10		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2		N	-0-	-0-
11		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2		N	-0-	-0-
12		7223 X	6847	-0-	-376	-0-	6847	2		N	-0-	-0-
01		7223 X	6320	-0-	-903	-0-	6320	2		N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785												
08		8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2		N	-0-	-0-
09		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2		N	-0-	-0-
10		7750 X	7700	-0-	-50	-0-	7700	2		N	-0-	-0-
11		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2		N	-0-	-0-
12		7750 X	7381	-0-	-369	-0-	7381	2		N	-0-	-0-
01		7750 X	7244	-0-	-506	-0-	7244	2		N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983												
08		8587 X	8487	-0-	-100	-0-	8487	2		N	-0-	12
09		8310 X	6563	-0-	-1747	-0-	6563	2		N	-0-	12
10		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2		N	-0-	12
11		8220 X	7998	-0-	-222	-0-	7998	2		N	-0-	12
12		8494 X	8471	-0-	-23	-0-	8471	2		N	-0-	12
01		8587 X	8580	-0-	-7	-0-	8580	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		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-	119
09		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-	119
10		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-	119
11		2220 N	2056	-0-	-164	-0-	2056	2		N	-0-	119
12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-	119
01		2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2177	2		N	-0-	119

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 #:		17	RRCID ->	235733	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13055	PERF.11500	-	12867
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		5146 X	4881	-0-	-265	-0-	4881 2		N	-0-			94
09		4980 X	4363	-0-	-617	-0-	4312 2	51 9	N	46			140
10		5146 X	4961	-0-	-185	-0-	4961 2		N	-0-	140 1		-0-
11		4980 X	3760	-0-	-1220	-0-	3760 2		N	-0-			-0-
12		4898 X	4748	-0-	-150	-0-	4748 2		N	-0-			-0-
01		4991 X	4411	-0-	-580	-0-	4411 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	235735	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11498	-	12914
08		6975 X	6642	-0-	-333	-0-	6642 2		N	-0-			-0-
09		6750 X	6349	-0-	-401	-0-	6349 2		N	-0-			-0-
10		6944 X	6517	-0-	-427	-0-	6517 2		N	-0-			-0-
11		6510 X	5809	-0-	-701	-0-	5809 2		N	-0-			-0-
12		6665 X	5972	-0-	-693	-0-	5972 2		N	-0-			-0-
*01		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6967 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	235736	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14130	PERF.11434	-	13998
08		8029 X	7648	-0-	-381	-0-	7648 2		N	-0-			-0-
09		7770 X	7479	-0-	-291	-0-	7479 2		N	-0-			-0-
10		8029 X	7559	-0-	-470	-0-	7559 2		N	-0-			-0-
11		7590 X	7194	-0-	-396	-0-	7194 2		N	-0-			-0-
12		7719 X	7184	-0-	-535	-0-	7184 2		N	-0-			-0-
01		7719 X	7193	-0-	-526	-0-	7193 2		N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	235760	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11198	-	12536
08		4557 X	4355	-0-	-202	-0-	4355 2		N	-0-			43
09		4410 X	3983	-0-	-427	-0-	3983 2		N	-0-			43
10		4557 X	4125	-0-	-432	-0-	4125 2		N	-0-			43
11		4350 X	4074	-0-	-276	-0-	4074 2		N	-0-			43
12		4371 X	4178	-0-	-193	-0-	4178 2		N	-0-			43
01		4340 X	4198	-0-	-142	-0-	4198 2		N	-0-			43

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	240329	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13161	PERF.11524	-	12939
08		5611 X	5101	-0-	-510	-0-	5101 2		N	-0-			37
09		5430 X	5061	-0-	-369	-0-	5061 2		N	-0-			37
10		5611 X	5427	-0-	-184	-0-	5427 2		N	-0-			37
11		5430 X	5163	-0-	-267	-0-	5163 2		N	-0-			37
12		5239 X	5214	-0-	-25	-0-	5214 2		N	-0-			37
01		5425 X	5242	-0-	-183	-0-	5242 2		N	-0-			37

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	240384	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	14055	PERF.11362	-	13836
08		4588 X	4124	-0-	-464	-0-	4124 2		N	-0-			-0-
09		4440 X	3686	-0-	-754	-0-	3686 2		N	-0-			-0-
10		4588 X	3860	-0-	-728	-0-	3860 2		N	-0-			-0-
11		4320 X	4087	-0-	-233	-0-	4087 2		N	-0-			-0-
12		4464 X	3657	-0-	-807	-0-	3657 2		N	-0-			-0-
01		4123 X	4044	-0-	-79	-0-	4044 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		3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243 2		N	-0-			20
09		3210 X	3197	-0-	-13	-0-	3197 2		N	-0-			20
10		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2		N	-0-			20
11		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2		N	-0-			20
12		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2		N	-0-			20
01		3317 X	2826	-0-	-491	-0-	2826 2		N	-0-			20

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 #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		7936 X	7680	-0-	-256	-0-	7680	2			N	-0-			-0-
09		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-			-0-
10		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-			-0-
11		7680 X	6849	-0-	-831	-0-	6849	2			N	-0-			-0-
12		7936 X	7172	-0-	-764	-0-	7172	2			N	-0-			-0-
01		7936 X	7297	-0-	-639	-0-	7297	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		4681 X	3726	-0-	-955	-0-	3712	2	14	9	N	13			70
09		4530 X	3490	-0-	-1040	-0-	3490	2			N	-0-			70
10		4681 X	4103	-0-	-578	-0-	4103	2			N	-0-			70
11		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-			70
12		3720 X	3458	-0-	-262	-0-	3458	2			N	-0-			70
01		4092 X	3427	-0-	-665	-0-	3427	2			N	-0-			70

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390															
08		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-			80
09		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			80
10		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			80
11		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-			80
12		3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			80
*01		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	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		8463 X	7755	-0-	-708	-0-	7755	2			N	-0-			40
09		8190 X	6621	-0-	-1569	-0-	6621	2			N	-0-			40
10		8463 X	7107	-0-	-1356	-0-	7107	2			N	-0-			40
11		7500 X	2065	-0-	-5435	-0-	2065	2			N	-0-			40
12		7750 X	5292	-0-	-2458	-0-	5292	2			N	-0-			40
*01		8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	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		4123 X	3918	-0-	-205	-0-	3918	2			N	-0-			27
09		3990 X	3752	-0-	-238	-0-	3752	2			N	-0-			27
10		4123 X	3869	-0-	-254	-0-	3869	2			N	-0-			27
11		3990 X	3868	-0-	-122	-0-	3868	2			N	-0-			27
12		4092 X	4019	-0-	-73	-0-	3990	2	29	9	N	26			53
01		3906 X	3764	-0-	-142	-0-	3764	2			N	-0-			53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768															
08		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-			62
09		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-			62
10		6758 X	6722	-0-	-36	-0-	6722	2			N	-0-			62
11		6540 X	6330	-0-	-210	-0-	6330	2			N	-0-			62
12		6758 X	6435	-0-	-323	-0-	6435	2			N	-0-			62
01		6758 X	6647	-0-	-111	-0-	6647	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		3813 X	3261	-0-	-552	-0-	3261	2			N	-0-			17
09		3690 X	3309	-0-	-381	-0-	3309	2			N	-0-			17
10		3813 X	3544	-0-	-269	-0-	3544	2			N	-0-			17
11		3690 X	3547	-0-	-143	-0-	3547	2			N	-0-			17
12		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-			17
01		3534 X	3412	-0-	-122	-0-	3412	2			N	-0-			17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1922 N	1520	-0-	-402	-0-	1520 2		N	-0-		54
09		1740 N	1351	-0-	-389	-0-	1351 2		N	-0-		54
10		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-		54
11		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-		54
12		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-		54
*01		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 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		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 2		N	-0-		-0-
09		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531 2		N	-0-		-0-
10		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 2		N	-0-		-0-
11		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 2		N	-0-		-0-
12		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608 2		N	-0-		-0-
01		3875 X	3127	-0-	-748	-0-	3127 2		N	-0-		-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118												
08		6200 X	5852	-0-	-348	-0-	5852 2		N	-0-		30
09		6000 X	5499	-0-	-501	-0-	5499 2		N	-0-		30
10		6200 X	5624	-0-	-576	-0-	5624 2		N	-0-		30
11		5670 X	5377	-0-	-293	-0-	5377 2		N	-0-		30
12		5859 X	5052	-0-	-807	-0-	5052 2		N	-0-		30
01		5859 X	5470	-0-	-389	-0-	5470 2		N	-0-		30

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785												
08		4154 X	3316	-0-	-838	-0-	3316 2		N	-0-		46
09		4020 X	2912	-0-	-1108	-0-	2910 2	2 9	N	2	2 8	46
10		4154 X	2857	-0-	-1297	-0-	2857 2		N	-0-		46
11		3960 X	2711	-0-	-1249	-0-	2711 2		N	-0-		46
12		3596 X	2637	-0-	-959	-0-	2637 2		N	-0-		46
01		3317 X	3082	-0-	-235	-0-	3082 2		N	-0-		46

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748												
08		1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1463 2		N	-0-		112
09		1560 N	1232	-0-	-328	-0-	1232 2		N	-0-		112
10		1519 N	1387	-0-	-132	-0-	1387 2		N	-0-		112
11		1410 N	1307	-0-	-103	-0-	1307 2		N	-0-		112
12		1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248 2		N	-0-		112
01		1395 N	1054	-0-	-341	-0-	1054 2		N	-0-		112

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532												
08		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2		N	-0-		-0-
09		150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2		N	-0-		-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 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		7192 X	7088	-0-	-104	-0-	7088 2		N	-0-		122
09		6960 X	6822	-0-	-138	-0-	6822 2		N	-0-		122
10		7192 X	6957	-0-	-235	-0-	6957 2		N	-0-		122
11		6930 X	6603	-0-	-327	-0-	6603 2		N	-0-		122
12		7099 X	6795	-0-	-304	-0-	6795 2		N	-0-		122
01		7099 X	6919	-0-	-180	-0-	6919 2		N	-0-		122

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3131 X	3116	-0-	-15	-0-	3116 2			N	-0-	54
09		3030 X	2977	-0-	-53	-0-	2977 2			N	-0-	54
10		3131 X	3047	-0-	-84	-0-	3047 2			N	-0-	54
*11		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2973 2	67 9		N	61	115
*12		3131 X	2955	-0-	-176	-0-	2955 2			N	-0-	61
*01		3131 X	2864	-0-	-267	-0-	2864 2			N	-0-	61

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634												
08		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2			N	-0-	-0-
09		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2			N	-0-	-0-
10		4216 X	4206	-0-	-10	-0-	4206 2			N	-0-	-0-
11		4080 X	3963	-0-	-117	-0-	3963 2			N	-0-	-0-
12		4216 X	4074	-0-	-142	-0-	4074 2			N	-0-	-0-
01		4216 X	4019	-0-	-197	-0-	4019 2			N	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603												
08		11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	11754 2			N	-0-	34
09		11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	11643 2			N	-0-	34
10		8029 X	7530	-0-	-499	-0-	7530 2			N	-0-	34
11		7770 X	3942	-0-	-3828	-0-	3942 2			N	-0-	34
12		8029 X	2469	-0-	-5560	-0-	2469 2			N	-0-	34
01		8029 X	2837	-0-	-5192	-0-	2837 2			N	-0-	34

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970												
08		5828 X	5129	-0-	-699	-0-	5129 2			N	-0-	57
09		5640 X	4382	-0-	-1258	-0-	4382 2			N	-0-	57
10		5828 X	4845	-0-	-983	-0-	4845 2			N	-0-	57
11		4950 X	4932	-0-	-18	-0-	4932 2			N	-0-	57
12		5115 X	4887	-0-	-228	-0-	4887 2			N	-0-	57
01		5115 X	4804	-0-	-311	-0-	4804 2			N	-0-	57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179												
08		4960 X	3725	-0-	-1235	-0-	3725 2			N	-0-	97
09		4800 X	3809	-0-	-991	-0-	3809 2			N	-0-	97
10		4960 X	3380	-0-	-1580	-0-	3380 2			N	-0-	97
11		4800 X	3950	-0-	-850	-0-	3950 2			N	-0-	97
12		4960 X	3085	-0-	-1875	-0-	3085 2			N	-0-	97
01		3937 X	3489	-0-	-448	-0-	3489 2			N	-0-	97

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912												
08		8432 X	6183	-0-	-2249	-0-	6183 2			N	-0-	39
09		8160 X	5696	-0-	-2464	-0-	5618 2	78 9		N	71	110
10		8432 X	7008	-0-	-1424	-0-	7008 2			N	-0-	-0-
11		7860 X	7473	-0-	-387	-0-	7473 2			N	-0-	-0-
12		8122 X	7594	-0-	-528	-0-	7594 2			N	-0-	-0-
*01		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040 2			N	-0-	-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819												
08		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624 2			N	-0-	20
09		4800 X	4224	-0-	-576	-0-	4224 2			N	-0-	20
10		4960 X	4691	-0-	-269	-0-	4691 2			N	-0-	20
11		4800 X	1492	-0-	-3308	-0-	1492 2			N	-0-	20
12		4960 X	2201	-0-	-2759	-0-	2201 2			N	-0-	20
01		4960 X	4582	-0-	-378	-0-	4582 2			N	-0-	20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
08		3534 X	2828	-0-	-706	-0-		2828 2			N	-0-
09		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-		5620 2			N	-0-
10		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-		3574 2			N	-0-
11		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-		3341 2			N	-0-
12		3534 X	1465	-0-	-2069	-0-		1465 2			N	-0-
*01		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-		4584 2			N	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701												
08		3627 X	3579	-0-	-48	-0-		3579 2			N	125
09		3510 X	3457	-0-	-53	-0-		3457 2			N	125
10		3627 X	3540	-0-	-87	-0-		3540 2			N	125
11		3510 X	3391	-0-	-119	-0-		3391 2			N	125
12		3627 X	3453	-0-	-174	-0-		3453 2			N	125
01		3565 X	3413	-0-	-152	-0-		3413 2			N	125

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514												
08		4774 X	4543	-0-	-231	-0-		4543 2			N	7
09		4620 X	3789	-0-	-831	-0-		3789 2			N	7
10		4774 X	4694	-0-	-80	-0-		4694 2			N	7
11		4590 X	4030	-0-	-560	-0-		4030 2			N	7
12		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-		4647 2			N	7
01		4681 X	4333	-0-	-348	-0-		4333 2			N	7

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612												
08		1798 N	1476	-0-	-322	-0-		1476 2			N	-0-
09		1740 N	1342	-0-	-398	-0-		1342 2			N	-0-
10		1519 N	1083	-0-	-436	-0-		1083 2			N	-0-
11		3000 N	3533	-0-	533	-0-		3533 2			N	-0-
12		3100 N	4007	-0-	907	1440		4007 2			N	-0-
*01		3100 N	3022	-0-	-78	1362		3022 2			N	-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450												
08		4495 X	4240	-0-	-255	-0-		4240 2			N	30
09		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-		4400 2			N	30
10		4495 X	3464	-0-	-1031	-0-		3461 2	3 9		N	33
11		4350 X	3762	-0-	-588	-0-		3762 2			N	33
12		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-		4564 2			N	33
01		4495 X	4243	-0-	-252	-0-		4243 2			N	33

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733												
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174 2			N	22
09		1110 N	1107	-0-	-3	-0-		1107 2			N	22
10		1147 N	1082	-0-	-65	-0-		1082 2			N	22
11		1140 N	1081	-0-	-59	-0-		1081 2			N	22
12		1147 N	1093	-0-	-54	-0-		1093 2			N	22
01		1085 N	1020	-0-	-65	-0-		1020 2			N	22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531												
08		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-		5028 2			N	69
09		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-		4691 2			N	69
10		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-		5770 2			N	69
11		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-		5141 2			N	69
12		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-		5754 2			N	69
*01		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-		6661 2			N	69

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 #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		4309 X	4133	-0-	-176	-0-	4133	2		N	-0-		-0-
09		4170 X	3896	-0-	-274	-0-	3896	2		N	-0-		-0-
10		4278 X	4086	-0-	-192	-0-	4086	2		N	-0-		-0-
11		4080 X	3875	-0-	-205	-0-	3875	2		N	-0-		-0-
12		4185 X	4110	-0-	-75	-0-	4110	2		N	-0-		-0-
01		4123 X	4013	-0-	-110	-0-	4013	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		4588 X	4395	-0-	-193	-0-	4395	2		N	-0-		27
09		4440 X	3927	-0-	-513	-0-	3927	2		N	-0-		27
10		4588 X	3432	-0-	-1156	-0-	3432	2		N	-0-		27
11		4440 X	3722	-0-	-718	-0-	3722	2		N	-0-		27
12		4402 X	3105	-0-	-1297	-0-	3105	2		N	-0-		27
01		4402 X	3067	-0-	-1335	-0-	3067	2		N	-0-		27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512													
08		4650 X	4503	-0-	-147	-0-	4503	2		N	-0-		-0-
09		4500 X	3427	-0-	-1073	-0-	3427	2		N	-0-		-0-
10		4650 X	4314	-0-	-336	-0-	4314	2		N	-0-		-0-
11		4500 X	3803	-0-	-697	-0-	3803	2		N	-0-		-0-
12		4650 X	4539	-0-	-111	-0-	4539	2		N	-0-		-0-
*01		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	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		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		178
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		178
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		178
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-		178
12		3100 N	3185	-0-	85	-0-	3185	2		N	-0-		178
*01		2770 N	2685	-0-	-85	-0-	2685	2		N	-0-		178

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713													
08		8277 X	5948	-0-	-2329	-0-	5948	2		N	-0-		118
09		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	9370	2	21 9	N	19	19 8	118
10		8277 X	7437	-0-	-840	-0-	7437	2		N	-0-		118
11		8010 X	7950	-0-	-60	-0-	7950	2		N	-0-		118
12		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2		N	-0-		118
01		8277 X	7746	-0-	-531	-0-	7746	2		N	-0-		118

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006													
08		6169 X	2057	-0-	-4112	-0-	2057	2		N	-0-		86
09		5970 X	10	-0-	-5960	-0-	10	2		N	-0-		86
10		6169 X	11	-0-	-6158	-0-	11	2		N	-0-		86
11		4620 X	18	-0-	-4602	-0-	18	2		N	-0-		86
12		4774 X	16	-0-	-4758	-0-	16	2		N	-0-		86
01		2046 X	6	-0-	-2040	-0-	6	2		N	-0-		86

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413													
08		5363 X	5303	-0-	-60	-0-	5303	2		N	-0-		65
09		5190 X	5013	-0-	-177	-0-	5010	2	3 9	N	3	3 8	65
10		5363 X	5013	-0-	-350	-0-	5013	2		N	-0-		65
11		5190 X	4774	-0-	-416	-0-	4774	2		N	-0-		65
12		5332 X	4712	-0-	-620	-0-	4712	2		N	-0-		65
01		5301 X	4588	-0-	-713	-0-	4588	2		N	-0-		65

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4402 X	3897	-0-	-505	-0-	3897	2		N	-0-			78
09		4260 X	3779	-0-	-481	-0-	3779	2		N	-0-			78
10		4371 X	4167	-0-	-204	-0-	4167	2		N	-0-			78
11		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2		N	-0-			78
12		4247 X	3994	-0-	-253	-0-	3994	2		N	-0-			78
01		4154 X	3625	-0-	-529	-0-	3625	2		N	-0-			78

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320														
08		7223 X	3757	-0-	-3466	-0-	3757	2		N	-0-			145
09		6990 X	2890	-0-	-4100	-0-	2890	2		N	-0-			145
10		7223 X	3142	-0-	-4081	-0-	3142	2		N	-0-			145
11		6990 X	2995	-0-	-3995	-0-	2995	2		N	-0-			145
12		7130 X	2533	-0-	-4597	-0-	2533	2		N	-0-			145
01		3751 X	3034	-0-	-717	-0-	3034	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		5270 X	4981	-0-	-289	-0-	4981	2		N	-0-			-0-
09		5100 X	4774	-0-	-326	-0-	4774	2		N	-0-			-0-
10		5239 X	4468	-0-	-771	-0-	4468	2		N	-0-			-0-
11		4980 X	4525	-0-	-455	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
12		5146 X	4734	-0-	-412	-0-	4734	2		N	-0-			-0-
01		4991 X	4768	-0-	-223	-0-	4768	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		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			175
09		2520 X	2222	-0-	-298	-0-	2222	2		N	-0-			175
10		2604 X	2258	-0-	-346	-0-	2258	2		N	-0-			175
11		2520 N	1609	-0-	-911	-0-	1609	2		N	-0-			175
12		2294 N	2010	-0-	-284	-0-	2010	2		N	-0-			175
01		2263 N	2241	-0-	-22	-0-	2241	2		N	-0-			175

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615														
08		2387 N	1856	-0-	-531	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
09		2310 N	1948	-0-	-362	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
10		2356 N	2129	-0-	-227	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
11		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
01		2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2		N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597														
08		8959 X	4014	-0-	-4945	-0-	4014	2		N	-0-			25
09		8670 X	4586	-0-	-4084	-0-	4586	2		N	-0-			25
10		11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2		N	-0-			25
11		8670 X	3183	-0-	-5487	-0-	3183	2		N	-0-			25
12		8959 X	4374	-0-	-4585	-0-	4374	2		N	-0-			25
*01		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2		N	-0-			25

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180														
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			117
09		3000 N	5092	-0-	2092	2092	5092	2		N	-0-			117
10		3100 N	4466	-0-	1366	3458	4466	2		N	-0-			117
11		3000 N	4182	-0-	1182	4640	4182	2		N	-0-			117
12		8090 X	3450	-0-	-4640	-0-	3450	2		N	-0-			117
*01		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		N	-0-			117

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		N	-0-		-0-
09		3330 X	3247	-0-	-83	-0-	3247 2		N	-0-		-0-
10		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2		N	-0-		-0-
11		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		N	-0-		-0-
12		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2		N	-0-		-0-
*01		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2		N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076												
08		2418 N	2270	-0-	-148	-0-	2270 2		N	-0-		198
09		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-		198
10		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		N	-0-		198
11		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-		198
12		2418 N	2284	-0-	-134	-0-	2284 2		N	-0-		198
01		2387 N	2134	-0-	-253	-0-	2134 2		N	-0-		198

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027												
08		4774 X	4507	-0-	-267	-0-	4507 2		N	-0-		90
09		4620 X	4150	-0-	-470	-0-	4150 2		N	-0-		90
10		4774 X	3605	-0-	-1169	-0-	3605 2		N	-0-		90
11		4620 X	4608	-0-	-12	-0-	4608 2		N	-0-		90
12		4774 X	3811	-0-	-963	-0-	3811 2		N	-0-		90
01		4495 X	3064	-0-	-1431	-0-	3064 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		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-		3
09		1740 X	1433	-0-	-307	-0-	1433 2		N	-0-		3
10		3100 N	3268	-0-	168	168	3268 2		N	-0-		3
11		2420 N	2252	-0-	-168	-0-	2252 2		N	-0-		3
12		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-		3
*01		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-		3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209												
08		10664 X	10450	-0-	-214	-0-	10450 2		N	-0-		-0-
09		10320 X	9869	-0-	-451	-0-	9869 2		N	-0-		-0-
10		10633 X	10017	-0-	-616	-0-	10017 2		N	-0-		-0-
11		10200 X	9490	-0-	-710	-0-	9490 2		N	-0-		-0-
12		10447 X	9743	-0-	-704	-0-	9743 2		N	-0-		-0-
01		10447 X	9457	-0-	-990	-0-	9457 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		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721 2		N	-0-		20
09		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	9915 2		N	-0-		20
10		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689 2		N	-0-		20
11		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 2		N	-0-		20
12		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 2		N	-0-		20
01		2821 X	2427	-0-	-394	-0-	2427 2		N	-0-		20

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678												
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		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710												
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		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2		N	-0-		-0-
09		3390 X	3314	-0-	-76	-0-	3314 2		N	-0-		-0-
10		3503 X	3240	-0-	-263	-0-	3240 2		N	-0-		-0-
11		3390 X	2109	-0-	-1281	-0-	2109 2		N	-0-		-0-
12		3503 X	2989	-0-	-514	-0-	2989 2		N	-0-		-0-
01		3503 X	3084	-0-	-419	-0-	3084 2		N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939												
08		7006 X	4707	-0-	-2299	-0-	4707 2		N	-0-		27
09		6780 X	4411	-0-	-2369	-0-	4397 2	14 9	N	13	8	27
10		6448 X	5239	-0-	-1209	-0-	5239 2		N	-0-		27
11		5100 X	3659	-0-	-1441	-0-	3659 2		N	-0-		27
12		5270 X	4077	-0-	-1193	-0-	4077 2		N	-0-		27
01		5239 X	5116	-0-	-123	-0-	5116 2		N	-0-		27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137												
08		3100 N	4063	-0-	963	2301	4063 2		N	-0-		-0-
09		6451 X	4150	-0-	-2301	-0-	4150 2		N	-0-		-0-
10		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 2		N	-0-		-0-
11		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 2		N	-0-		-0-
12		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2		N	-0-		-0-
*01		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857												
*02		6132 X	5635	-0-	-497	-0-	5635 2		N	-0-		121
*03		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 2		N	-0-		121
*04		6330 X	5914	-0-	-416	-0-	5914 2		N	-0-		121
*05		6541 X	5997	-0-	-544	-0-	5997 2		N	-0-		121
*06		6540 X	5559	-0-	-981	-0-	5559 2		N	-0-		121
*07		6758 X	5600	-0-	-1158	-0-	5600 2		N	-0-		121
*08		6014 X	5644	-0-	-370	-0-	5644 2		N	-0-		121
*09		5820 X	5719	-0-	-101	-0-	5719 2		N	-0-		121
*10		5983 X	5555	-0-	-428	-0-	5555 2		N	-0-		121
*11		5550 X	5406	-0-	-144	-0-	5406 2		N	-0-		121
*12		5921 X	5521	-0-	-400	-0-	5521 2		N	-0-		121
*01		5921 X	5345	-0-	-576	-0-	5345 2		N	-0-	121 1	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132												
08		1519 N	915	-0-	-604	-0-	915 2		N	-0-		17
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1599 2	1 9	N	1		18
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-		18
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-		18
12		1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488 2		N	-0-		18
01		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504 2		N	-0-		18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616												
08		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		N	-0-		-0-
09		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-		-0-
10		2170 N	1622	-0-	-548	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
11		2100 N	2006	-0-	-94	-0-	2006 2		N	-0-		-0-
12		2170 N	2018	-0-	-152	-0-	2018 2		N	-0-		-0-
*01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		

08	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 2	N	-0-		45
09	3990 X	3449	-0-	-541	-0-	3449 2	N	-0-		45
10	4092 X	3056	-0-	-1036	-0-	3056 2	N	-0-		45
11	3990 X	3326	-0-	-664	-0-	3326 2	N	-0-		45
12	4123 X	3056	-0-	-1067	-0-	3056 2	N	-0-		45
01	4123 X	1743	-0-	-2380	-0-	1743 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	9207 X	8650	-0-	-557	-0-	8650 2	N	-0-		-0-
09	8910 X	7981	-0-	-929	-0-	7981 2	N	-0-		-0-
10	9207 X	7751	-0-	-1456	-0-	7751 2	N	-0-		-0-
11	8520 X	7606	-0-	-914	-0-	7606 2	N	-0-		-0-
12	8649 X	7574	-0-	-1075	-0-	7574 2	N	-0-		-0-
01	8649 X	7275	-0-	-1374	-0-	7275 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	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870 2	N	-0-		83
09	6360 X	4544	-0-	-1816	-0-	4544 2	N	-0-		83
10	6541 X	5635	-0-	-906	-0-	5635 2	N	-0-		83
11	6360 X	3928	-0-	-2432	-0-	3928 2	N	-0-		83
12	6572 X	3829	-0-	-2743	-0-	3829 2	N	-0-		83
01	6572 X	3970	-0-	-2602	-0-	3970 2	N	-0-		83

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250839		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950		
08	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4720 2	13 9 N	12		166
09	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2	N	-0-		166
10	3999 X	3947	-0-	-52	-0-	3944 2	3 9 N	3		169
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4483 2	19 9 N	17	168 1	18
12	3999 X	3682	-0-	-317	-0-	3682 2	N	-0-		18
01	3999 X	3120	-0-	-879	-0-	3120 2	N	-0-		18

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250846		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969		
08	6510 X	6282	-0-	-228	-0-	6282 2	N	-0-		79
09	6300 X	5032	-0-	-1268	-0-	5032 2	N	-0-		79
10	6510 X	4866	-0-	-1644	-0-	4866 2	N	-0-		79
11	6300 X	4594	-0-	-1706	-0-	4594 2	N	-0-		79
12	6510 X	4898	-0-	-1612	-0-	4898 2	N	-0-		79
01	6293 X	4635	-0-	-1658	-0-	4635 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	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2	N	-0-		77
09	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2	N	-0-		77
10	3410 X	2926	-0-	-484	-0-	2926 2	N	-0-		77
11	3300 X	2337	-0-	-963	-0-	2337 2	N	-0-		77
12	3410 X	2691	-0-	-719	-0-	2691 2	N	-0-		77
01	3410 X	2291	-0-	-1119	-0-	2291 2	N	-0-		77

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
*02		3472 X	2605	-0-	-867	-0-	2605	2		N	-0-	-0-
*03		3844 X	3286	-0-	-558	-0-	3286	2		N	-0-	-0-
*04		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-	-0-
*05		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		N	-0-	-0-
*06		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		N	-0-	-0-
*07		3844 X	3633	-0-	-211	-0-	3633	2		N	-0-	-0-
*08		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		N	-0-	-0-
*09		3750 X	3590	-0-	-160	-0-	3590	2		N	-0-	-0-
*10		3875 X	3811	-0-	-64	-0-	3811	2		N	-0-	-0-
*11		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		N	-0-	-0-
*12		3875 X	3401	-0-	-474	-0-	3401	2		N	-0-	-0-
*01		3875 X	2186	-0-	-1689	-0-	2186	2		N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962												
08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-	77
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-	77
10		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-	77
11		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-	77
12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-	77
*01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-	77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756												
08		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2		N	-0-	52
09		6180 X	6106	-0-	-74	-0-	6106	2		N	-0-	52
10		6386 X	6290	-0-	-96	-0-	6290	2		N	-0-	52
11		6180 X	5901	-0-	-279	-0-	5901	2		N	-0-	52
12		6386 X	5911	-0-	-475	-0-	5911	2		N	-0-	52
01		6386 X	5925	-0-	-461	-0-	5925	2		N	-0-	52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464												
08		2511 N	2459	-0-	-52	-0-	2459	2		N	-0-	-0-
09		2400 N	2323	-0-	-77	-0-	2323	2		N	-0-	-0-
10		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-	-0-
11		3000 N	3387	-0-	387	-0-	3387	2		N	-0-	-0-
12		3100 N	5577	-0-	2477	-0-	5577	2		N	-0-	-0-
*01		3100 N	2483	-0-	-617	-0-	2247	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		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2		N	-0-	28
09		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2		N	-0-	28
10		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-	28
11		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2		N	-0-	28
12		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2		N	-0-	28
*01		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2		N	-0-	28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314												
08		2852 N	2779	-0-	-73	-0-	2779	2		N	-0-	48
09		2700 N	2536	-0-	-164	-0-	2536	2		N	-0-	48
10		2852 N	2624	-0-	-228	-0-	2624	2		N	-0-	48
11		2700 N	2523	-0-	-177	-0-	2523	2		N	-0-	48
12		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-	48
*01		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-	48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2		N	-0-	-0-
09		4500 X	4371	-0-	-129	-0-	4371	2		N	-0-	-0-
10		4650 X	4422	-0-	-228	-0-	4422	2		N	-0-	-0-
11		4500 X	4379	-0-	-121	-0-	4379	2		N	-0-	-0-
12		4650 X	4467	-0-	-183	-0-	4467	2		N	-0-	-0-
01		4650 X	4389	-0-	-261	-0-	4389	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		7812 X	7356	-0-	-456	-0-	7356	2		N	-0-	29
09		7560 X	7247	-0-	-313	-0-	7247	2		N	-0-	29
10		7812 X	7397	-0-	-415	-0-	7397	2		N	-0-	29
11		7470 X	7036	-0-	-434	-0-	7036	2		N	-0-	29
12		7657 X	7112	-0-	-545	-0-	7112	2		N	-0-	29
01		7502 X	7191	-0-	-311	-0-	7145	2	46 9	N	42	71

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027												
08		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-	17
09		2070 X	1925	-0-	-145	-0-	1925	2		N	-0-	17
10		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-	17
11		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-	17
12		2139 X	1790	-0-	-349	-0-	1790	2		N	-0-	17
*01		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-	17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614												
08		4867 X	4810	-0-	-57	-0-	4810	2		N	-0-	133
09		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-	133
10		4867 X	4751	-0-	-116	-0-	4751	2		N	-0-	133
11		4710 X	4460	-0-	-250	-0-	4460	2		N	-0-	133
12		4867 X	4758	-0-	-109	-0-	4758	2		N	-0-	133
01		4867 X	4817	-0-	-50	-0-	4817	2		N	-0-	133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646												
08		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2		N	-0-	123
09		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-	123
10		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-	123
11		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-	123
12		2697 X	2365	-0-	-332	-0-	2365	2		N	-0-	123
*01		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		N	-0-	123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990												
08		9145 X	8892	-0-	-253	-0-	8892	2		N	-0-	-0-
09		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2		N	-0-	-0-
10		9145 X	8995	-0-	-150	-0-	8995	2		N	-0-	-0-
11		8850 X	7982	-0-	-868	-0-	7982	2		N	-0-	-0-
12		9145 X	6128	-0-	-3017	-0-	6128	2		N	-0-	-0-
01		9145 X	7012	-0-	-2133	-0-	7012	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		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-	111
09		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2		N	-0-	111
10		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2		N	-0-	111
11		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		N	-0-	111
12		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2		N	-0-	111
*01		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		N	-0-	111

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4371 X	4350	-0-	-21	-0-	4350	2		N	-0-			64
09		4230 X	4195	-0-	-35	-0-	4195	2		N	-0-			64
10		4371 X	4110	-0-	-261	-0-	4110	2		N	-0-			64
11		4230 X	4141	-0-	-89	-0-	4141	2		N	-0-			64
12		4371 X	4028	-0-	-343	-0-	4028	2		N	-0-	64	1	-0-
01		4340 X	4016	-0-	-324	-0-	4016	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		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2		N	-0-			160
09		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		N	-0-			160
10		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2		N	-0-			160
11		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2		N	-0-			160
12		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2		N	-0-			160
01		5704 X	5635	-0-	-69	-0-	5635	2		N	-0-			160

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752														
08		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2		N	-0-			21
09		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		N	-0-			21
10		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5440	2	1	9	N		1	22
11		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2		N	-0-			22
12		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2		N	-0-			22
01		5177 X	4036	-0-	-1141	-0-	4036	2		N	-0-			22

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537														
08		2821 N	2692	-0-	-129	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
09		2670 N	2619	-0-	-51	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
10		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
11		2610 N	2549	-0-	-61	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
12		2697 N	2507	-0-	-190	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
01		2728 N	2528	-0-	-200	-0-	2528	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		8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2		N	-0-			50
09		8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2		N	-0-			50
10		8525 X	8354	-0-	-171	-0-	8354	2		N	-0-			50
11		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2		N	-0-			50
12		8525 X	7671	-0-	-854	-0-	7671	2		N	-0-			50
*01		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2		N	-0-			50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564														
08		2697 X	2332	-0-	-365	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
09		2610 X	1959	-0-	-651	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
10		2666 X	2359	-0-	-307	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
11		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	4490	-0-	1390	1390	4490	2		N	-0-			-0-
*01		3100 N	5025	-0-	1925	3315	5025	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		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			27
09		1200 N	1188	-0-	-12	-0-	1188	2		N	-0-			27
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			27
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			27
12		1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2		N	-0-			27
01		1302 N	1061	-0-	-241	-0-	1061	2		N	-0-			27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	10
09		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	10
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	10
11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2	9	9	18
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2	4	9	22
*01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	22

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186												
08		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-
09		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-
10		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-
11		2550 N	2492	-0-	-58	-0-	-0-	2492	2		N	-0-
12		2635 N	2405	-0-	-230	-0-	-0-	2405	2		N	-0-
01		2635 N	2269	-0-	-366	-0-	-0-	2269	2		N	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922												
08		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-
09		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-
10		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-
11		690 N	51	-0-	-639	-0-	-0-	51	2		N	-0-
12		713 N	40	-0-	-673	-0-	-0-	40	2		N	-0-
01		713 N	39	-0-	-674	-0-	-0-	39	2		N	-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902												
08		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	-0-	5070	2		N	-0-
09		4710 X	4323	-0-	-387	-0-	-0-	4323	2		N	-0-
10		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	-0-	4880	2		N	-0-
11		4710 X	4275	-0-	-435	-0-	-0-	4275	2		N	-0-
12		4867 X	3568	-0-	-1299	-0-	-0-	3568	2		N	-0-
*01		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	-0-	5349	2		N	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920												
08		3627 X	3424	-0-	-203	-0-	-0-	3424	2		N	20
09		3510 X	2413	-0-	-1097	-0-	-0-	2413	2		N	20
10		3720 X	3585	-0-	-135	-0-	-0-	3585	2		N	20
11		3600 X	3511	-0-	-89	-0-	-0-	3511	2		N	20
12		3720 X	3252	-0-	-468	-0-	-0-	3252	2		N	20
01		3596 X	3441	-0-	-155	-0-	-0-	3441	2		N	20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069												
08		11935 X	11021	-0-	-914	-0-	-0-	11021	2		N	85
09		11550 X	9588	-0-	-1962	-0-	-0-	9588	2		N	85
10		11780 X	11727	-0-	-53	-0-	-0-	11727	2		N	85
11		10680 X	9935	-0-	-745	-0-	-0-	9935	2		N	85
12		11036 X	9958	-0-	-1078	-0-	-0-	9958	2		N	85
01		11718 X	10204	-0-	-1514	-0-	-0-	10204	2		N	85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784												
08		16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	-0-	16081	2	20	9	105
09		12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	-0-	12895	2		N	105
10		11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	-0-	11605	2		N	105
11		10860 X	10735	-0-	-125	-0-	-0-	10735	2		N	105
12		11222 X	10218	-0-	-1004	-0-	-0-	10087	2	131	9	43
01		11222 X	9920	-0-	-1302	-0-	-0-	9920	2		N	43

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		3844 X	3704	-0-	-140	-0-	3704	2			N	70
09		3720 X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	70
10		3844 X	3559	-0-	-285	-0-	3559	2			N	70
11		3570 X	3465	-0-	-105	-0-	3434	2	31	9	N	98
12		3689 X	3471	-0-	-218	-0-	3468	2	3	9	N	0-
01		3689 X	3383	-0-	-306	-0-	3383	2			N	0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628												
08		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5933	2	4	9	N	67
09		5640 X	5494	-0-	-146	-0-	5494	2			N	67
10		5828 X	5662	-0-	-166	-0-	5659	2	3	9	N	16
11		5640 X	5305	-0-	-335	-0-	5305	2			N	16
12		5828 X	5545	-0-	-283	-0-	5545	2			N	16
01		5828 X	5512	-0-	-316	-0-	5512	2			N	16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567												
08		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5471	2	1	9	N	60
09		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4598	2	13	9	N	72
10		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4120	2	22	9	N	92
11		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	92
12		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4102	2	15	9	N	106
*01		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4197	2	15	9	N	120

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299												
08		5642 X	5568	-0-	-74	-0-	5568	2			N	23
09		5460 X	4414	-0-	-1046	-0-	4414	2			N	23
10		5642 X	4526	-0-	-1116	-0-	4526	2			N	23
11		5400 X	4123	-0-	-1277	-0-	4123	2			N	23
12		5580 X	4448	-0-	-1132	-0-	4448	2			N	23
01		5580 X	3954	-0-	-1626	-0-	3954	2			N	23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628												
08		2108 N	2010	-0-	-98	-0-	2010	2			N	140
09		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	140
10		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	140
11		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	140
12		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	140
*01		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930												
08		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	28
09		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	28
10		3100 N	4403	-0-	1303	1303	4403	2			N	28
11		3000 N	2390	-0-	-610	-610	2390	2			N	28
12		2402 N	1709	-0-	-693	-0-	1709	2			N	28
01		1457 X	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			N	28

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047												
08		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	73
09		3660 X	2064	-0-	-1596	-0-	2064	2			N	73
10		3782 X	2961	-0-	-821	-0-	2961	2			N	73
11		3660 X	3228	-0-	-432	-0-	3228	2			N	73
12		3782 X	2377	-0-	-1405	-0-	2377	2			N	73
01		3782 X	2762	-0-	-1020	-0-	2762	2			N	73

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257717		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878		
M	O	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	3410 X	3304	-0-	-106	-0-	3304 2	N	-0-		35
09	3300 X	2573	-0-	-727	-0-	2572 2	N	1	1 8	35
10	3410 X	2727	-0-	-683	-0-	2727 2	N	-0-		35
11	3300 X	2795	-0-	-505	-0-	2795 2	N	-0-		35
12	3317 X	2807	-0-	-510	-0-	2807 2	N	-0-		35
01	3317 X	2958	-0-	-359	-0-	2958 2	N	-0-		35

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11H		RRCID -> 257926		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544		
08	5704 X	5511	-0-	-193	-0-	5511 2	N	-0-		-0-
09	5520 X	5495	-0-	-25	-0-	5495 2	N	-0-		-0-
10	5704 X	5317	-0-	-387	-0-	5317 2	N	-0-		-0-
11	5490 X	5144	-0-	-346	-0-	5144 2	N	-0-		-0-
12	5673 X	5094	-0-	-579	-0-	5094 2	N	-0-		-0-
01	5673 X	5056	-0-	-617	-0-	5056 2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 15		RRCID -> 258857		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779		
08	5797 X	5532	-0-	-265	-0-	5532 2	N	-0-		35
09	5610 X	5255	-0-	-355	-0-	5255 2	N	-0-		35
10	5797 X	5308	-0-	-489	-0-	5308 2	N	-0-		35
11	5610 X	5110	-0-	-500	-0-	5110 2	N	-0-		35
12	5518 X	5246	-0-	-272	-0-	5246 2	N	-0-		35
01	5518 X	5156	-0-	-362	-0-	5156 2	N	-0-		35

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259239		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845		
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2	N	-0-		77
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3178 2	N	4	4 8	77
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2	N	-0-		77
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2	N	-0-		77
12	3286 X	3251	-0-	-35	-0-	3251 2	N	-0-		77
01	3286 X	3058	-0-	-228	-0-	3058 2	N	-0-		77

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 20H		RRCID -> 259259		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127		
08	3999 X	3495	-0-	-504	-0-	3495 2	N	-0-		2
09	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2	N	-0-		2
10	3813 X	3558	-0-	-255	-0-	3558 2	N	-0-		2
11	3600 X	3380	-0-	-220	-0-	3380 2	N	-0-		2
12	3999 X	3614	-0-	-385	-0-	3614 2	N	-0-		2
01	3999 X	3636	-0-	-363	-0-	3636 2	N	-0-		2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 259333		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034		
08	2449 N	2363	-0-	-86	-0-	2363 2	N	-0-		25
09	2280 N	2179	-0-	-101	-0-	2179 2	N	-0-		25
10	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2263 2	N	-0-		25
11	2280 N	2158	-0-	-122	-0-	2158 2	N	-0-		25
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2	N	-0-		25
01	2263 N	2168	-0-	-95	-0-	2168 2	N	-0-		25

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 259356		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670		
08	9610 X	8885	-0-	-725	-0-	8885 2	N	-0-		27
09	9300 X	7171	-0-	-2129	-0-	7171 2	N	-0-		27
10	9610 X	8354	-0-	-1256	-0-	8354 2	N	-0-		27
11	8820 X	7927	-0-	-893	-0-	7927 2	N	-0-		27
12	8897 X	7777	-0-	-1120	-0-	7777 2	N	-0-		27
01	8897 X	6674	-0-	-2223	-0-	6674 2	N	-0-		27

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
WELL #: 18		RRCID -> 259801		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 13482		PERF.11721 - 14176		
*02	5208 X	4633	-0-	-575	-0-	4633 2	N	-0-		33
*03	5487 X	4640	-0-	-847	-0-	4640 2	N	-0-		33
*04	5250 X	4984	-0-	-266	-0-	4984 2	N	-0-		33
*05	5425 X	4911	-0-	-514	-0-	4911 2	N	-0-		33
*06	5250 X	4836	-0-	-414	-0-	4836 2	N	-0-		33
*07	5146 X	4974	-0-	-172	-0-	4974 2	N	-0-		33
*08	4991 X	4518	-0-	-473	-0-	4518 2	N	-0-		33
*09	4830 X	4510	-0-	-320	-0-	4510 2	N	-0-		33
*10	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042 2	N	-0-		33
*11	4830 X	4672	-0-	-158	-0-	4672 2	N	-0-		33
*12	4960 X	4649	-0-	-311	-0-	4649 2	N	-0-	33 1	-0-
*01	4991 X	4543	-0-	-448	-0-	4543 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	7440 X	6547	-0-	-893	-0-	6547 2	N	-0-		7
09	7200 X	4730	-0-	-2470	-0-	4730 2	N	-0-		7
10	7409 X	5394	-0-	-2015	-0-	5394 2	N	-0-		7
11	6810 X	4560	-0-	-2250	-0-	4560 2	N	-0-		7
12	6634 X	6298	-0-	-336	-0-	6298 2	N	-0-		7
01	6541 X	6173	-0-	-368	-0-	6173 2	N	-0-		7

GIBSON		WELL #: 19		RRCID -> 259875		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12822		PERF.11342 - 12586
08	12834 X	11888	-0-	-946	-0-	11888 2	N	-0-		8
09	12420 X	9343	-0-	-3077	-0-	9339 2	N	4	4 8	8
10	12834 X	10041	-0-	-2793	-0-	10041 2	N	-0-		8
11	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	12212 2	N	-0-		8
12	12245 X	11071	-0-	-1174	-0-	11071 2	N	-0-		8
01	11873 X	10716	-0-	-1157	-0-	10716 2	N	-0-		8

GIBSON		WELL #: 20		RRCID -> 259990		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11903 - 12559
08	7967 X	7025	-0-	-942	-0-	7025 2	N	-0-		-0-
09	7710 X	5623	-0-	-2087	-0-	5622 2	N	1	1 8	-0-
10	7967 X	5914	-0-	-2053	-0-	5914 2	N	-0-		-0-
11	7380 X	5320	-0-	-2060	-0-	5320 2	N	-0-		-0-
12	7099 X	4780	-0-	-2319	-0-	4780 2	N	-0-		-0-
01	7037 X	4649	-0-	-2388	-0-	4649 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	7688 X	6505	-0-	-1183	-0-	6505 2	N	-0-		70
09	7440 X	7009	-0-	-431	-0-	7009 2	N	-0-		70
10	7688 X	3731	-0-	-3957	-0-	3731 2	N	-0-		70
11	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8090 2	N	-0-		70
12	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10506 2	N	-0-		70
*01	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	11856 2	N	33	9 30	100

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 22		RRCID -> 260763		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11451 - 12859
08	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807 2	N	-0-		3
09	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	9856 2	N	-0-		3
10	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10652 2	N	-0-		3
11	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8865 2	N	-0-		3
12	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410 2	N	-0-		3
*01	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214 2	N	-0-		3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. RUNNING BRANCH 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606		PERF.11484		- 12202	
08	10571 X	10340	-0-	-231	-0-	10340 2	N	-0-			-0-
09	10230 X	9311	-0-	-919	-0-	9311 2	N	-0-			-0-
10	10571 X	6502	-0-	-4069	-0-	6502 2	N	-0-			-0-
11	10230 X	9772	-0-	-458	-0-	9772 2	N	-0-			-0-
12	10571 X	9800	-0-	-771	-0-	9800 2	N	-0-			-0-
01	10354 X	8193	-0-	-2161	-0-	8193 2	N	-0-			-0-
WELL #: 10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8205		- 12848	
08	9238 X	8202	-0-	-1036	-0-	8202 2	N	-0-			63
09	9090 X	8675	-0-	-415	-0-	8675 2	N	-0-			63
10	9393 X	7398	-0-	-1995	-0-	7398 2	N	-0-			63
11	9090 X	7354	-0-	-1736	-0-	7354 2	N	-0-			63
12	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055 2	N	-0-			63
01	8959 X	8511	-0-	-448	-0-	8511 2	N	-0-			63
WELL #: 8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903		PERF.11417		- 13872	
08	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	7664 2	N	-0-			73
09	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656 2	N	-0-			73
10	5859 X	5727	-0-	-132	-0-	5727 2	N	-0-			73
11	5670 X	5367	-0-	-303	-0-	5367 2	N	-0-			73
12	5859 X	5467	-0-	-392	-0-	5390 2	N	70	132 1		11
*01	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566 2	N	-0-			11
WELL #: 11H		RRCID -> 261206		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13300		- 18202	
08	17732 X	15188	-0-	-2544	-0-	15188 2	N	-0-			-0-
09	17160 X	14589	-0-	-2571	-0-	14589 2	N	-0-			-0-
10	17701 X	8148	-0-	-9553	-0-	8148 2	N	-0-			-0-
11	18716 X	18716	-0-	-0-	-0-	18716 2	N	-0-			-0-
12	33511 X	33511	-0-	-0-	-0-	33511 2	N	-0-			-0-
*01	30846 X	30846	-0-	-0-	-0-	30846 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	11408 X	8945	-0-	-2463	-0-	8945 2	N	-0-			-0-
09	11040 X	10179	-0-	-861	-0-	10179 2	N	-0-			-0-
10	11408 X	10485	-0-	-923	-0-	10485 2	N	-0-			-0-
11	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119 2	N	-0-			-0-
12	10509 X	9012	-0-	-1497	-0-	9012 2	N	-0-			-0-
01	10509 X	8618	-0-	-1891	-0-	8618 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	9455 X	8657	-0-	-798	-0-	8622 2	N	32			32
09	9150 X	8185	-0-	-965	-0-	8185 2	N	-0-			32
10	9455 X	9035	-0-	-420	-0-	9035 2	N	-0-			32
11	9150 X	8216	-0-	-934	-0-	8216 2	N	-0-			32
12	9114 X	8213	-0-	-901	-0-	8213 2	N	-0-			32
01	9021 X	5900	-0-	-3121	-0-	5900 2	N	-0-			32
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 261254		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.12015 - 13838	
08	8494 X	6179	-0-	-2315	-0-	6179 2	N	-0-			-0-
09	8220 X	7241	-0-	-979	-0-	7241 2	N	-0-			-0-
10	8494 X	6796	-0-	-1698	-0-	6796 2	N	-0-			-0-
11	8040 X	7334	-0-	-706	-0-	7334 2	N	-0-			-0-
12	7471 X	7131	-0-	-340	-0-	7131 2	N	-0-			-0-
01	7471 X	6921	-0-	-550	-0-	6921 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 #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838												
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		12369 X	11954	-0-	-415	-0-	11954 2		N	-0-		7
09		11970 X	10762	-0-	-1208	-0-	10762 2		N	-0-		7
10		12369 X	10910	-0-	-1459	-0-	10910 2		N	-0-		7
11		11970 X	10463	-0-	-1507	-0-	10463 2		N	-0-		7
12		11966 X	10661	-0-	-1305	-0-	10661 2		N	-0-		7
01		11966 X	9952	-0-	-2014	-0-	9952 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		12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	12431 2		N	-0-		7
09		11550 X	11266	-0-	-284	-0-	11266 2		N	-0-		7
10		11935 X	7786	-0-	-4149	-0-	7786 2		N	-0-		7
11		11550 X	11092	-0-	-458	-0-	11092 2		N	-0-		7
12		11935 X	11897	-0-	-38	-0-	11897 2		N	-0-		7
01		11935 X	9367	-0-	-2568	-0-	9367 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		24941 X	24941	-0-	-0-	-0-	24941 2		N	-0-		-0-
09		23250 X	22544	-0-	-706	-0-	22544 2		N	-0-		-0-
10		24025 X	21463	-0-	-2562	-0-	21463 2		N	-0-		-0-
11		24181 X	24181	-0-	-0-	-0-	24181 2		N	-0-		-0-
12		29316 X	29316	-0-	-0-	-0-	29316 2		N	-0-		-0-
*01		29904 X	29904	-0-	-0-	-0-	29904 2		N	-0-		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849												
08		8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	8083 2		N	-0-		-0-
09		7740 X	7698	-0-	-42	-0-	7698 2		N	-0-		-0-
10		7998 X	7626	-0-	-372	-0-	7626 2		N	-0-		-0-
11		7740 X	7629	-0-	-111	-0-	7629 2		N	-0-		-0-
12		7998 X	7825	-0-	-173	-0-	7825 2		N	-0-		-0-
*01		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8884 2		N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777												
08		4278 X	2221	-0-	-2057	-0-	2221 2		N	-0-		-0-
09		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2		N	-0-		-0-
10		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699 2		N	-0-		-0-
11		4170 X	3957	-0-	-213	-0-	3957 2		N	-0-		-0-
12		4309 X	3974	-0-	-335	-0-	3974 2		N	-0-		-0-
01		4309 X	3811	-0-	-498	-0-	3811 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		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	8638 2		N	-0-		20
09		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8485 2		N	-0-		20
10		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8491 2		N	-0-		20
11		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002 2		N	-0-		20
12		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981 2		N	-0-		20
*01		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702 2		N	-0-		20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600												
08		14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	14955 2		N	-0-		10
09		14220 X	13555	-0-	-665	-0-	13555 2		N	-0-		10
10		14663 X	12128	-0-	-2535	-0-	12128 2		N	-0-		10
11		14220 X	9747	-0-	-4473	-0-	9747 2		N	-0-		10
12		14694 X	12343	-0-	-2351	-0-	12343 2		N	-0-		10
01		14694 X	10891	-0-	-3803	-0-	10891 2		N	-0-		10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864											
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2	N	-0-		-0-
09	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2	N	-0-		-0-
10	9114 X	4387	-0-	-4727	-0-	4387	2	N	-0-		-0-
11	8820 X	6454	-0-	-2366	-0-	6454	2	N	-0-		-0-
12	9114 X	5719	-0-	-3395	-0-	5719	2	N	-0-		-0-
01	9114 X	7879	-0-	-1235	-0-	7879	2	N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296											
08	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2	N	-0-		19
09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2	N	-0-		19
10	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2	N	-0-		19
11	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2	N	-0-		19
12	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2	N	-0-		19
*01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	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	4371 X	4246	-0-	-125	-0-	4246	2	N	-0-		20
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2	N	-0-		20
10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2	N	-0-		20
11	4230 X	3922	-0-	-308	-0-	3922	2	N	-0-		20
12	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2	N	-0-		20
*01	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2	N	-0-		20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915											
08	11842 X	11571	-0-	-271	-0-	11571	2	N	-0-		18
09	11460 X	10389	-0-	-1071	-0-	10389	2	N	-0-		18
10	11842 X	10604	-0-	-1238	-0-	10604	2	N	-0-		18
11	11460 X	9619	-0-	-1841	-0-	9619	2	N	-0-		18
12	11563 X	9977	-0-	-1586	-0-	9977	2	N	-0-		18
01	11563 X	9811	-0-	-1752	-0-	9811	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	14911 X	13330	-0-	-1581	-0-	13330	2	N	-0-		31
09	14400 X	13450	-0-	-950	-0-	13450	2	N	-0-		31
10	14880 X	13714	-0-	-1166	-0-	13714	2	N	-0-		31
11	13950 X	13046	-0-	-904	-0-	13046	2	N	-0-		31
12	14415 X	13206	-0-	-1209	-0-	13206	2	N	-0-		31
01	13888 X	12472	-0-	-1416	-0-	12472	2	N	-0-		31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006											
08	11284 X	10211	-0-	-1073	-0-	10211	2	N	-0-		-0-
09	10920 X	10064	-0-	-856	-0-	10064	2	N	-0-		-0-
10	11284 X	9658	-0-	-1626	-0-	9658	2	N	-0-		-0-
11	10320 X	7832	-0-	-2488	-0-	7832	2	N	-0-		-0-
12	10385 X	7055	-0-	-3330	-0-	7055	2	N	-0-		-0-
01	10385 X	8861	-0-	-1524	-0-	8861	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	10075 X	9190	-0-	-885	-0-	9190	2	N	-0-		-0-
09	9750 X	8618	-0-	-1132	-0-	8618	2	N	-0-		-0-
10	10075 X	8581	-0-	-1494	-0-	8581	2	N	-0-		-0-
11	9240 X	7591	-0-	-1649	-0-	7591	2	N	-0-		-0-
12	9548 X	8146	-0-	-1402	-0-	8146	2	N	-0-		-0-
01	9176 X	8017	-0-	-1159	-0-	8017	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 #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867												
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		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616 2		N	-0-		-0-
09		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041 2		N	-0-		-0-
10		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104 2		N	-0-		-0-
11		7800 X	7748	-0-	-52	-0-	7748 2		N	-0-		-0-
12		8060 X	7698	-0-	-362	-0-	7698 2		N	-0-		-0-
01		8060 X	6831	-0-	-1229	-0-	6831 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		10013 X	7501	-0-	-2512	-0-	7501 2		N	-0-		-0-
09		9690 X	7148	-0-	-2542	-0-	7148 2		N	-0-		-0-
10		9858 X	7237	-0-	-2621	-0-	7237 2		N	-0-		-0-
11		7560 X	6675	-0-	-885	-0-	6675 2		N	-0-		-0-
12		7812 X	7376	-0-	-436	-0-	7376 2		N	-0-		-0-
01		7502 X	6952	-0-	-550	-0-	6952 2		N	-0-		-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
08		2635 X	2061	-0-	-574	-0-	71 1	1990 2	N	-0-		-0-
09		2460 X	1777	-0-	-683	-0-	66 1	1711 2	N	-0-		-0-
10		2635 X	1745	-0-	-890	-0-	46 1	1699 2	N	-0-		-0-
11		2550 X	1730	-0-	-820	-0-	44 1	1686 2	N	-0-		-0-
12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	67 1	1871 2	N	-0-		-0-
01		1736 N	1474	-0-	-262	-0-	50 1	1424 2	N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852												
08		10013 X	9488	-0-	-525	-0-	9488 2		N	-0-		7
09		9690 X	8842	-0-	-848	-0-	8842 2		N	-0-		7
10		10013 X	9034	-0-	-979	-0-	9034 2		N	-0-		7
11		9570 X	8550	-0-	-1020	-0-	8550 2		N	-0-		7
12		9703 X	8559	-0-	-1144	-0-	8559 2		N	-0-		7
01		9486 X	8415	-0-	-1071	-0-	8415 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		10230 X	9364	-0-	-866	-0-	9364 2		N	-0-		111
09		9900 X	8987	-0-	-913	-0-	8987 2		N	-0-		111
10		9982 X	8982	-0-	-1000	-0-	8982 2		N	-0-		111
11		9570 X	8359	-0-	-1211	-0-	8359 2		N	-0-		111
12		9734 X	8417	-0-	-1317	-0-	8417 2		N	-0-		111
01		9362 X	8283	-0-	-1079	-0-	8283 2		N	-0-		111

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821												
08		10602 X	10234	-0-	-368	-0-	10234 2		N	-0-		2
09		10170 X	8891	-0-	-1279	-0-	8891 2		N	-0-		2
10		10602 X	8576	-0-	-2026	-0-	8576 2		N	-0-		2
11		10260 X	7521	-0-	-2739	-0-	7521 2		N	-0-		2
12		10602 X	7622	-0-	-2980	-0-	7622 2		N	-0-		2
01		10230 X	6359	-0-	-3871	-0-	6359 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		6448 X	6044	-0-	-404	-0-	6044 2		N	-0-		-0-
09		6240 X	5677	-0-	-563	-0-	5677 2		N	-0-		-0-
10		6448 X	5904	-0-	-544	-0-	5904 2		N	-0-		-0-
11		6030 X	5454	-0-	-576	-0-	5454 2		N	-0-		-0-
12		6231 X	5373	-0-	-858	-0-	5373 2		N	-0-		-0-
01		6045 X	5426	-0-	-619	-0-	5426 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	266471	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13474	PERF.13340 - 18503	
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	18104 X	16946	-0-	-1158	-0-	16946	2	N	-0-			-0-
09	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2	N	-0-			-0-
10	17918 X	16647	-0-	-1271	-0-	16647	2	N	-0-			-0-
11	17310 X	15597	-0-	-1713	-0-	15597	2	N	-0-			-0-
12	18104 X	15816	-0-	-2288	-0-	15816	2	N	-0-			-0-
01	18104 X	15156	-0-	-2948	-0-	15156	2	N	-0-			-0-

MARFA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269755	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	13333	PERF.10526 - 13170	
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2	N	-0-			-0-
09	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2	N	-0-			-0-
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2	N	-0-			-0-
11	3150 X	3034	-0-	-116	-0-	3034	2	N	-0-			-0-
12	3255 X	2993	-0-	-262	-0-	2993	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	3063	-0-	-192	-0-	3063	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	34179 X	34179	-0-	-0-	-0-	34179	2	N	-0-			-0-
09	43886 X	43886	-0-	-0-	-0-	43886	2	N	-0-			-0-
10	37371 X	37371	-0-	-0-	-0-	37371	2	N	-0-			-0-
11	32808 X	32808	-0-	-0-	-0-	32808	2	N	-0-			-0-
12	32432 X	32432	-0-	-0-	-0-	32432	2	N	-0-			-0-
*01	30433 X	30433	-0-	-0-	-0-	30433	2	N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277569	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11449 - 12849	
08	SHUT IN	484	-0-	484	484	484	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	49852	-0-	49852	50336	49851	2	N	1	1	8	-0-
10	94192 X	43856	-0-	-50336	-0-	43856	2	N	-0-			-0-
11	17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	17970	2	N	-0-			-0-
12	52598 X	52598	-0-	-0-	-0-	52598	2	N	-0-			-0-
*01	67400 X	67400	-0-	-0-	-0-	67400	2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
HUFFMAN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	120340	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8821 - 8844	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	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-

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 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 #: 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 14669 PERF. 9107 - 9296		
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 #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 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 #: 12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 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-

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 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 "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	* * 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-

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	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	134	1	3809	2	Y	-0-		54
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	100	1	3838	2	Y	9	1 8	62
						10	9						
10	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	109	1	4011	2	Y	11		73
						12	9						
11	3810 X	3760	-0-	-50	-0-	101	1	3659	2	Y	-0-		73
12	4092 X	3421	-0-	-671	-0-	90	1	3312	2	Y	17	62 1 1 8	27
						19	9						
01	4123 X	3328	-0-	-795	-0-	86	1	3240	2	Y	2		29
						2	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			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-

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 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-

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-					-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 #: 14		RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174		
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 #: 6		RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520		
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 #: 23		RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626		
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 #: 24		RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490		
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		
XTO ENERGY INC.				945936						
PRATT GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 121923	COMPL. DATE 07/15/2009	TOTAL DEPTH 9001	PERF. 8260	- 8647	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		Y	-0-
09		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		Y	-0-
10		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		Y	-0-
11		1920 N	1553	-0-	-367	-0-	1553 2		Y	-0-
12		1984 N	1344	-0-	-640	-0-	1344 2		Y	-0-
01		1984 N	1538	-0-	-446	-0-	1538 2		Y	-0-

SADLER				WELL #: 1	RRCID -> 123358	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 8250	- 8630	
08		3038 X	3017	-0-	-21	-0-	3017 2		Y	-0-
09		2940 X	2783	-0-	-157	-0-	2783 2		Y	-0-
10		3038 X	3005	-0-	-33	-0-	3005 2		Y	-0-
11		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		Y	-0-
12		3007 X	2889	-0-	-118	-0-	2889 2		Y	-0-
*01		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2		Y	-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 127040	COMPL. DATE 11/03/2012	TOTAL DEPTH 9722	PERF. 8529	- 8921	
08		868 N	162	-0-	-706	-0-	162 2		N	-0-
09		840 N	139	-0-	-701	-0-	139 2		N	-0-
10		217 N	137	-0-	-80	-0-	137 2		N	-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 129511	COMPL. DATE 05/25/2011	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8579	- 8990	
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	40
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	40
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	40
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	40
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	40
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	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-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 134931	COMPL. DATE 05/06/1990	TOTAL DEPTH 9719	PERF. 9096	- 9106	
08		2573 N	2528	-0-	-45	-0-	2528 2		N	-0-
09		2490 N	2390	-0-	-100	-0-	2390 2		N	-0-
10		2511 N	2383	-0-	-128	-0-	2383 2		N	-0-
11		2460 N	2258	-0-	-202	-0-	2258 2		N	-0-
12		2480 N	2315	-0-	-165	-0-	2315 2		N	-0-
01		2387 N	2280	-0-	-107	-0-	2280 2		N	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 135153	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL DEPTH 9717	PERF. 8587	- 8921	
08		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-
*01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3088	2	37	9	N	34	172
09	2970 X	2949	-0-	-21	-0-	2929	2	20	9	N	18	14
10	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	2898	2	14	9	N	13	27
11	2970 X	2812	-0-	-158	-0-	2801	2	11	9	N	10	37
12	3069 X	2544	-0-	-525	-0-	2537	2	7	9	N	6	43
01	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	2864	2	8	9	N	7	50

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361												
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419												
*02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65	2			N	-0-	-0-
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	-0-
*04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-	-0-
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
*06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-	-0-
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	-0-
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	-0-
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	-0-
*11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	-0-
*12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-	-0-
*01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-	-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-	-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	-0-
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	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	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-	-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-	-0-
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-	-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-	-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	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	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-	-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-	-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161	
M	O	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	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-		-0-
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-		-0-
10	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751 2		N	-0-		-0-
11	1740 N	1564	-0-	-176	-0-	1564 2		N	-0-		-0-
12	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
01	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1660 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	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		99
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		99
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		99
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		99
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		99
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453	
08	2077 N	1945	-0-	-132	-0-	1945 2		N	-0-		-0-
09	1860 N	1425	-0-	-435	-0-	1425 2		N	-0-		-0-
10	2108 N	1882	-0-	-226	-0-	1882 2		N	-0-		-0-
11	1890 N	1536	-0-	-354	-0-	1536 2		N	-0-		-0-
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
01	1891 N	1389	-0-	-502	-0-	1389 2		N	-0-		-0-

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	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-		-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2		N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-		-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 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	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-		10
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		10
10	744 N	451	-0-	-293	-0-	451 2		N	-0-		10
11	900 N	426	-0-	-474	-0-	426 2		N	-0-		10
12	930 N	337	-0-	-593	-0-	337 2		N	-0-		10
01	465 N	319	-0-	-146	-0-	319 2		N	-0-		10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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	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

*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

08	434 N	307	-0-	-127	-0-	307 2	N	-0-			-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 2	N	-0-			-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2	N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-			-0-
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2	N	-0-			-0-
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

08	1085 X	862	-0-	-223	-0-	862 2	N	-0-			-0-
09	1050 X	836	-0-	-214	-0-	836 2	N	-0-			-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-			-0-
11	840 N	415	-0-	-425	-0-	415 2	N	-0-			-0-
12	868 N	448	-0-	-420	-0-	448 2	N	-0-			-0-
01	930 N	723	-0-	-207	-0-	723 2	N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

*06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1404 2	75 9	N	68		145
*07	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436 2		N	-0-		145
*08	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1415 2		N	-0-		145
*09	1440 N	892	-0-	-548	-0-	892 2		N	-0-		145
*10	1426 N	584	-0-	-842	-0-	584 2		N	-0-		145
*11	1380 N	604	-0-	-776	-0-	604 2		N	-0-		145
*12	930 N	579	-0-	-351	-0-	579 2		N	-0-		145
*01	589 N	352	-0-	-237	-0-	352 2		N	-0-	145 1	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165		
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	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-		-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-		-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
*01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	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	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193479		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009				
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-

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-

HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718	
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-

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-			-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-

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-			-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-

HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967	
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, 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-			-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-

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-			-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-

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-			-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				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196573		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989					
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-	

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-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148				
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-
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-
RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 14		RRCID -> 199477		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985				
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-

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-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 10		RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200				
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-

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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305			
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-

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-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523		
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-

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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829		
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-

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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 16		RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020			
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-

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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229524		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694				
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-

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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 14		RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253				
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	CODE	CODE	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-

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-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230642		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943					
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-

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-

HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232192		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894					
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-

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233534		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081				
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-

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-

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 11		RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019				
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-

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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243015		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141	
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, 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-			-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-

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-			-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-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696	
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-

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-			-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-

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-			-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, 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-			-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					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244323		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551					
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-

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-

GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 17		RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754				
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-
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-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153				
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-
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-
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 19		RRCID -> 251713		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435					
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-

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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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 #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028								
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-

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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 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-

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	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2230	2	12	9	N	11					43
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2216	2	34	9	N	31					74
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					74
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					74
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					74
*01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					74

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720		
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-

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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID ->	257030	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	13626	PERF. 8796 - 9883	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-

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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	257238	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	13865	PERF. 8385 - 8841	
08	1829	N	1365	-0-	-464	-0-	1365	2		N	-0-		134
09	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	1222	2		N	-0-		134
10	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2		N	-0-		134
11	1320	N	700	-0-	-620	-0-	700	2		N	-0-		134
12	1271	N	482	-0-	-789	-0-	482	2		N	-0-		134
01	1085	N	384	-0-	-701	-0-	384	2		N	-0-		134

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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950													
08	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	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	3480	-0-	3480	323933	3480	2	N	-0-			162
09	SWR	10	3197	-0-	3197	327130	3197	2	N	-0-			162
10	SWR	10	3484	-0-	3484	330614	3484	2	N	-0-	162	1	-0-
11	SWR	10	3436	-0-	3436	334050	3436	2	N	-0-			-0-
12	SWR	10	3250	-0-	3250	337300	3250	2	N	-0-			-0-
01	SWR	10	2626	-0-	2626	339926	2626	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 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-

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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
M	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
		WELL #: 1		RRCID -> 265644	COMPL. DATE 12/08/2011	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8840	-		9341			
08	4092 X	3610	-0-	-482	-0-	3610	2		N	-0-			62
09	3960 X	3540	-0-	-420	-0-	3533	2	7 9	N	6	6 8		62
10	3875 X	3599	-0-	-276	-0-	3599	2		N	-0-			62
11	3750 X	3475	-0-	-275	-0-	3475	2		N	-0-			62
12	3875 X	3502	-0-	-373	-0-	3502	2		N	-0-			62
01	3658 X	3435	-0-	-223	-0-	3435	2		N	-0-			62
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-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266352	COMPL. DATE 09/08/2012	TOTAL DEPTH 13362	PERF. 8505	-		9730			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

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	5301 X	5134	-0-	-167	-0-	5134 2		N	-0-			18
09	5130 X	4750	-0-	-380	-0-	4750 2		N	-0-			18
10	5301 X	4560	-0-	-741	-0-	4560 2		N	-0-			18
11	5100 X	4108	-0-	-992	-0-	4108 2		N	-0-			18
12	5208 X	3922	-0-	-1286	-0-	3922 2		N	-0-			18
01	5146 X	4377	-0-	-769	-0-	4377 2		N	-0-			18

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

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	309 N	309	-0-	-0-	-0-	98 1	211 2	N	-0-			186
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	97 1	174 2	N	-0-			186
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	114 1	217 2	N	-0-			186
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	103 1	190 2	N	-0-			186
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	80 1	181 2	N	-0-			186
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			186

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

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	5 X	7	-0-	-0-	-0-	2	7 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
 HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

M	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	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) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY			30325 750 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
WELL #:			1		RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952							
M	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	* 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 #:		4		RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 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-
LEWIS "B"			WELL #:		3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 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-
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-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #:		3		RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #:		7		RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 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-
BLACK			WELL #:		1		RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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											
GRIZZLY		WELL #:		2	RRCID ->	211522	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	14937	PERF. 8848 - 8972				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 ->	211533	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF. 8937 - 9061				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 ->	211690	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	14784	PERF. 8826 - 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-

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	14669	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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	217931	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	8716 - 8844
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-

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-

LEWIS "B"		WELL #:		14	RRCID ->	223612	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.	8789 - 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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
GRIZZLY			WELL #: 4		RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916			
M	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 #: 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-

POLAR			WELL #: 1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078				
M	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 #: 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-

LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 4		RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808		
M	O	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-

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-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
				945936											
				WELL #:	2	RRCID ->	145276	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8475 - 8539		
M	O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-				-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1				WELL #:	2AC	RRCID ->	149592	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	8676 - 8684		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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 NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	183913	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	8484 - 8581		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				-0-
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	185733	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	8234 - 8255		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 14		RRCID -> 199479		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8663 - 9316		
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	2263 N	2192	-0-	-71	-0-	2192	2		N	-0-		58
09	2190 N	2061	-0-	-129	-0-	2061	2		N	-0-		58
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-		58
11	2130 N	2036	-0-	-94	-0-	2035	2	1 9	N	1		59
12	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	2018	2		N	-0-	59 1	-0-
01	2077 N	1800	-0-	-277	-0-	1800	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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8722 - 8871		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 18		RRCID -> 228882		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867				
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-

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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 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-

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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 18		RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625				
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 -> 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-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 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-

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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 20		RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609		
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-

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 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 14		RRCID -> 230723		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418								
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 #: 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-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 9		RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741				
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 -> 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-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 16		RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761				
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691			
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-	

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-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 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-	

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-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 18		RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499				
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-

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 8		RRCID -> 245135		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562				
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-

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-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247422		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 16		RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873		
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-

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-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726				
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-
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-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 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-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	15	RRCID ->	251708	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	13826	PERF.	8498 - 8638	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:	14	RRCID ->	252407	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	8454 - 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-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 9		RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898				
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 #: 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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	2	N	-0-			147
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			147
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			147
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			147
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2	N	-0-			147
01	279 N	82	-0-	-197	-0-	82	2	N	-0-			147

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. PRATT GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400				
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-

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-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
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

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-

GIBSON		WELL #:	11	RRCID ->	256693	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	8300 - 8398
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 6		RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626								
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 #: 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
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 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-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 259865		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8374 - 8539					
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	SWR 10	125	-0-	125	143152	125	2			N	-0-				85
09	SWR 10	120	-0-	120	143272	120	2			N	-0-				85
10	SWR 10	124	-0-	124	143396	124	2			N	-0-				85
11	SWR 10	164	-0-	164	143560	164	2			N	-0-				85
12	SWR 10	176	-0-	176	143736	176	2			N	-0-				85
01	SWR 10	168	-0-	168	143904	168	2			N	-0-				85

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-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8911 - 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-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 8855					
08	SWR 10	1002	-0-	1002	69122	1002	2			N	-0-				156
09	SWR 10	772	-0-	772	69894	718	2	54	9	N	49	175	1		30
10	SWR 10	1376	-0-	1376	71270	1376	2			N	-0-				30
11	SWR 10	1380	-0-	1380	72650	1380	2			N	-0-				30
12	SWR 10	1399	-0-	1399	74049	1399	2			N	-0-				30
01	SWR 10	1270	-0-	1270	75319	1270	2			N	-0-				30

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 262322		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 9823		PERF. 8649 - 8662					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402				
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. 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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266241		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 266555		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	279 N	76	-0-	-203	-0-	76 2		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
10	279 N	145	-0-	-134	-0-	145 2		N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 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-
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)												
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.												
FAZZINO, LEE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	3		N	-0-	-0-
09		14846 X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	3		N	-0-	-0-
10		10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	3		N	-0-	-0-
11		9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	3		N	-0-	-0-
12		17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	17525	3		N	-0-	-0-
*01		18852 X	18852	-0-	-0-	-0-	18852	3		N	-0-	-0-

FAZZINO, LEE UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004												
08		46527 X	46527	-0-	-0-	-0-	46527	3		N	-0-	-0-
09		47589 X	47589	-0-	-0-	-0-	47589	3		N	-0-	-0-
10		48608 X	32839	-0-	-15769	-0-	32839	3		N	-0-	-0-
11		47040 X	44150	-0-	-2890	-0-	44150	3		N	-0-	-0-
12		49166 X	41327	-0-	-7839	-0-	41327	3		N	-0-	-0-
01		49166 X	30504	-0-	-18662	-0-	30504	3		N	-0-	-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)												
XTO ENERGY INC.												
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		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	93	1	3114	2	N	-0-
09		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	89	1	2980	2	N	-0-
10		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	74	1	2450	2	N	-0-
11		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	-0-
12		1891 X	663	-0-	-1228	-0-	19	1	644	2	N	-0-
01		1891 X	2	-0-	-1889	-0-	2	2			N	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)												
BRG LONE STAR LTD.												
MONTGOMERY												
WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32900 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
GRAUKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231643		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

COUCH OIL & GAS, INC.		182165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
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	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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
BASA RESOURCES, INC.		053974														
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186365		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391								
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	1042	1	2255	2	N	-0-					182
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	1162	1	2081	2	N	-0-					182
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	1197	1	2288	2	N	-0-					182
11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1164	1	2161	2	N	-0-					182
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	1028	1	2305	2	N	-0-					182
01	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					182

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	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUFFMAN, EVA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 187357		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922								
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	185	1	433	2	N	-0-					155
09	600 N	311	-0-	-289	-0-	311	2			N	-0-					155
10	589 N	177	-0-	-412	-0-	177	2			N	-0-					155
11	600 N	484	-0-	-116	-0-	484	1			N	-0-					155
12	310 N	59	-0-	-251	-0-	59	2			N	-0-					155
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					155

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189832		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A								
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	316	1	685	2	N	-0-					25
09	900 N	799	-0-	-101	-0-	286	1	513	2	N	-0-					25
10	930 N	704	-0-	-226	-0-	242	1	462	2	N	-0-					25
11	960 N	601	-0-	-359	-0-	210	1	391	2	N	-0-					25
12	837 N	372	-0-	-465	-0-	115	1	257	2	N	-0-					25
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BOMAR OIL & GAS, INC.				081550										
DODGE, MARIE C.		WELL #:		1	RRCID -> 182292			COMPL. DATE 04/09/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10292 - 10394			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2015 - PLUGGED 05/26/15														

SNEED, FAYE B.		WELL #:		1	RRCID -> 189265			COMPL. DATE 05/18/2002			TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 10424			
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2015 - PLUGGED 05/15/15														

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027										
TERRY "D"		WELL #:		3	RRCID -> 181287			COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911			
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		87	1	1054	2	N	10		62
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		11	9						62
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		106	1	1323	2	N	-0-		64
							89	1	1137	2	N	2		
							2	9						
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		95	1	1080	2	N	-0-		64
12	1488 N	1223	-0-	-265	-0-		96	1	1127	2	N	-0-		64
*01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		94	1	1222	2	N	-0-		64

BARGER, H. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183729			COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363			
08	1271 N	301	-0-	-970	-0-		23	1	278	2	N	-0-		-0-
09	1170 N	94	-0-	-1076	-0-		7	1	87	2	N	-0-		-0-
10	1364 N	82	-0-	-1282	-0-		6	1	76	2	N	-0-		-0-
11	300 N	36	-0-	-264	-0-		3	1	33	2	N	-0-		-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-		4	1	41	2	N	-0-		-0-
01	93 N	5	-0-	-88	-0-		5	2			N	-0-		-0-

SCARBROUGH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 189598			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637			
08	1395 N	563	-0-	-832	-0-		43	1	520	2	N	-0-		-0-
09	1170 N	1079	-0-	-91	-0-		80	1	999	2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1049	-0-	-191	-0-		76	1	973	2	N	-0-		-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-		80	1	911	2	N	-0-		-0-
12	1116 N	968	-0-	-148	-0-		76	1	892	2	N	-0-		-0-
*01	3100 N	4188	-0-	1088	1088		299	1	3883	2	N	5	5 8	-0-
							6	9						

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 190542			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683			
08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		257	1	3119	2	N	-0-		-0-
09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-		271	1	3399	2	N	-0-		-0-
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-		234	1	2990	2	N	-0-		-0-
11	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-		315	1	3594	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
*12	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-		335	1	3927	2	N	-0-		-0-
*01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-		321	1	4176	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191871		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576			
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	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	232 1	2807 2	N	1	1 8		-0-
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	218 1	2732 2	N	-0-			-0-
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	214 1	2730 2	N	-0-			-0-
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	244 1	2784 2	N	1	1 8		-0-
12	2697 X	1862	-0-	-835	-0-	147 1	1715 2	N	-0-			-0-
*01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	251 1	3269 2	N	-0-			-0-

TERRY "D"		WELL #: 5		RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802			
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	66 1	802 2	N	-0-	1 7		57
09	810 N	686	-0-	-124	-0-	51 1	635 2	N	-0-			57
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	36 1	466 2	N	-0-			57
11	840 N	484	-0-	-356	-0-	39 1	445 2	N	-0-			57
12	713 N	631	-0-	-82	-0-	50 1	581 2	N	-0-			57
*01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	152 1	1982 2	N	-0-			57

BARGER, H. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564			
08	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	205 1	2483 2	N	-0-			-0-
09	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	188 1	2352 2	N	-0-			-0-
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	268 1	3430 2	N	-0-			-0-
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	256 1	2924 2	N	-0-			-0-
*12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	162 1	1901 2	N	-0-			-0-
01	1922 X	1747	-0-	-175	-0-	125 1	1622 2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770			
08	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	78 1	946 2	N	-0-			-0-
09	960 N	931	-0-	-29	-0-	69 1	862 2	N	-0-			-0-
10	992 N	975	-0-	-17	-0-	71 1	904 2	N	-0-			-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	74 1	848 2	N	-0-			-0-
12	961 N	927	-0-	-34	-0-	73 1	854 2	N	-0-			-0-
*01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	76 1	990 2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653			
08	39 X	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	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-

TERRY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796			
08	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	541 1	6554 2	N	4	4 8		-0-
09	4470 X	3896	-0-	-574	-0-	288 1	3607 2	N	1	1 8		-0-
10	5580 X	3352	-0-	-2228	-0-	243 1	3109 2	N	-0-			-0-
11	5400 X	2613	-0-	-2787	-0-	210 1	2403 2	N	-0-			-0-
12	5580 X	4127	-0-	-1453	-0-	325 1	3801 2	N	1	1 8		-0-
01	5580 X	3932	-0-	-1648	-0-	281 1	3648 2	N	3	3 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.// 120027									
BARGER, H. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11375 - 11385	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	256	1	3099	2	N	-0-
09		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	252	1	3154	2	N	-0-
10		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	218	1	2785	2	N	-0-
11		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	214	1	2443	2	N	-0-
*12		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	285	1	3331	2	N	-0-
*01		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	236	1	3074	2	N	-0-

SCARBOROUGH UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11620 - 11630	
08		2666 X	726	-0-	-1940	-0-	55	1	671	2	N	-0-
09		2580 X	488	-0-	-2092	-0-	36	1	452	2	N	-0-
10		1705 X	542	-0-	-1163	-0-	39	1	503	2	N	-0-
11		960 X	727	-0-	-233	-0-	59	1	668	2	N	-0-
12		775 X	560	-0-	-215	-0-	44	1	516	2	N	-0-
*01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	2	N	-0-

BARGER, H. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11354 - 11359	
08		2449 N	2152	-0-	-297	-0-	164	1	1988	2	N	-0-
09		2370 N	2159	-0-	-211	-0-	160	1	1999	2	N	-0-
10		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	191	1	2440	2	N	-0-
11		2370 X	2043	-0-	-327	-0-	164	1	1879	2	N	-0-
*12		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	214	1	2501	2	N	-0-
*01		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	184	1	2397	2	N	-0-

TERRY "D"			WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11695 - 12843	
08		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	280	1	3396	2	N	-0-
							1	9				
09		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	179	1	2236	2	N	-0-
10		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	152	1	1946	2	N	-0-
11		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	158	1	1807	2	N	-0-
*12		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	279	1	3272	2	N	-0-
							1	9				
*01		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	210	1	2734	2	N	-0-
							1	9				

TERRY "D"			WELL #: 8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11718 - 12877	
08		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	232	1	2814	2	N	-0-
09		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	206	1	2583	2	N	-0-
							1	9				
10		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	185	1	2358	2	N	-0-
11		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	249	1	2846	2	N	-0-
							2	9				
*12		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	239	1	2803	2	N	-0-
							1	9				
*01		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	207	1	2685	2	N	-0-
							4	9				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746			
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	992 N	533	-0-	-459	-0-	26 1	505 2	N	2			12
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	2 9	988 2	N	-0-			12
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	69 1	970 2	N	-0-			12
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	83 1	1160 2	N	-0-			12
*12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	68 1	1256 2	N	-0-			12
*01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	72 1	1237 2	N	-0-			12
						67 1						
BARGER, H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507			
08	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	115 1	1400 2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	99 1	1240 2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	93 1	1187 2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1218	-0-	-252	-0-	98 1	1120 2	N	-0-			-0-
*12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	134 1	1571 2	N	-0-			-0-
*01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	102 1	1320 2	N	-0-			-0-
TERRY "D"		WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782			
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	106 1	1289 2	N	10			50
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	11 9	1321 2	N	-0-			50
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	97 1	1238 2	N	-0-			50
11	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	103 1	1181 2	N	-0-			50
12	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	109 1	1276 2	N	5			55
*01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	6 9	1330 2	N	-0-			55
						102 1						
TERRY "D"		WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766			
08	1488 N	747	-0-	-741	-0-	57 1	690 2	N	-0-	25 7		27
09	1470 N	857	-0-	-613	-0-	63 1	794 2	N	-0-			27
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	46 1	591 2	N	-0-			27
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	114 1	1303 2	N	-0-			27
*12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	104 1	1214 2	N	-0-			27
*01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	114 1	1480 2	N	-0-			27
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713			
08	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	158 1	1914 2	N	-0-			-0-
09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	161 1	2012 2	N	-0-			-0-
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	155 1	1978 2	N	-0-			-0-
11	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	138 1	1574 2	N	-0-			-0-
*12	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	126 1	1470 2	N	-0-			-0-
*01	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	106 1	1375 2	N	-0-			-0-
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610			
08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	210 1	2545 2	N	-0-			-0-
09	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	217 1	2713 2	N	-0-			-0-
10	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	215 1	2749 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3071	-0-	71	71	247 1	2824 2	N	-0-			-0-
*12	3100 N	3221	-0-	121	192	253 1	2967 2	N	1	1 8		-0-
*01	3100 N	3274	-0-	174	366	1 9	3039 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198355	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	11630 - 12693	
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		2201 X	1422	-0-	-779	-0-	108 1	1314 2	N	-0-			-0-
09		2130 X	1797	-0-	-333	-0-	133 1	1663 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
10		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	237 1	3027 2	N	-0-			-0-
11		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	210 1	2400 2	N	-0-			-0-
12		2201 X	1372	-0-	-829	-0-	108 1	1264 2	N	-0-			-0-
*01		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	260 1	3382 2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.	11716 - 12828	
08		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-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-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	198712	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11370 - 11376	
08		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	321 1	3891 2	N	-0-			-0-
09		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	437 1	5475 2	N	-0-			-0-
10		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	463 1	5915 2	N	-0-			-0-
11		2580 X	1952	-0-	-628	-0-	157 1	1795 2	N	-0-			-0-
12		2666 X	1837	-0-	-829	-0-	145 1	1692 2	N	-0-			-0-
01		2666 X	2086	-0-	-580	-0-	149 1	1937 2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199630	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11701	PERF.	11316 - 11485	
08		2914 N	1816	-0-	-1098	-0-	138 1	1678 2	N	-0-	5 7		-0-
09		2580 N	1390	-0-	-1190	-0-	103 1	1287 2	N	-0-			-0-
10		2728 N	1536	-0-	-1192	-0-	111 1	1425 2	N	-0-			-0-
11		1770 N	1355	-0-	-415	-0-	109 1	1246 2	N	-0-			-0-
12		1426 N	1217	-0-	-209	-0-	96 1	1121 2	N	-0-			-0-
01		1550 N	1407	-0-	-143	-0-	100 1	1307 2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	200005	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11542 - 11552	
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	74 1	894 2	N	-0-	3 7		10
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	67 1	841 2	N	-0-			10
10		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	87 1	1108 2	N	-0-			10
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	115 1	1309 2	N	-0-			10
*12		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	216 1	2524 2	N	-0-			10
*01		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	128 1	1658 2	N	-0-			10

BARGER, H. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	200113	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11312 - 11390	
08		124 N	68	-0-	-56	-0-	5 1	63 2	N	-0-			-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	27 1	333 2	N	-0-			-0-
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	36 1	455 2	N	-0-			-0-
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	24 1	270 2	N	-0-			-0-
*12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	48 1	562 2	N	-0-			-0-
*01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	65 1	850 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
BARGER, H. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200114	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11662	PERF.	11368 - 11459
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	2511 X	2239	-0-	-272	-0-	171 1	2068 2	N	-0-			-0-
09	2340 N	2204	-0-	-136	-0-	163 1	2041 2	N	-0-			-0-
10	2263 N	1876	-0-	-387	-0-	136 1	1740 2	N	-0-			-0-
11	2160 N	2076	-0-	-84	-0-	167 1	1909 2	N	-0-			-0-
12	2263 N	1932	-0-	-331	-0-	152 1	1780 2	N	-0-			-0-
*01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	142 1	1849 2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200747	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	11594 - 12706
08	1643 N	926	-0-	-717	-0-	71 1	855 2	N	-0-			-0-
09	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	104 1	1305 2	N	-0-			-0-
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	134 1	1712 2	N	-0-			-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	134 1	1527 2	N	-0-			-0-
*12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	144 1	1682 2	N	-0-			-0-
*01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	156 1	2027 2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	201601	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11502 - 11574
08	1488 N	772	-0-	-716	-0-	59 1	713 2	N	-0-			-0-
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	85 1	1066 2	N	3			3
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	145 1	1858 2	N	4			7
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	115 1	1310 2	N	3			10
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	94 1	1101 2	N	-0-			10
01	2015 N	1594	-0-	-421	-0-	114 1	1480 2	N	-0-			10

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	201834	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	11750 - 12822
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	85 1	1036 2	N	-0-			-0-
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	126 1	1571 2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	73 1	929 2	N	-0-			-0-
11	1080 N	117	-0-	-963	-0-	9 1	108 2	N	-0-			-0-
12	1767 N	53	-0-	-1714	-0-	4 1	49 2	N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	202470	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11384 - 11462
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	262 1	3179 2	N	-0-			-0-
09	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	322 1	4031 2	N	-0-			-0-
10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	302 1	3864 2	N	-0-			-0-
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	372 1	4244 2	N	-0-			-0-
*12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	319 1	3730 2	N	-0-			-0-
*01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	301 1	3907 2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	202476	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11711 - 12810
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	142 1	1720 2	N	-0-			-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	134 1	1673 2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1438	-0-	-329	-0-	104 1	1334 2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1545	-0-	-255	-0-	124 1	1421 2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	141 1	1649 2	N	-0-			-0-
*01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	120 1	1560 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 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	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	135 1	1635 2	N	-0-	3 7		-0-
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	125 1	1561 2	N	-0-			-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	121 1	1545 2	N	-0-			-0-
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	133 1	1518 2	N	-0-			-0-
*12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	136 1	1597 2	N	-0-			-0-
*01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	122 1	1591 2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	204691	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11374 - 11538	
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-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	4278 X	2152	-0-	-2126	-0-	104 1	2048 2	N	-0-	26 7		92
09	4140 X	44	-0-	-4096	-0-	3 1	41 2	N	-0-			92
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-			92
11	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			N	-0-			92
12	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-			92
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			92

REED UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	213191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11820 - 11850	
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	102 1	1993 2	N	-0-			-0-
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	99 1	1430 2	N	-0-			-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	144 1	1677 2	N	-0-			-0-
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	86 1	1481 2	N	-0-			-0-
*12	3100 N	5507	-0-	2407	2407	300 1	5207 2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	5884	-0-	2784	5191	301 1	5583 2	N	-0-			-0-

REED UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	216524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11690 - 11720	
08	2201 N	1904	-0-	-297	-0-	92 1	1812 2	N	-0-	15 7		30
09	1920 N	1814	-0-	-106	-0-	117 1	1693 2	N	-0-	4		34
						4 9						
10	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	153 1	1780 2	N	-0-	6		40
						7 9						
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	107 1	1838 2	N	-0-	10		50
						11 9						
12	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	98 1	1706 2	N	-0-			50
01	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	95 1	1765 2	N	-0-			50

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	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	4991 X	2665	-0-	-2326	-0-		129	1	2522	2	N	13	13
09	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-		14	9					
10	3875 X	3414	-0-	-461	-0-		337	1	4862	2	N	-0-	13
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-		270	1	3144	2	N	-0-	13
12	4991 X	3026	-0-	-1965	-0-		212	1	3650	2	N	-0-	13
01	4991 X	2758	-0-	-2233	-0-		165	1	2861	2	N	-0-	13
							141	1	2613	2	N	4	17
							4	9					
REED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11860 - 12140			
08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-		117	1	2290	2	N	-0-	-0-
09	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-		191	1	2759	2	N	-0-	-0-
10	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-		229	1	2663	2	N	-0-	-0-
11	2340 N	1097	-0-	-1243	-0-		60	1	1037	2	N	-0-	-0-
12	2480 N	2251	-0-	-229	-0-		123	1	2128	2	N	-0-	-0-
*01	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-		147	1	2722	2	N	-0-	-0-
REED UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11663 - 12979			
08	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-		345	1	6761	2	N	17	100
09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-		19	9					
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-		235	1	3392	2	N	10	110
11	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-		11	9					
*12	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-		140	1	1629	2	N	4	114
*01	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-		4	9					
							543	1	9331	2	N	27	141
							30	9					
							377	1	6535	2	N	18	159
							20	9					
							370	1	6844	2	N	20	179
							22	9					
REED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 13405		PERF.11868 - 12164			
08	558 N	31	-0-	-527	-0-		6	2	25	9	N	23	23
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-	23
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-	23
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-		4	1	72	2	N	-0-	23
REED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11433 - 13133			
08	1333 N	1011	-0-	-322	-0-		49	1	962	2	N	-0-	-0-
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		104	1	1497	2	N	-0-	-0-
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		130	1	1512	2	N	-0-	-0-
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		83	1	1424	2	N	-0-	-0-
12	1643 N	1354	-0-	-289	-0-		74	1	1280	2	N	-0-	-0-
01	1643 N	1346	-0-	-297	-0-		69	1	1277	2	N	-0-	-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11420 - 11574			
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		175	1	2118	2	N	-0-	-0-
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		148	1	1858	2	N	-0-	-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		111	1	1417	2	N	-0-	-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		159	1	1811	2	N	-0-	-0-
*12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		148	1	1737	2	N	-0-	-0-
*01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		135	1	1755	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 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		806 N	351	-0-	-455	-0-	27 1	324 2	N	-0-		-0-
09		1230 N	1131	-0-	-99	-0-	84 1	1047 2	N	-0-		-0-
10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	132 1	1681 2	N	-0-		-0-
11		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	207 1	2366 2	N	-0-		-0-
*12		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	225 1	2640 2	N	-0-		-0-
*01		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	181 1	2352 2	N	-0-		-0-

H. BARGER UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11725	PERF.11002 - 11561		
08		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	202 1	2446 2	N	1		149
							1 9					
09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	134 1	1680 2	N	-0-		149
10		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	155 1	1978 2	N	-0-		149
11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	129 1	1470 2	N	-0-		149
*12		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	158 1	1851 2	N	-0-		149
*01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	115 1	1493 2	N	-0-		149

BARGER, H. UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11720	PERF.11467 - 11565		
08		2294 N	2096	-0-	-198	-0-	160 1	1936 2	N	-0-		20
09		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	169 1	2112 2	N	-0-		20
10		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	162 1	2076 2	N	-0-		20
11		2040 N	1272	-0-	-768	-0-	102 1	1170 2	N	-0-		20
12		2356 N	1592	-0-	-764	-0-	125 1	1467 2	N	-0-		20
01		2232 N	1639	-0-	-593	-0-	117 1	1522 2	N	-0-		20

REED UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150	PERF.11368 - 12990		
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	36 1	707 2	N	-0-		30
09		810 N	692	-0-	-118	-0-	45 1	647 2	N	-0-		30
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	92 1	1068 2	N	-0-		30
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	41 1	696 2	N	-0-		30
12		713 N	576	-0-	-137	-0-	31 1	545 2	N	-0-		30
01		1147 N	901	-0-	-246	-0-	46 1	855 2	N	-0-		30

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 271861		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 12950	PERF.11480 - 12614		
08		4743 X	4061	-0-	-682	-0-	309 1	3752 2	N	-0-		-0-
09		4440 X	4247	-0-	-193	-0-	314 1	3933 2	N	-0-		-0-
10		4495 X	4021	-0-	-474	-0-	292 1	3729 2	N	-0-		-0-
11		3930 X	3796	-0-	-134	-0-	305 1	3490 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
12		4402 X	3778	-0-	-624	-0-	297 1	3481 2	N	-0-		-0-
01		4402 X	3737	-0-	-665	-0-	267 1	3470 2	N	-0-		-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		458534	RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5189	PERF. 4704 - 5055		
FBPCS		WELL #:		2D								
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-
09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-
10		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-
11		1950 N	1825	-0-	-125	-0-	1824	3	1	9	Y	1
12		2015 N	1946	-0-	-69	-0-	1946	3			Y	1
*01		3100 N	3363	-0-	263	-0-	3363	3			Y	1

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833												
08		936 X	936	-0-	-0-	-0-	9	1	927	2	Y	-0-
09		720 X	523	-0-	-197	-0-	5	1	518	2	Y	-0-
10		744 X	647	-0-	-97	-0-	647	3			Y	-0-
11		900 X	897	-0-	-3	-0-	897	3			Y	-0-
12		930 X	637	-0-	-293	-0-	636	3	1	9	Y	1
01		930 X	866	-0-	-64	-0-	866	3			Y	1

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144												
08		2201 N	387	-0-	-1814	-0-	4	1	383	2	Y	-0-
*09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	19	1	1917	3	Y	-0-
10		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	3	1	9	Y	1
*01		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2341	3	150	9	Y	27

LINN OPERATING, INC. 501545												
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576												
08		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	145	1	2303	2	N	-0-
09		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	137	1	2203	2	N	-0-
10		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	143	1	2301	2	N	-0-
11		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	143	1	2267	2	N	-0-
*12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	149	1	2305	2	N	-0-
*01		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	133	1	2274	2	N	-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415												
08		2046 N	1999	-0-	-47	-0-	95	1	1904	2	N	-0-
09		2070 N	1743	-0-	-327	-0-	81	1	1662	2	N	-0-
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	97	1	1998	2	N	-0-
11		1920 N	1884	-0-	-36	-0-	89	1	1795	2	N	-0-
*12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	100	1	1951	2	N	-0-
01		2108 N	1955	-0-	-153	-0-	84	1	1871	2	N	-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727												
08		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	84	1	1058	2	N	-0-
09		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	90	1	1224	2	N	-0-
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	88	1	1161	2	N	-0-
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	89	1	1196	2	N	-0-
*12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	96	1	1271	2	N	-0-
01		1240 N	1023	-0-	-217	-0-	73	1	950	2	N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		1	RRCID ->	139002	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	12252	PERF.11802	- 11926				
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	2790 X	2206	-0-	-584	-0-	-	134	1	2072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2700 X	1929	-0-	-771	-0-	-	118	1	1811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-	167	1	2778	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	-	149	1	2394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	-	150	1	2311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2790 N	2514	-0-	-276	-0-	-	137	1	2377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EVERETT		WELL #:		3	RRCID ->	139594	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11436	- 11746				
08	3038 N	2548	-0-	-490	-0-	-	121	1	2427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	-	139	1	2852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2821 N	1792	-0-	-1029	-0-	-	83	1	1709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3425	-0-	425	425	-	162	1	3263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3100 N	3418	-0-	318	743	-	167	1	3251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3100 N	2896	-0-	-204	539	-	124	1	2772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		3	RRCID ->	140177	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11421	- 12034				
08	3751 X	3599	-0-	-152	-0-	-	170	1	3429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3630 X	3310	-0-	-320	-0-	-	154	1	3156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3751 X	3417	-0-	-334	-0-	-	159	1	3258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3480 X	3385	-0-	-95	-0-	-	160	1	3225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3596 X	3368	-0-	-228	-0-	-	164	1	3204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3596 X	3165	-0-	-431	-0-	-	136	1	3029	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EVERETT		WELL #:		4	RRCID ->	140417	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11540	- 11944				
08	2728 X	1705	-0-	-1023	-0-	-	110	1	1595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	-	157	1	2602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	-	160	1	2648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-	142	1	2256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2728 N	2423	-0-	-305	-0-	-	148	1	2275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2728 N	2539	-0-	-189	-0-	-	138	1	2401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EVERETT		WELL #:		5	RRCID ->	140636	COMPL. DATE	12/21/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11212	- 11610				
08	2728 N	2665	-0-	-63	-0-	-	156	1	2509	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2610 N	2574	-0-	-36	-0-	-	148	1	2426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2635 N	2617	-0-	-18	-0-	-	151	1	2466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2580 N	2545	-0-	-35	-0-	-	149	1	2396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2666 N	2485	-0-	-181	-0-	-	151	1	2334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	-	150	1	2702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		2	RRCID ->	140749	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11611	- 11967				
08	1891 N	1764	-0-	-127	-0-	-	113	1	1651	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	-	107	1	1585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	-	105	1	1514	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1710 N	1324	-0-	-386	-0-	-	91	1	1233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-	114	1	1642	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-	114	1	1846	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		4	RRCID ->	154886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8390	- 10666				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	143 1	2245 2	N	-0-	-0-
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	127 1	1991 2	N	-0-	-0-
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	140 1	2244 2	N	-0-	-0-
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	143 1	2283 2	N	-0-	-0-
*12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	142 1	2166 2	N	-0-	-0-
01	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	131 1	2236 2	N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719		
08	2697 X	2589	-0-	-108	-0-	123 1	2466 2	Y	-0-	-0-
09	2610 X	1263	-0-	-1347	-0-	59 1	1204 2	Y	-0-	-0-
10	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	115 1	2353 2	Y	-0-	-0-
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	129 1	2592 2	Y	-0-	-0-
*12	2604 X	2015	-0-	-589	-0-	98 1	1917 2	Y	-0-	-0-
01	2604 X	2436	-0-	-168	-0-	104 1	2332 2	Y	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997		
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	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	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	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	208 1	4181 2	N	-0-	-0-
09	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	197 1	4032 2	N	-0-	-0-
10	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	206 1	4213 2	N	-0-	-0-
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	203 1	4079 2	N	-0-	-0-
*12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	210 1	4100 2	N	-0-	-0-
*01	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	181 1	4049 2	N	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390		
08	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1062	31 1	1031 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	854	-0-	854	1916	28 1	826 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	676	-0-	676	2592	16 1	660 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	703	-0-	703	3295	19 1	684 2	Y	-0-	-0-
12	1800 N	719	-0-	-1081	2214	37 1	682 2	Y	-0-	-0-
*01	2866 N	652	-0-	-2214	-0-	18 1	634 2	Y	-0-	-0-

EVERETT		WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276		
08	2604 N	2565	-0-	-39	-0-	121 1	2444 2	N	-0-	-0-
09	2490 N	2334	-0-	-156	-0-	108 1	2226 2	N	-0-	-0-
10	2542 N	2471	-0-	-71	-0-	115 1	2356 2	N	-0-	-0-
11	2490 N	2356	-0-	-134	-0-	112 1	2244 2	N	-0-	-0-
*12	2418 N	2326	-0-	-92	-0-	114 1	2212 2	N	-0-	-0-
01	2480 N	2456	-0-	-24	-0-	105 1	2351 2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181193	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11080 - 11465	
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	DLQ G-10	382	-0-	382	382	11 1	371 2	Y	-0-				17
09	DLQ G-10	392	-0-	392	774	13 1	379 2	Y	-0-				17
10	DLQ G-10	415	-0-	415	1189	10 1	405 2	Y	-0-				17
11	DLQ G-10	352	-0-	352	1541	10 1	342 2	Y	-0-				17
12	1800 N	395	-0-	-1405	136	20 1	375 2	Y	-0-				17
*01	473 N	337	-0-	-136	-0-	9 1	328 2	Y	-0-				17

REED "R"		WELL #:		2	RRCID ->	185843	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	11764 - 12056	
08	2511 X	2211	-0-	-300	-0-	105 1	2106 2	N	-0-			-0-	
09	2430 X	2050	-0-	-380	-0-	95 1	1955 2	N	-0-			-0-	
10	2511 X	2035	-0-	-476	-0-	95 1	1940 2	N	-0-			-0-	
11	2430 X	1814	-0-	-616	-0-	86 1	1728 2	N	-0-			-0-	
*12	2387 X	1783	-0-	-604	-0-	87 1	1696 2	N	-0-			-0-	
01	2046 N	1701	-0-	-345	-0-	73 1	1628 2	N	-0-			-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185844	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	8206 - 11184	
08	DLQ G-10	3437	-0-	3437	3437	101 1	3336 2	N	-0-			2	
09	DLQ G-10	3191	-0-	3191	6628	103 1	3088 2	N	-0-			2	
10	DLQ G-10	3062	-0-	3062	9690	73 1	2989 2	N	-0-			2	
11	DLQ G-10	2728	-0-	2728	12418	74 1	2654 2	N	-0-			2	
12	15805 X	3387	-0-	-12418	-0-	173 1	3214 2	N	-0-			2	
*01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	86 1	3020 2	N	-0-			2	

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		3	RRCID ->	192731	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11720 - 12250	
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	92 1	1844 2	N	-0-			-0-	
09	2400 N	1811	-0-	-589	-0-	84 1	1727 2	N	-0-			-0-	
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	97 1	1980 2	N	-0-			-0-	
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	95 1	1909 2	N	-0-			-0-	
*12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	99 1	1926 2	N	-0-			-0-	
01	2077 N	1734	-0-	-343	-0-	74 1	1660 2	N	-0-			-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	194791	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	10374 - 11445	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SIMS, ALTON		WELL #:		1L	RRCID ->	198180	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11694	PERF.	10032 - 10366	
08	279 N	140	-0-	-139	-0-	4 1	136 2	Y	-0-			10	
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8 1	227 2	Y	-0-	10 1		-0-	
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	3 1	102 2	Y	-0-			-0-	
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	2 1	68 2	Y	-0-			-0-	
12	248 N	46	-0-	-202	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-	
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	Y	-0-			-0-	

SIMS, ALTON		WELL #:		2L	RRCID ->	201633	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	10070 - 11139	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202100	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10983	- 11155		
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	BALANCE
08	2387 N	2205	-0-	-182	-0-		64	1	2141	2	Y	-0-		2
09	2250 N	1748	-0-	-502	-0-		56	1	1692	2	Y	-0-		2
10	2387 N	1862	-0-	-525	-0-		44	1	1818	2	Y	-0-		2
11	2130 N	1461	-0-	-669	-0-		40	1	1421	2	Y	-0-		2
12	1798 N	1090	-0-	-708	-0-		56	1	1034	2	Y	-0-		2
01	1860 N	508	-0-	-1352	-0-		14	1	494	2	Y	-0-		2

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11370	- 11489		
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

SIMS, ALTON		WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11350	- 11450		
08	DLQ G-10	1230	-0-	1230	1230		36	1	1194	2	Y	-0-		4
09	DLQ G-10	1116	-0-	1116	2346		36	1	1080	2	Y	-0-	4 1	-0-
10	DLQ G-10	821	-0-	821	3167		20	1	801	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1371	-0-	1371	4538		37	1	1334	2	Y	-0-		-0-
12	1800 N	1871	-0-	71	4609		96	1	1775	2	Y	-0-		-0-
*01	3100 N	1273	-0-	-1827	2782		35	1	1238	2	Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11243	- 11440		
08	2418 N	1784	-0-	-634	-0-		52	1	1732	2	Y	-0-		10
09	2340 N	1854	-0-	-486	-0-		60	1	1794	2	Y	-0-	4 1	6
10	1922 N	1707	-0-	-215	-0-		41	1	1666	2	Y	-0-		6
11	1740 N	1472	-0-	-268	-0-		40	1	1432	2	Y	-0-		6
12	1922 N	1824	-0-	-98	-0-		93	1	1731	2	Y	-0-		6
01	1705 N	1560	-0-	-145	-0-		43	1	1517	2	Y	-0-		6

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11767	PERF.10961	- 11388		
08	DLQ G-10	516	-0-	516	516		15	1	501	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1894		44	1	1334	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1411	-0-	1411	3305		34	1	1377	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1482	-0-	1482	4787		40	1	1442	2	Y	-0-		-0-
12	1800 N	1839	-0-	39	4826		94	1	1745	2	Y	-0-		-0-
*01	3100 N	1616	-0-	-1484	3342		45	1	1571	2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	208294	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11164	- 11495		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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 #:		1	RRCID ->	210251	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10603	- 11800		
08	2852 X	1223	-0-	-1629	-0-		36	1	1187	2	N	-0-		15
09	2430 X	724	-0-	-1706	-0-		23	1	701	2	N	-0-		15
10	1891 X	843	-0-	-1048	-0-		20	1	823	2	N	-0-		15
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		42	1	1490	2	N	-0-		15
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		94	1	1749	2	N	-0-		15
*01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		51	1	1775	2	N	-0-		15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	807	-0-	807	807	24	1	783	2	Y	5
09	DLQ G-10	715	-0-	715	1522	23	1	692	2	Y	5
10	DLQ G-10	788	-0-	788	2310	19	1	769	2	Y	5
11	500 N	811	-0-	311	2621	22	1	789	2	Y	5
12	3100 N	1407	-0-	-1693	928	72	1	1335	2	Y	5
*01	2384 N	1456	-0-	-928	-0-	40	1	1416	2	Y	5

SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696		
08	1798 X	1704	-0-	-94	-0-	50	1	1654	2	N	30
09	2220 X	743	-0-	-1477	-0-	24	1	719	2	N	30
10	2294 X	1203	-0-	-1091	-0-	29	1	1174	2	N	30
11	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	60	1	2140	2	N	30
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	N	30
01	1209 N	885	-0-	-324	-0-	25	1	860	2	N	30

DOSS GU		WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006			TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384		
08	DLQ G-10	1340	-0-	1340	1340	39	1	1301	2	Y	2
09	DLQ G-10	2052	-0-	2052	3392	66	1	1986	2	Y	2
10	DLQ G-10	851	-0-	851	4243	20	1	831	2	Y	2
11	500 N	369	-0-	-131	4112	10	1	359	2	Y	2
12	3100 N	1612	-0-	-1488	2624	83	1	1529	2	Y	2
*01	3100 N	1354	-0-	-1746	878	38	1	1316	2	Y	2

DOSS GU		WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014			TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544		
08	DLQ G-10	555	-0-	555	555	16	1	539	2	Y	3
09	DLQ G-10	38	-0-	38	593	1	1	37	2	Y	3
10	DLQ G-10	167	-0-	167	760	4	1	163	2	Y	3
11	500 N	14	-0-	-486	274	14	2			Y	3
12	274 N	-0-	-0-	-274	-0-					Y	3
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3

DOSS GU		WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678		
08	DLQ G-10	5026	-0-	5026	5026	147	1	4879	2	Y	6
09	DLQ G-10	4516	-0-	4516	9542	146	1	4370	2	Y	6
10	DLQ G-10	4738	-0-	4738	14280	113	1	4625	2	Y	6
11	19387 X	5107	-0-	-14280	-0-	139	1	4968	2	Y	6
12	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	274	1	5078	2	Y	6
01	5022 X	4998	-0-	-24	-0-	139	1	4859	2	Y	6

DOSS GU		WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561		
08	DLQ G-10	1912	-0-	1912	1912	56	1	1856	2	Y	8
09	DLQ G-10	1812	-0-	1812	3724	58	1	1754	2	Y	8
10	DLQ G-10	1919	-0-	1919	5643	46	1	1873	2	Y	8
11	500 N	1932	-0-	1432	7075	53	1	1879	2	Y	8
12	3100 N	1991	-0-	-1109	5966	102	1	1889	2	Y	8
*01	3100 N	1932	-0-	-1168	4798	54	1	1878	2	Y	8

DOSS GU		WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501		
08	3565 X	3201	-0-	-364	-0-	94	1	3107	2	Y	4
09	3450 X	2882	-0-	-568	-0-	93	1	2789	2	Y	4
10	3503 X	3078	-0-	-425	-0-	73	1	3005	2	Y	4
11	3390 X	2968	-0-	-422	-0-	81	1	2887	2	Y	4
12	3255 X	2637	-0-	-618	-0-	135	1	2502	2	Y	4
01	3193 X	2569	-0-	-624	-0-	71	1	2498	2	Y	4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104	
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	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-

DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 217867		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372	
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	DLQ G-10	2310	-0-	2310	2310	68 1	2242 2	Y	-0-	7
09	DLQ G-10	2195	-0-	2195	4505	71 1	2124 2	Y	-0-	7
10	DLQ G-10	2122	-0-	2122	6627	51 1	2071 2	Y	-0-	7
11	DLQ G-10	1992	-0-	1992	8619	54 1	1938 2	Y	-0-	7
12	1800 N	1905	-0-	105	8724	98 1	1807 2	Y	-0-	7
*01	3100 N	1753	-0-	-1347	7377	49 1	1704 2	Y	-0-	7

DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753		
08	DLQ G-10	4294	-0-	4294	4294	126 1	4168 2	Y	-0-	13
09	DLQ G-10	2958	-0-	2958	7252	95 1	2863 2	Y	-0-	13 1
10	DLQ G-10	3888	-0-	3888	11140	93 1	3795 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	2725	-0-	2725	13865	74 1	2651 2	Y	-0-	-0-
12	17784 X	3919	-0-	-13865	-0-	201 1	3718 2	Y	-0-	-0-
*01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	118 1	4136 2	Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227150		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394		
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-

SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480		
08	2914 X	2515	-0-	-399	-0-	74 1	2441 2	Y	-0-	1
09	2820 X	2029	-0-	-791	-0-	65 1	1964 2	Y	-0-	1
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	84 1	3432 2	Y	-0-	1
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	83 1	2976 2	Y	-0-	1
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	156 1	2895 2	Y	-0-	1
01	2914 X	2799	-0-	-115	-0-	78 1	2721 2	Y	-0-	1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540		
08	DLQ G-10	1014	-0-	1014	1014	30 1	984 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	951	-0-	951	1965	31 1	920 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	924	-0-	924	2889	22 1	902 2	Y	-0-	-0-
11	500 N	1062	-0-	562	3451	29 1	1033 2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	1147	-0-	-1953	1498	59 1	1088 2	Y	-0-	-0-
*01	2704 N	1206	-0-	-1498	-0-	33 1	1173 2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
SIMS, ALTON		WELL #: 7		RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378			
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	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	45	1 1481 2	Y	-0-		5
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	52	1 1565 2	Y	-0-		5
10	2015 N	1516	-0-	-499	-0-	36	1 1480 2	Y	-0-		5
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	46	1 1658 2	Y	-0-		5
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	90	1 1667 2	Y	-0-		5
01	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	42	1 1475 2	Y	-0-		5
EVERETT		WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454			
08	15965 X	15739	-0-	-226	-0-	746	1 14993 2	N	-0-		-0-
09	15450 X	14706	-0-	-744	-0-	683	1 14023 2	N	-0-		-0-
10	15965 X	15402	-0-	-563	-0-	716	1 14686 2	N	-0-		-0-
11	15450 X	15004	-0-	-446	-0-	710	1 14294 2	N	-0-		-0-
*12	15903 X	15021	-0-	-882	-0-	733	1 14288 2	N	-0-		-0-
01	15748 X	14766	-0-	-982	-0-	633	1 14133 2	N	-0-		-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230654		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244			
08	DLQ G-10	1563	-0-	1563	1563	46	1 1517 2	Y	-0-		39
09	DLQ G-10	1279	-0-	1279	2842	41	1 1238 2	Y	-0-		39
10	DLQ G-10	1185	-0-	1185	4027	28	1 1157 2	Y	-0-		39
11	500 N	1068	-0-	568	4595	29	1 1039 2	Y	-0-		39
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	1495			Y	-0-		39
*01	1495 N	-0-	-0-	-1495	-0-			Y	-0-		39
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610			
08	DLQ G-10	3837	-0-	3837	3837	112	1 3725 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	3280	-0-	3280	7117	106	1 3174 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3619	-0-	3619	10736	86	1 3533 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	3806	-0-	3806	14542	104	1 3702 2	Y	-0-		-0-
12	18290 X	3748	-0-	-14542	-0-	192	1 3556 2	Y	-0-		-0-
*01	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	33	1 1152 2	Y	-0-		-0-
DOSS GU		WELL #: 13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320			
08	4867 X	4729	-0-	-138	-0-	138	1 4591 2	Y	-0-		10
09	4830 X	4262	-0-	-568	-0-	138	1 4124 2	Y	-0-		10
10	4991 X	4412	-0-	-579	-0-	105	1 4307 2	Y	-0-		10
11	4830 X	4368	-0-	-462	-0-	119	1 4249 2	Y	-0-		10
12	4743 X	4537	-0-	-206	-0-	232	1 4305 2	Y	-0-		10
01	4743 X	4311	-0-	-432	-0-	120	1 4191 2	Y	-0-		10
SIMS, ALTON		WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468			
08	3968 X	3636	-0-	-332	-0-	106	1 3530 2	Y	-0-		15
09	3780 X	3214	-0-	-566	-0-	104	1 3110 2	Y	-0-	15 1	-0-
10	3844 X	3569	-0-	-275	-0-	85	1 3484 2	Y	-0-		-0-
11	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	93	1 3339 2	Y	-0-		-0-
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	192	1 3565 2	Y	-0-		-0-
01	3627 X	3559	-0-	-68	-0-	99	1 3460 2	Y	-0-		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668			
08	3875 X	3595	-0-	-280	-0-	105	1 3490 2	Y	-0-		50
09	3750 X	3205	-0-	-545	-0-	103	1 3102 2	Y	-0-		50
10	3720 X	3434	-0-	-286	-0-	82	1 3352 2	Y	-0-		50
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	95	1 3394 2	Y	-0-		50
12	3596 X	3527	-0-	-69	-0-	181	1 3346 2	Y	-0-		50
01	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	97	1 3391 2	Y	-0-		50

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626			
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	2542 N	1827	-0-	-715	-0-	53 1	1774 2	Y	-0-	-0-	
09	2460 N	1563	-0-	-897	-0-	50 1	1513 2	Y	-0-	-0-	
10	2170 N	1427	-0-	-743	-0-	34 1	1393 2	Y	-0-	-0-	
11	1770 N	1360	-0-	-410	-0-	37 1	1323 2	Y	-0-	-0-	
12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	133 1	2455 2	Y	-0-	-0-	
*01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	51 1	1788 2	Y	-0-	-0-	

DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426			
08	DLQ G-10	2618	-0-	2618	2618	77 1	2541 2	Y	-0-	8	
09	DLQ G-10	2385	-0-	2385	5003	77 1	2308 2	Y	-0-	8	
10	DLQ G-10	2508	-0-	2508	7511	60 1	2448 2	Y	-0-	8	
11	DLQ G-10	2502	-0-	2502	10013	68 1	2434 2	Y	-0-	8	
12	1800 N	2624	-0-	824	10837	134 1	2490 2	Y	-0-	8	
*01	3100 N	2496	-0-	-604	10233	69 1	2427 2	Y	-0-	8	

SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852			
08	3844 X	3582	-0-	-262	-0-	105 1	3477 2	Y	-0-	1	
09	4200 X	3233	-0-	-967	-0-	104 1	3129 2	Y	-0-	1	
10	4340 X	3581	-0-	-759	-0-	85 1	3496 2	Y	-0-	1	
11	4200 X	3504	-0-	-696	-0-	95 1	3409 2	Y	-0-	1	
12	3782 X	3653	-0-	-129	-0-	187 1	3466 2	Y	-0-	1	
01	3596 X	3380	-0-	-216	-0-	94 1	3286 2	Y	-0-	1	

DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456			
08	DLQ G-10	2790	-0-	2790	2790	82 1	2708 2	Y	-0-	12	
09	DLQ G-10	2492	-0-	2492	5282	80 1	2412 2	Y	-0-	12	
10	DLQ G-10	2327	-0-	2327	7609	55 1	2272 2	Y	-0-	12	
11	DLQ G-10	1771	-0-	1771	9380	48 1	1723 2	Y	-0-	12	
12	1800 N	2593	-0-	793	10173	133 1	2460 2	Y	-0-	12	
*01	3100 N	2277	-0-	-823	9350	63 1	2214 2	Y	-0-	12	

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188			
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	5 1	180 2	Y	-0-	4	
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	5 1	153 2	Y	-0-	4	
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	3 1	137 2	Y	-0-	4	
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	4 1	135 2	Y	-0-	4	
12	155 N	73	-0-	-82	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	4	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	151 2	Y	-0-	4	

DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150			
08	DLQ G-10	2628	-0-	2628	2628	77 1	2551 2	Y	-0-	28	
09	DLQ G-10	2413	-0-	2413	5041	78 1	2335 2	Y	-0-	28	
10	DLQ G-10	2199	-0-	2199	7240	52 1	2147 2	Y	-0-	28	
11	DLQ G-10	6188	-0-	6188	13428	168 1	6020 2	Y	-0-	28	
12	18871 X	5443	-0-	-13428	-0-	279 1	5164 2	Y	-0-	28	
*01	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	124 1	4360 2	Y	-0-	28	

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214			
08	1581 N	1373	-0-	-208	-0-	40 1	1333 2	Y	-0-	1	
09	1560 N	701	-0-	-859	-0-	23 1	678 2	Y	-0-	1	
10	1426 N	850	-0-	-576	-0-	20 1	830 2	Y	-0-	1	
11	1320 N	1045	-0-	-275	-0-	28 1	1017 2	Y	-0-	1	
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	50 1	926 2	Y	-0-	1	
*01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	24 1	849 2	Y	-0-	1	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14477 X	13965	-0-	-512	-0-	-0-	662	1	13303	2	N	-0-			-0-
09	14010 X	13314	-0-	-696	-0-	-0-	619	1	12695	2	N	-0-			-0-
10	14477 X	14106	-0-	-371	-0-	-0-	656	1	13450	2	N	-0-			-0-
11	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	-0-	642	1	12922	2	N	-0-			-0-
*12	13950 X	13057	-0-	-893	-0-	-0-	637	1	12420	2	N	-0-			-0-
01	14105 X	12589	-0-	-1516	-0-	-0-	538	1	12017	2	N	31	21	1	10
							34	9							

SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11224 - 11436					
08	3100 N	3406	-0-	306	306	100	1	3306	2	Y	-0-				10
09	1791 N	1485	-0-	-306	-0-	48	1	1437	2	Y	-0-	4	1		6
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	37	1	1525	2	Y	-0-				6
11	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	108	1	3863	2	Y	-0-				6
12	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	314	1	5810	2	Y	-0-				6
*01	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	158	1	5547	2	Y	-0-				6

SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11304 - 12736					
08	2945 X	2612	-0-	-333	-0-	76	1	2536	2	Y	-0-				31
09	2730 X	2307	-0-	-423	-0-	74	1	2233	2	Y	-0-	31	1		-0-
10	2821 X	2542	-0-	-279	-0-	61	1	2481	2	Y	-0-				-0-
11	2730 X	2544	-0-	-186	-0-	69	1	2475	2	Y	-0-				-0-
12	2604 X	2545	-0-	-59	-0-	130	1	2415	2	Y	-0-				-0-
01	2604 X	2393	-0-	-211	-0-	66	1	2327	2	Y	-0-				-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12408 - 12687					
08	DLQ G-10	4372	-0-	4372	4372	128	1	4244	2	Y	-0-				2
09	DLQ G-10	4064	-0-	4064	8436	131	1	3933	2	Y	-0-				2
10	DLQ G-10	4077	-0-	4077	12513	97	1	3980	2	Y	-0-				2
11	DLQ G-10	4080	-0-	4080	16593	111	1	3969	2	Y	-0-				2
12	20874 X	4281	-0-	-16593	-0-	219	1	4062	2	Y	-0-				2
*01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	111	1	3891	2	Y	-0-				2

DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11186 - 13100					
08	1798 N	1582	-0-	-216	-0-	46	1	1536	2	Y	-0-				7
09	1710 N	1504	-0-	-206	-0-	49	1	1455	2	Y	-0-				7
10	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	36	1	1464	2	Y	-0-				7
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	43	1	1526	2	Y	-0-				7
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1617	2	Y	-0-				7
*01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	42	1	1473	2	Y	-0-				7

DOSS GU		WELL #: 18		RRCID -> 237733		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11341 - 11558					
08	DLQ G-10	2834	-0-	2834	2834	83	1	2751	2	Y	-0-				7
09	DLQ G-10	2373	-0-	2373	5207	77	1	2296	2	Y	-0-				7
10	DLQ G-10	1330	-0-	1330	6537	32	1	1298	2	Y	-0-				7
11	DLQ G-10	1346	-0-	1346	7883	37	1	1309	2	Y	-0-				7
12	9450 X	1567	-0-	-7883	-0-	80	1	1487	2	Y	-0-				7
*01	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	33	1	1166	2	Y	-0-				7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638				
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	4991 X	4846	-0-	-145	-0-	142	1	4704	2	Y	-0-	9
09	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	167	1	4999	2	Y	-0-	5
10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	127	1	5214	2	Y	-0-	5
11	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	135	1	4829	2	Y	-0-	5
12	5208 X	5148	-0-	-60	-0-	264	1	4884	2	Y	-0-	5
01	5208 X	4864	-0-	-344	-0-	135	1	4729	2	Y	-0-	5

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330				
08	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	43	1	1443	2	Y	-0-	4
09	1740 N	1607	-0-	-133	-0-	52	1	1555	2	Y	-0-	4
10	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	38	1	1539	2	Y	-0-	4
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	44	1	1577	2	Y	-0-	4
12	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	85	1	1583	2	Y	-0-	4
*01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	47	1	1632	2	Y	-0-	4

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700				
08	DLQ G-10	2184	-0-	2184	2184	64	1	2120	2	Y	-0-	5
09	DLQ G-10	2296	-0-	2296	4480	74	1	2222	2	Y	-0-	5
10	DLQ G-10	2196	-0-	2196	6676	52	1	2144	2	Y	-0-	5
11	DLQ G-10	2461	-0-	2461	9137	67	1	2394	2	Y	-0-	5
12	1800 N	2514	-0-	714	9851	129	1	2385	2	Y	-0-	5
*01	3100 N	2248	-0-	-852	8999	62	1	2186	2	Y	-0-	5

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844				
08	DLQ G-10	3030	-0-	3030	3030	89	1	2941	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2751	-0-	2751	5781	89	1	2662	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2511	-0-	2511	8292	60	1	2451	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	2287	-0-	2287	10579	62	1	2225	2	Y	-0-	-0-
12	13492 X	2913	-0-	-10579	-0-	149	1	2764	2	Y	-0-	-0-
*01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	83	1	2923	2	Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050				
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	61	1	2022	2	Y	-0-	11
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	61	1	1834	2	Y	-0-	11
10	2046 N	1958	-0-	-88	-0-	47	1	1911	2	Y	-0-	11
11	2010 N	1457	-0-	-553	-0-	40	1	1417	2	Y	-0-	11
12	1953 N	1786	-0-	-167	-0-	91	1	1695	2	Y	-0-	11
01	1953 N	1630	-0-	-323	-0-	45	1	1585	2	Y	-0-	11

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692				
08	4340 X	3016	-0-	-1324	-0-	88	1	2928	2	Y	-0-	3
09	4200 X	2890	-0-	-1310	-0-	93	1	2797	2	Y	-0-	3
10	4123 X	3339	-0-	-784	-0-	80	1	3259	2	Y	-0-	3
11	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	109	1	3909	2	Y	-0-	3
12	3875 X	3571	-0-	-304	-0-	183	1	3388	2	Y	-0-	3
01	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	90	1	3165	2	Y	-0-	3

SIMS, ALTON		WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956				
08	4154 X	3282	-0-	-872	-0-	96	1	3186	2	Y	-0-	2
09	3960 X	3029	-0-	-931	-0-	98	1	2931	2	Y	-0-	2
10	4092 X	3094	-0-	-998	-0-	74	1	3020	2	Y	-0-	2
11	3960 X	3780	-0-	-180	-0-	103	1	3677	2	Y	-0-	2
12	3720 X	3237	-0-	-483	-0-	166	1	3071	2	Y	-0-	2
*01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	93	1	3264	2	Y	-0-	2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
SIMS, ALTON		WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11138 - 12760						
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3206 X	2649	-0-	-557	-0-	-	-	77	1	2572	2	Y	-0-	-	-	9
09	3000 X	2078	-0-	-922	-0-	-	-	67	1	2011	2	Y	-0-	-	-	9
10	3410 X	2992	-0-	-418	-0-	-	-	71	1	2921	2	Y	-0-	-	-	9
11	3300 X	2082	-0-	-1218	-0-	-	-	57	1	2025	2	Y	-0-	-	-	9
12	3410 X	2199	-0-	-1211	-0-	-	-	113	1	2086	2	Y	-0-	-	-	9
01	3007 X	1869	-0-	-1138	-0-	-	-	52	1	1817	2	Y	-0-	-	-	9

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241636		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11140 - 12816						
08	2480 N	2361	-0-	-119	-0-	-	-	69	1	2292	2	Y	-0-	-	-	14
09	2460 N	2184	-0-	-276	-0-	-	-	70	1	2114	2	Y	-0-	-	-	14
10	2356 N	2158	-0-	-198	-0-	-	-	51	1	2107	2	Y	-0-	-	-	14
11	2280 N	2164	-0-	-116	-0-	-	-	59	1	2105	2	Y	-0-	-	-	14
12	2263 N	2161	-0-	-102	-0-	-	-	111	1	2050	2	Y	-0-	-	-	14
01	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	-	-	58	1	2036	2	Y	-0-	-	-	14

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11018 - 13292						
08	DLQ G-10	1803	-0-	1803	1803	-	-	53	1	1750	2	Y	-0-	-	-	2
09	DLQ G-10	1885	-0-	1885	3688	-	-	61	1	1824	2	Y	-0-	-	-	2
10	DLQ G-10	2200	-0-	2200	5888	-	-	52	1	2148	2	Y	-0-	-	-	2
11	DLQ G-10	1975	-0-	1975	7863	-	-	54	1	1921	2	Y	-0-	-	-	2
12	1800 N	2545	-0-	745	8608	-	-	130	1	2415	2	Y	-0-	-	-	2
*01	3100 N	2656	-0-	-444	8164	-	-	74	1	2582	2	Y	-0-	-	-	2

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831		PERF.11328 - 12606						
08	3751 X	3358	-0-	-393	-0-	-	-	98	1	3260	2	Y	-0-	-	-	9
09	3600 X	3046	-0-	-554	-0-	-	-	98	1	2948	2	Y	-0-	-	-	9
10	3534 X	3061	-0-	-473	-0-	-	-	73	1	2988	2	Y	-0-	-	-	9
11	3420 X	3082	-0-	-338	-0-	-	-	84	1	2998	2	Y	-0-	-	-	9
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	-	-	172	1	3178	2	Y	-0-	-	-	9
01	3348 X	3233	-0-	-115	-0-	-	-	90	1	3143	2	Y	-0-	-	-	9

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.11229 - 14693						
08	2418 N	2248	-0-	-170	-0-	-	-	66	1	2182	2	Y	-0-	-	-	2
09	2340 N	2107	-0-	-233	-0-	-	-	68	1	2039	2	Y	-0-	-	-	2
10	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	-	-	51	1	2078	2	Y	-0-	-	-	2
11	2190 N	2136	-0-	-54	-0-	-	-	58	1	2078	2	Y	-0-	-	-	2
12	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	-	-	108	1	2000	2	Y	-0-	-	-	2
01	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	-	-	57	1	2004	2	Y	-0-	-	-	2

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458		PERF.11147 - 12960						
08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	-	-	78	1	2603	2	Y	-0-	-	-	8
09	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	-	-	79	1	2364	2	Y	-0-	-	-	8
10	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	-	-	62	1	2528	2	Y	-0-	-	-	8
11	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	-	-	70	1	2484	2	Y	-0-	-	-	8
12	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	-	-	127	1	2357	2	Y	-0-	-	-	8
*01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	-	-	91	1	3171	2	Y	-0-	-	-	8

SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11352 - 12986						
08	3906 X	3514	-0-	-392	-0-	-	-	103	1	3411	2	Y	-0-	-	-	2
09	3780 X	3329	-0-	-451	-0-	-	-	107	1	3222	2	Y	-0-	-	-	2
10	3906 X	3275	-0-	-631	-0-	-	-	78	1	3197	2	Y	-0-	-	-	2
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	-	-	119	1	4265	2	Y	-0-	-	-	2
12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	-	-	201	1	3718	2	Y	-0-	-	-	2
*01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	-	-	102	1	3558	2	Y	-0-	-	-	2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M	AMT	CODE	
08	DLQ	G-10	1520	-0-	1520	1520	44 1	1476	2	Y	-0-	7
09	DLQ	G-10	1195	-0-	1195	2715	39 1	1156	2	Y	-0-	7
10	DLQ	G-10	1341	-0-	1341	4056	32 1	1309	2	Y	-0-	7
11		500 N	1354	-0-	854	4910	37 1	1317	2	Y	-0-	7
12		3100 N	1384	-0-	-1716	3194	71 1	1313	2	Y	-0-	7
*01		3100 N	725	-0-	-2375	819	20 1	705	2	Y	-0-	7

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724				
08	DLQ	G-10	2940	-0-	2940	2940	86 1	2854	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	2536	-0-	2536	5476	82 1	2454	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	2626	-0-	2626	8102	63 1	2563	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	2616	-0-	2616	10718	71 1	2545	2	Y	-0-	-0-
12		1800 N	2728	-0-	928	11646	140 1	2588	2	Y	-0-	-0-
*01		3100 N	2657	-0-	-443	11203	74 1	2583	2	Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 16		RRCID -> 242996		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852				
08		2263 N	2088	-0-	-175	-0-	61 1	2027	2	Y	-0-	9
09		2190 N	1903	-0-	-287	-0-	61 1	1842	2	Y	-0-	5
10		2139 N	2116	-0-	-23	-0-	50 1	2066	2	Y	-0-	5
11		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	56 1	1998	2	Y	-0-	5
12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	110 1	2038	2	Y	-0-	5
01		2108 N	2054	-0-	-54	-0-	57 1	1997	2	Y	-0-	5

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128				
08		2883 X	2799	-0-	-84	-0-	82 1	2717	2	Y	-0-	13
09		2790 X	2528	-0-	-262	-0-	82 1	2446	2	Y	-0-	13
10		2542 X	2506	-0-	-36	-0-	60 1	2446	2	Y	-0-	13
11		2700 X	2219	-0-	-481	-0-	60 1	2159	2	Y	-0-	13
12		2790 X	2395	-0-	-395	-0-	123 1	2272	2	Y	-0-	13
01		2790 X	2258	-0-	-532	-0-	63 1	2195	2	Y	-0-	13

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917				
08		3782 X	3340	-0-	-442	-0-	98 1	3242	2	Y	-0-	31
09		3540 X	3100	-0-	-440	-0-	100 1	3000	2	Y	-0-	31
10		3565 X	3189	-0-	-376	-0-	76 1	3113	2	Y	-0-	31
11		3420 X	3154	-0-	-266	-0-	86 1	3068	2	Y	-0-	31
12		3348 X	3305	-0-	-43	-0-	169 1	3136	2	Y	-0-	31
01		3348 X	3151	-0-	-197	-0-	87 1	3064	2	Y	-0-	31

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090				
08	DLQ	G-10	1973	-0-	1973	1973	58 1	1915	2	Y	-0-	4
09	DLQ	G-10	1751	-0-	1751	3724	56 1	1695	2	Y	-0-	4
10	DLQ	G-10	1445	-0-	1445	5169	34 1	1411	2	Y	-0-	4
11		500 N	2147	-0-	1647	6816	58 1	2089	2	Y	-0-	4
12		3100 N	2250	-0-	-850	5966	115 1	2135	2	Y	-0-	4
*01		3100 N	2074	-0-	-1026	4940	58 1	2016	2	Y	-0-	4

DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716				
08	DLQ	G-10	2016	-0-	2016	2016	59 1	1957	2	Y	-0-	12
09	DLQ	G-10	1841	-0-	1841	3857	59 1	1782	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1707	-0-	1707	5564	41 1	1666	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	1445	-0-	1445	7009	39 1	1406	2	Y	-0-	-0-
12		1800 N	1518	-0-	-282	6727	78 1	1440	2	Y	-0-	-0-
*01		3100 N	1464	-0-	-1636	5091	41 1	1423	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	2503	-0-	2503	2503	73 1	2430 2	Y	Y	-0-			12
09	DLQ	G-10	2028	-0-	2028	4531	65 1	1963 2	Y	Y	-0-			12
10	DLQ	G-10	2591	-0-	2591	7122	62 1	2529 2	Y	Y	-0-			12
11	DLQ	G-10	2573	-0-	2573	9695	70 1	2503 2	Y	Y	-0-			12
12		1800 N	2675	-0-	875	10570	137 1	2538 2	Y	Y	-0-			12
*01		3100 N	2596	-0-	-504	10066	72 1	2524 2	Y	Y	-0-			12

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930					
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	52 1	1739 2	Y	Y	Y	-0-			6
09	2040 N	1613	-0-	-427	-0-	52 1	1561 2	Y	Y	Y	-0-			6
10	1860 N	1561	-0-	-299	-0-	37 1	1524 2	Y	Y	Y	-0-			6
11	1740 N	1652	-0-	-88	-0-	45 1	1607 2	Y	Y	Y	-0-			6
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	88 1	1638 2	Y	Y	Y	-0-			6
*01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	49 1	1706 2	Y	Y	Y	-0-			6

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978					
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	47 1	1565 2	Y	Y	Y	-0-			2
09	1710 N	1351	-0-	-359	-0-	44 1	1307 2	Y	Y	Y	-0-			2
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	41 1	1688 2	Y	Y	Y	-0-			2
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	45 1	1611 2	Y	Y	Y	-0-			2
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	89 1	1657 2	Y	Y	Y	-0-			2
01	1736 N	1352	-0-	-384	-0-	38 1	1314 2	Y	Y	Y	-0-			2

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539					
08	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	44 1	1451 2	Y	Y	Y	-0-			26
09	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	45 1	1339 2	Y	Y	Y	-0-			26
10	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	34 1	1383 2	Y	Y	Y	-0-			26
11	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	39 1	1396 2	Y	Y	Y	-0-			26
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	74 1	1379 2	Y	Y	Y	-0-			26
*01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	40 1	1397 2	Y	Y	Y	-0-			26

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645					
08	8835 X	7983	-0-	-852	-0-	378 1	7605 2	N	N	N	-0-			203
*09	8550 X	7405	-0-	-1145	-0-	343 1	7043 2	N	N	N	17			220
						19 9								
*10	8835 X	7164	-0-	-1671	-0-	333 1	6828 2	N	N	N	3			223
						3 9								
*11	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	453 1	9123 2	N	N	N	-0-			223
*12	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	442 1	8610 2	N	N	N	4	195 1		32
						4 9								
*01	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	372 1	8323 2	N	N	N	-0-			32

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008			TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724					
08	DLQ	G-10	2840	-0-	2840	2840	83 1	2757 2	N	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2662	-0-	2662	5502	86 1	2576 2	N	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2629	-0-	2629	8131	63 1	2566 2	N	N	-0-			-0-
11		500 N	2687	-0-	2187	10318	73 1	2614 2	N	N	-0-			-0-
12		3100 N	2737	-0-	-363	9955	140 1	2597 2	N	N	-0-			-0-
*01		3100 N	2704	-0-	-396	9559	75 1	2629 2	N	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11281 - 12906					
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	3193 X	2640	-0-	-553	-0-	77	1	2563	2	Y	-0-				1
09	3030 X	2095	-0-	-935	-0-	68	1	2027	2	Y	-0-				1
10	2976 X	2689	-0-	-287	-0-	64	1	2625	2	Y	-0-				1
11	2820 X	2698	-0-	-122	-0-	73	1	2625	2	Y	-0-				1
12	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	141	1	2612	2	Y	-0-				1
01	2697 X	2520	-0-	-177	-0-	70	1	2450	2	Y	-0-				1
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038		PERF.11202 - 12786					
08	3627 X	3371	-0-	-256	-0-	99	1	3272	2	Y	-0-				33
09	3510 X	3120	-0-	-390	-0-	101	1	3019	2	Y	-0-				33
10	3596 X	3193	-0-	-403	-0-	76	1	3117	2	Y	-0-				33
11	3480 X	3140	-0-	-340	-0-	85	1	3055	2	Y	-0-				33
12	3379 X	3345	-0-	-34	-0-	171	1	3174	2	Y	-0-				33
01	3379 X	3222	-0-	-157	-0-	89	1	3133	2	Y	-0-				33
SIMS, ALTON		WELL #: 24		RRCID -> 249223		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11192 - 11390					
08	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	43	1	1412	2	Y	-0-				5
09	1440 N	1192	-0-	-248	-0-	39	1	1153	2	Y	-0-				5
10	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	33	1	1339	2	Y	-0-				5
11	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	38	1	1344	2	Y	-0-				5
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	74	1	1368	2	Y	-0-				5
*01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	39	1	1366	2	Y	-0-				5
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631		PERF.12144 - 14840					
08	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	621	1	11858	2	N	-0-				77
09	14142 X	14142	-0-	-0-	-0-	684	1	13421	2	N	34				111
						37	9								
10	11470 X	10808	-0-	-662	-0-	532	1	10276	2	N	-0-				111
11	11100 X	10870	-0-	-230	-0-	543	1	10327	2	N	-0-				111
*12	14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	760	1	14210	2	N	-0-				111
*01	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	572	1	12123	2	N	-0-				111
SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11278 - 12830					
08	3100 X	2726	-0-	-374	-0-	80	1	2646	2	Y	-0-				9
09	2910 X	2423	-0-	-487	-0-	78	1	2345	2	Y	-0-	4	1		5
10	2914 X	2662	-0-	-252	-0-	63	1	2599	2	Y	-0-				5
11	2790 X	2655	-0-	-135	-0-	72	1	2583	2	Y	-0-				5
12	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	140	1	2595	2	Y	-0-				5
01	2728 X	2360	-0-	-368	-0-	66	1	2294	2	Y	-0-				5
SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085		PERF.11271 - 12952					
08	3100 X	2682	-0-	-418	-0-	78	1	2604	2	Y	-0-				10
09	3000 X	2633	-0-	-367	-0-	85	1	2548	2	Y	-0-	10	1		-0-
10	3100 X	2864	-0-	-236	-0-	68	1	2796	2	Y	-0-				-0-
11	2910 X	2775	-0-	-135	-0-	76	1	2699	2	Y	-0-				-0-
12	2852 X	2845	-0-	-7	-0-	146	1	2699	2	Y	-0-				-0-
01	2852 X	2538	-0-	-314	-0-	70	1	2468	2	Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11235 - 11452			
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	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	55 1	1841 2	Y	-0-				11
09	2040 N	1791	-0-	-249	-0-	58 1	1733 2	Y	-0-	4 1			7
10	1922 N	1723	-0-	-199	-0-	41 1	1682 2	Y	-0-				7
11	1830 N	1419	-0-	-411	-0-	39 1	1380 2	Y	-0-				7
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	99 1	1843 2	Y	-0-				7
01	1736 N	1529	-0-	-207	-0-	42 1	1487 2	Y	-0-				7

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11206 - 11403			
08	DLQ G-10	2097	-0-	2097	2097	61 1	2036 2	Y	-0-				3
09	DLQ G-10	1897	-0-	1897	3994	61 1	1836 2	Y	-0-				3
10	DLQ G-10	1846	-0-	1846	5840	44 1	1802 2	Y	-0-				3
11	DLQ G-10	1917	-0-	1917	7757	52 1	1865 2	Y	-0-				3
12	1800 N	1731	-0-	-69	7688	89 1	1642 2	Y	-0-				3
*01	3100 N	2211	-0-	-889	6799	61 1	2150 2	Y	-0-				3

DOSS GU		WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11190 - 11437			
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	43 1	1421 2	Y	-0-				31
09	1500 N	1318	-0-	-182	-0-	43 1	1275 2	Y	-0-				31
10	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	31 1	1279 2	Y	-0-				31
11	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	37 1	1311 2	Y	-0-				31
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	72 1	1334 2	Y	-0-				31
*01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	37 1	1304 2	Y	-0-				31

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007		PERF.11404 - 11450			
08	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	30 1	984 2	Y	-0-				35
09	1050 N	952	-0-	-98	-0-	31 1	921 2	Y	-0-				35
10	1023 N	905	-0-	-118	-0-	22 1	883 2	Y	-0-				35
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	27 1	966 2	Y	-0-				35
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	51 1	952 2	Y	-0-				35
*01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	27 1	935 2	Y	-0-				35

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11450 - 11764			
08	DLQ G-10	2761	-0-	2761	2761	81 1	2680 2	Y	-0-				7
09	DLQ G-10	2564	-0-	2564	5325	83 1	2481 2	Y	-0-				7
10	DLQ G-10	2538	-0-	2538	7863	61 1	2477 2	Y	-0-				7
11	10449 X	2586	-0-	-7863	-0-	70 1	2516 2	Y	-0-				7
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	136 1	2511 2	Y	-0-				7
01	2759 X	2491	-0-	-268	-0-	69 1	2422 2	Y	-0-				7

DOSS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11403 - 11473			
08	DLQ G-10	1289	-0-	1289	1289	38 1	1251 2	Y	-0-				1
09	DLQ G-10	760	-0-	760	2049	25 1	735 2	Y	-0-				1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2049			Y	-0-				1
11	500 N	-0-	-0-	-500	1549			Y	-0-				1
12	1549 N	-0-	-0-	-1549	-0-			Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10950 - 11236			
08	899 N	226	-0-	-673	-0-	7 1	219 2	Y	-0-				1
09	600 N	195	-0-	-405	-0-	6 1	189 2	Y	-0-				1
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	12 1	501 2	Y	-0-				1
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6 1	210 2	Y	-0-				1
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22 1	404 2	Y	-0-				1
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	15 1	533 2	Y	-0-				1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	DLQ G-10	2727	-0-	2727	2727	80	1	2647	2	Y	-0-			61
09	DLQ G-10	2566	-0-	2566	5293	83	1	2483	2	Y	-0-			61
10	DLQ G-10	2624	-0-	2624	7917	63	1	2561	2	Y	-0-			61
11	DLQ G-10	2260	-0-	2260	10177	62	1	2198	2	Y	-0-			61
12	12747 X	2570	-0-	-10177	-0-	132	1	2438	2	Y	-0-			61
*01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	61	1	2149	2	Y	-0-			61

SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462					
08	DLQ G-10	1608	-0-	1608	1608	47	1	1561	2	Y	-0-			24
09	DLQ G-10	1465	-0-	1465	3073	47	1	1418	2	Y	-0-	24	1	-0-
10	DLQ G-10	1507	-0-	1507	4580	36	1	1471	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1492	-0-	1492	6072	41	1	1451	2	Y	-0-			-0-
12	1800 N	1503	-0-	-297	5775	77	1	1426	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	1429	-0-	-1671	4104	40	1	1389	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058					
08	3317 X	2954	-0-	-363	-0-	86	1	2868	2	Y	-0-			12
09	3060 X	2756	-0-	-304	-0-	89	1	2667	2	Y	-0-	12	1	-0-
10	3100 X	2870	-0-	-230	-0-	68	1	2802	2	Y	-0-			-0-
11	3000 X	2757	-0-	-243	-0-	75	1	2682	2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	2917	-0-	-28	-0-	149	1	2768	2	Y	-0-			-0-
01	2945 X	2791	-0-	-154	-0-	77	1	2714	2	Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616					
08	1674 X	1655	-0-	-19	-0-	48	1	1607	2	Y	-0-			6
09	1620 X	1611	-0-	-9	-0-	52	1	1559	2	Y	-0-			6
10	1860 X	1258	-0-	-602	-0-	30	1	1228	2	Y	-0-			6
11	1800 X	1560	-0-	-240	-0-	42	1	1518	2	Y	-0-			6
12	1860 X	1580	-0-	-280	-0-	81	1	1499	2	Y	-0-			6
01	1674 X	1509	-0-	-165	-0-	42	1	1467	2	Y	-0-			6

SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870					
08	3348 X	2970	-0-	-378	-0-	87	1	2883	2	Y	-0-			9
09	3210 X	2596	-0-	-614	-0-	84	1	2512	2	Y	-0-	4	1	5
10	3317 X	2903	-0-	-414	-0-	69	1	2834	2	Y	-0-			5
11	3210 X	2951	-0-	-259	-0-	80	1	2871	2	Y	-0-			5
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	159	1	2950	2	Y	-0-			5
01	2976 X	2946	-0-	-30	-0-	82	1	2864	2	Y	-0-			5

SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520					
08	3596 X	2385	-0-	-1211	-0-	70	1	2315	2	Y	-0-			11
09	3330 X	1376	-0-	-1954	-0-	44	1	1332	2	Y	-0-	11	1	-0-
10	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	75	1	3059	2	Y	-0-			-0-
11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	123	1	4386	2	Y	-0-			-0-
12	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	213	1	3948	2	Y	-0-			-0-
*01	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	107	1	3738	2	Y	-0-			-0-

EVERETT		WELL #: 12H		RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210					
08	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	428	1	8618	2	N	-0-			-0-
09	8640 X	7237	-0-	-1403	-0-	336	1	6901	2	N	-0-			-0-
10	8928 X	8142	-0-	-786	-0-	379	1	7763	2	N	-0-			-0-
11	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	441	1	8877	2	N	-0-			-0-
*12	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	475	1	9248	2	N	-0-			-0-
*01	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	398	1	8888	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #:		11	RRCID ->	256522	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	13546	PERF.11820	- 13100	
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	AMT	CODE	BALANCE
08		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	373 1	7507 2	Y	-0-			-0-
09		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	334 1	6858 2	Y	-0-			-0-
10		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	334 1	6858 2	Y	-0-			-0-
11		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	317 1	6372 2	Y	-0-			-0-
*12		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	331 1	6449 2	Y	-0-			-0-
*01		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	280 1	6248 2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		15	RRCID ->	257388	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	12935	PERF.11304	- 12785	
08		7657 X	5629	-0-	-2028	-0-	267 1	5362 2	Y	-0-			-0-
09		7410 X	6319	-0-	-1091	-0-	294 1	6025 2	Y	-0-			-0-
10		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	397 1	8149 2	Y	-0-			-0-
11		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	366 1	7356 2	Y	-0-			-0-
*12		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	377 1	7338 2	Y	-0-			-0-
*01		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	329 1	7350 2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		16	RRCID ->	257392	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11376	- 12730	
08		4619 X	4554	-0-	-65	-0-	216 1	4338 2	N	-0-			-0-
09		4470 X	4216	-0-	-254	-0-	196 1	4020 2	N	-0-			-0-
10		4619 X	4178	-0-	-441	-0-	194 1	3984 2	N	-0-			-0-
11		4470 X	4203	-0-	-267	-0-	199 1	4004 2	N	-0-			-0-
*12		4588 X	4299	-0-	-289	-0-	210 1	4089 2	N	-0-			-0-
01		4557 X	4376	-0-	-181	-0-	187 1	4189 2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	257531	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12246	PERF.12180	- 15440	
08		18600 X	17695	-0-	-905	-0-	834 1	16772 2	N	81			273
09		18000 X	17855	-0-	-145	-0-	826 1	16937 2	N	84	191 1		166
10		19313 X	15752	-0-	-3561	-0-	728 1	14929 2	N	86			252
11		18690 X	13642	-0-	-5048	-0-	642 1	12917 2	N	75	195 1		132
*12		19313 X	15233	-0-	-4080	-0-	738 1	14377 2	N	107			239
01		18445 X	12825	-0-	-5620	-0-	548 1	12242 2	N	32	196 1		75

MILDRED THOMPSON		WELL #:		11	RRCID ->	258442	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11385	- 12628	
08		4681 X	4591	-0-	-90	-0-	217 1	4374 2	Y	-0-			-0-
09		4530 X	4257	-0-	-273	-0-	198 1	4059 2	Y	-0-			-0-
10		4681 X	4395	-0-	-286	-0-	204 1	4191 2	Y	-0-			-0-
11		4530 X	4222	-0-	-308	-0-	200 1	4022 2	Y	-0-			-0-
*12		4681 X	4323	-0-	-358	-0-	211 1	4112 2	Y	-0-			-0-
01		4588 X	4333	-0-	-255	-0-	186 1	4147 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626													
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		17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	752 1	16210 2	N	119	86 1		140
							131 9						
09		16230 X	16053	-0-	-177	-0-	713 1	15152 2	N	171	232 1		79
							188 9						
10		16771 X	16667	-0-	-104	-0-	728 1	15578 2	N	328	234 1		173
							361 9						
11		16230 X	15761	-0-	-469	-0-	676 1	14628 2	N	415	301 1		287
							457 9						
12		16771 X	16265	-0-	-506	-0-	700 1	15058 2	N	461	467 1		281
							507 9						
01		16771 X	15722	-0-	-1049	-0-	681 1	14635 2	N	369	321 1		329
							406 9						

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720													

08		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	314 1	6320 2	Y	-0-			-0-
							282 1	5779 2	Y	-0-			-0-
09		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	280 1	5738 2	Y	-0-			-0-
							276 1	5544 2	Y	-0-			-0-
10		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	273 1	5311 2	Y	-0-			-0-
							224 1	5002 2	Y	-0-			-0-
11		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
*12		5890 X	5584	-0-	-306	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
01		5890 X	5226	-0-	-664	-0-				-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814													

08		6386 X	4996	-0-	-1390	-0-	237 1	4759 2	Y	-0-			-0-
							226 1	4637 2	Y	-0-			-0-
09		6180 X	4863	-0-	-1317	-0-	209 1	4285 2	Y	-0-			-0-
							240 1	4837 2	Y	-0-			-0-
10		6200 X	4494	-0-	-1706	-0-	245 1	4782 2	Y	-0-			-0-
							212 1	4731 2	Y	-0-			-0-
11		5700 X	5077	-0-	-623	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
*12		5890 X	5027	-0-	-863	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
01		5022 X	4943	-0-	-79	-0-				-0-			-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124													

08		15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	681 1	14668 2	N	12	20 1		30
							13 9						
09		14790 X	14604	-0-	-186	-0-	656 1	13929 2	N	17	37 1		10
							19 9						
10		15417 X	15417	-0-	-0-	-0-	687 1	14694 2	N	33	26 1		17
							36 9						
11		14790 X	14009	-0-	-781	-0-	617 1	13346 2	N	42	32 1		27
							46 9						
12		15283 X	14257	-0-	-1026	-0-	633 1	13617 2	N	6	22 1		11
							7 9						
01		15283 X	13975	-0-	-1308	-0-	620 1	13314 2	N	37	25 1		23
							41 9						

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686													

08		7316 X	7299	-0-	-17	-0-	324 1	6975 2	N	-0-			-0-
							305 1	6469 2	N	-0-			-0-
09		7260 X	6774	-0-	-486	-0-	274 1	5858 2	N	-0-			-0-
							299 1	6480 2	N	-0-			-0-
10		7502 X	6132	-0-	-1370	-0-	313 1	6746 2	N	-0-			-0-
							308 1	6610 2	N	-0-			-0-
11		7260 X	6779	-0-	-481	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
12		7440 X	7059	-0-	-381	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
01		7285 X	6918	-0-	-367	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 263117	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 10407	PERF.10692	- 15022		
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	16461 X	16236	-0-	-225	-0-	720 1	15516 2	N	-0-	-0-
09	16140 X	15035	-0-	-1105	-0-	676 1	14359 2	N	-0-	-0-
10	16678 X	15175	-0-	-1503	-0-	678 1	14497 2	N	-0-	-0-
11	16140 X	14245	-0-	-1895	-0-	629 1	13616 2	N	-0-	-0-
12	16399 X	14517	-0-	-1882	-0-	644 1	13873 2	N	-0-	-0-
01	16244 X	14007	-0-	-2237	-0-	623 1	13384 2	N	-0-	-0-

BURLESON-MCBAY		WELL #: 7H		RRCID -> 265699	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL DEPTH 10432	PERF.10760	- 14360		
08	12307 X	11815	-0-	-492	-0-	522 1	11238 2	Y	50	36 1 25
09	11910 X	11034	-0-	-876	-0-	495 1	10518 2	Y	19	40 1 4
10	12307 X	11342	-0-	-965	-0-	505 1	10813 2	Y	22	26
11	11910 X	10924	-0-	-986	-0-	481 1	10415 2	Y	25	33 1 18
12	12059 X	11158	-0-	-901	-0-	494 1	10625 2	Y	35	32 1 21
01	11811 X	11050	-0-	-761	-0-	489 1	10499 2	Y	56	37 1 40

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 266491	COMPL. DATE 05/10/2010	TOTAL DEPTH 12499	PERF.10759	- 11651		
08	DLQ G-10	59	-0-	59	59	2 1	57 2	Y	-0-	2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-	2
10	DLQ G-10	92	-0-	92	151	2 1	90 2	Y	-0-	2
11	DLQ G-10	49	-0-	49	200	1 1	48 2	Y	-0-	2
12	T. A.	59	-0-	59	259	3 1	56 2	Y	-0-	2
01	T. A.	63	-0-	63	322	2 1	61 2	Y	-0-	2

STROUD PETROLEUM, INC.		828082								
VICKERY A		WELL #: 1		RRCID -> 233523	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 11785	PERF.10188	- 11098		
08	2759 X	2384	-0-	-375	-0-	2384 2		N	-0-	160
09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2		N	-0-	160
10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		N	-0-	160
11	2670 X	2500	-0-	-170	-0-	2500 2		N	-0-	160
12	3100 X	2108	-0-	-992	-0-	2108 2		N	-0-	160
01	3100 X	1795	-0-	-1305	-0-	1795 2		N	-0-	160

WATSON		WELL #: 3		RRCID -> 250680	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9866	- 11155		
08	806 N	178	-0-	-628	-0-	178 2		N	-0-	28
09	1110 N	297	-0-	-813	-0-	297 2		N	-0-	28
10	434 N	227	-0-	-207	-0-	227 2		N	-0-	28
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	28
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-	28
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-	28

ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 250959	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10244	- 11053		
08	2976 X	2102	-0-	-874	-0-	2102 2		N	-0-	60
09	2880 X	1968	-0-	-912	-0-	1968 2		N	-0-	60
10	2542 X	1747	-0-	-795	-0-	1747 2		N	-0-	60
11	2460 X	1695	-0-	-765	-0-	1695 2		N	-0-	60
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-	60
01	2108 X	1775	-0-	-333	-0-	1775 2		N	-0-	60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	256234	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11404	PERF.10158 - 11202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744 2			N	-0-		50
09	5070 X	5031	-0-	-39	-0-	5031 2			N	-0-		50
10	5239 X	4695	-0-	-544	-0-	4695 2			N	-0-		50
11	5550 X	5293	-0-	-257	-0-	5293 2			N	-0-		50
12	5735 X	4322	-0-	-1413	-0-	4322 2			N	-0-		50
01	5735 X	5423	-0-	-312	-0-	5423 2			N	-0-		50

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	262891	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10157 - 10878	
08	2480 X	1725	-0-	-755	-0-	1725 2			N	-0-		25
09	2400 X	1931	-0-	-469	-0-	1931 2			N	-0-		25
10	2480 X	1581	-0-	-899	-0-	1581 2			N	-0-		25
11	1950 X	1756	-0-	-194	-0-	1756 2			N	-0-		25
12	2015 X	1620	-0-	-395	-0-	1620 2			N	-0-		25
01	1984 X	1307	-0-	-677	-0-	1307 2			N	-0-		25

WATSON		WELL #:		4	RRCID ->	263429	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10835 - 11167	
08	3720 X	3476	-0-	-244	-0-	3476 2			N	-0-		-0-
09	3600 X	3156	-0-	-444	-0-	3156 2			N	-0-		-0-
10	3720 X	3370	-0-	-350	-0-	3370 2			N	-0-		-0-
11	3570 X	2988	-0-	-582	-0-	2988 2			N	-0-		-0-
12	3472 X	3160	-0-	-312	-0-	3160 2			N	-0-		-0-
01	3472 X	3287	-0-	-185	-0-	3287 2			N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
WORTHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13021	PERF.10848 - 12680	
08	3193 X	1963	-0-	-1230	-0-	67 1	1896 2	Y	-0-			40
09	3090 X	1713	-0-	-1377	-0-	56 1	1657 2	Y	-0-	15	1	25
10	2635 X	2496	-0-	-139	-0-	83 1	2413 2	Y	-0-			25
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	107 1	3161 2	Y	3	13	1	15
						3 9						
12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	94 1	2877 2	Y	2			17
						2 9						
01	2511 X	1620	-0-	-891	-0-	54 1	1564 2	Y	2	8	1	11
						2 9						

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	184195	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	12851	PERF.10758 - 12710	
08	7006 X	6109	-0-	-897	-0-	208 1	5901 2	Y	-0-			-0-
09	5940 X	5624	-0-	-316	-0-	185 1	5439 2	Y	-0-			-0-
10	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	209 1	6089 2	Y	-0-			-0-
11	5910 X	5232	-0-	-678	-0-	171 1	5057 2	Y	4			4
						4 9						
12	6107 X	5641	-0-	-466	-0-	179 1	5459 2	Y	3	1	8	6
						3 9						
01	6293 X	5322	-0-	-971	-0-	176 1	5140 2	Y	5	3	1	8
						6 9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	316 1	8982 2	Y	-0-			-0-
09	12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	402 1	11786 2	Y	-0-			-0-
10	6603 X	2848	-0-	-3755	-0-	95 1	2753 2	Y	-0-			-0-
11	6390 X	2236	-0-	-4154	-0-	73 1	2161 2	Y	2			2
						2 9						
12	6603 X	634	-0-	-5969	-0-	20 1	614 2	Y	-0-			2
01	6603 X	793	-0-	-5810	-0-	26 1	766 2	Y	1	1 1		2
						1 9						

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880				
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	5735 X	1123	-0-	-4612	-0-	38 1	1085 2	Y	-0-			-0-
09	2730 X	960	-0-	-1770	-0-	32 1	928 2	Y	-0-			-0-
10	1984 X	1884	-0-	-100	-0-	63 1	1821 2	Y	-0-			-0-
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	116 1	3433 2	Y	3			3
						3 9						
12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	93 1	2827 2	Y	2			5
						2 9						
*01	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	96 1	2811 2	Y	3	2 1		6
						3 9						

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	135 1	3837 2	Y	1	1 8		484
						1 9						
09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	125 1	3655 2	Y	45	135 1	3 8	391
						50 9						
10	3844 X	3727	-0-	-117	-0-	124 1	3597 2	Y	5	5 8		391
						6 9						
11	3840 X	1383	-0-	-2457	-0-	45 1	1337 2	Y	1	134 1		258
						1 9						
12	3968 X	1294	-0-	-2674	-0-	41 1	1252 2	Y	1			259
						1 9						
01	3968 X	1029	-0-	-2939	-0-	34 1	994 2	Y	1	71 1		189
						1 9						

HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF. 12000 - 13099				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	132 1	3744 2	Y	-0-			-0-
09	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	89 1	2612 2	Y	-0-			-0-
10	2511 X	1537	-0-	-974	-0-	51 1	1486 2	Y	-0-			-0-
11	3750 X	1445	-0-	-2305	-0-	47 1	1397 2	Y	1			1
						1 9						
12	3875 X	3725	-0-	-150	-0-	118 1	3605 2	Y	2	1 8		2
						2 9						
01	3875 X	2982	-0-	-893	-0-	99 1	2880 2	Y	3	1 1		4
						3 9						

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4495 X	2444	-0-	-2051	-0-	83 1	2361 2	Y	-0-			-0-
09	4350 X	3252	-0-	-1098	-0-	107 1	3145 2	Y	-0-			-0-
10	4495 X	4383	-0-	-112	-0-	146 1	4237 2	Y	-0-			-0-
11	4170 X	3826	-0-	-344	-0-	125 1	3698 2	Y	3			3
						3 9						
12	3999 X	3699	-0-	-300	-0-	117 1	3578 2	Y	4	4 8		3
						4 9						
*01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	149 1	4345 2	Y	4	1 1		6
						4 9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960		
M	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	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	167	1	4740	2	Y	-0-
09	4110 X	3699	-0-	-411	-0-	122	1	3577	2	Y	-0-
10	4247 X	2347	-0-	-1900	-0-	78	1	2269	2	Y	-0-
11	4740 X	680	-0-	-4060	-0-	22	1	657	2	Y	1
						1	9				
12	4898 X	777	-0-	-4121	-0-	25	1	752	2	Y	1
01	4898 X	1685	-0-	-3213	-0-	56	1	1627	2	Y	3
						2	9				

HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250		
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	14B2 EXT	56	-0-	56	501	2	1	54	2	Y	-0-
09	14B2 EXT	62	-0-	62	563	2	1	60	2	Y	-0-
10	651 X	88	-0-	-563	-0-	3	1	85	2	Y	-0-
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	85	1	2512	2	Y	2
						2	9				
12	3100 N	5058	-0-	1958	1958	161	1	4894	2	Y	4
						3	9				
*01	3100 N	7501	-0-	4401	6359	248	1	7245	2	Y	9
						8	9				

HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020		
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	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	114	1	3227	2	Y	-0-
09	2850 X	1630	-0-	-1220	-0-	54	1	1576	2	Y	-0-
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	120	1	3495	2	Y	-0-
11	2850 X	2249	-0-	-601	-0-	74	1	2173	2	Y	2
						2	9				
12	2945 X	1398	-0-	-1547	-0-	44	1	1353	2	Y	3
						1	9				
01	2945 X	533	-0-	-2412	-0-	18	1	514	2	Y	3
						1	9				

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850		
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	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	178	1	5071	2	Y	-0-
09	4740 X	3806	-0-	-934	-0-	125	1	3681	2	Y	-0-
10	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	187	1	5447	2	Y	-0-
11	5070 X	4182	-0-	-888	-0-	137	1	4042	2	Y	3
						3	9				
12	5239 X	4542	-0-	-697	-0-	144	1	4395	2	Y	5
						3	9				
01	5642 X	3032	-0-	-2610	-0-	100	1	2929	2	Y	6
						3	9				

HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970		
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	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1379	2	Y	-0-
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	45	1	1328	2	Y	-0-
10	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	38	1	1102	2	Y	-0-
11	1380 N	989	-0-	-391	-0-	32	1	956	2	Y	1
						1	9				
12	1426 N	745	-0-	-681	-0-	24	1	721	2	Y	1
01	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	33	1	966	2	Y	2
						1	9				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	1176	-0-	-250	-0-	40	1	1136	2	Y	-0-	-0-
09	1140 N	961	-0-	-179	-0-	32	1	929	2	Y	-0-	-0-
10	1116 N	934	-0-	-182	-0-	31	1	903	2	Y	-0-	-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	45	1	1336	2	Y	1	1
						1	9					
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	55	1	1667	2	Y	1	2
						1	9					
*01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	54	1	1564	2	Y	2	1 1 3
						2	9					

O'DONNELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204832		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990				
08	1891 N	1176	-0-	-715	-0-	40	1	1136	2	Y	-0-	-0-
09	1350 N	1097	-0-	-253	-0-	36	1	1061	2	Y	-0-	-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	54	1	1571	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3170	-0-	170	170	104	1	3064	2	Y	2	2
						2	9					
12	3016 N	2846	-0-	-170	-0-	90	1	2754	2	Y	2	4
						2	9					
*01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	65	1	1892	2	Y	2	2 1 4
						2	9					

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900				
08	2717 N	1365	-0-	-1352	-0-	46	1	1319	2	Y	-0-	-0-
09	1260 X	171	-0-	-1089	-0-	6	1	165	2	Y	-0-	-0-
10	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	84	1	2438	2	Y	-0-	-0-
11	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	56	1	1665	2	Y	1	1
						1	9					
12	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	42	1	1295	2	Y	1	2
						1	9					
01	1302 X	479	-0-	-823	-0-	16	1	463	2	Y	-0-	1 1 1

HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230				
08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	126	1	3574	2	Y	-0-	-0-
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	118	1	3457	2	Y	-0-	-0-
10	3410 X	3095	-0-	-315	-0-	103	1	2992	2	Y	-0-	-0-
11	3300 X	2843	-0-	-457	-0-	93	1	2748	2	Y	2	2
						2	9					
12	3410 X	2182	-0-	-1228	-0-	69	1	2112	2	Y	1	3
						1	9					
01	3410 X	1920	-0-	-1490	-0-	64	1	1854	2	Y	2	1 1 4
						2	9					

MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530				
08	1364 N	828	-0-	-536	-0-	828	2			N	-0-	254
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	955	2			N	-0-	254
10	1054 N	682	-0-	-372	-0-	682	2			N	-0-	254
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-	254
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	2	3	9	N	3	254
*01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-	254

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	113	1	3217	2	Y	-0-
09	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	96	1	2827	2	Y	-0-
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	80	1	2323	2	Y	-0-
11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	78	1	2288	2	Y	2
						2	9				
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	130	1	3968	2	Y	2 1 8 3
						2	9				
*01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	114	1	3341	2	Y	3 1 1 5
						3	9				

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A		
08	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	N	450
09	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	450
10	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2695	2	9	9	N	458
11	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	N	460
12	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	460
01	992 X	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	460

HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220		
08	2449 N	2258	-0-	-191	-0-	77	1	2181	2	Y	-0-
09	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	88	1	2592	2	Y	-0-
10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	84	1	2429	2	Y	-0-
11	2190 N	2160	-0-	-30	-0-	71	1	2087	2	Y	2
						2	9				
12	2449 N	2170	-0-	-279	-0-	69	1	2100	2	Y	3
						1	9				
01	2449 N	1516	-0-	-933	-0-	50	1	1464	2	Y	4
						2	9				

HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260		
08	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	171	1	4850	2	Y	-0-
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	146	1	4296	2	Y	-0-
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	153	1	4448	2	Y	-0-
11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	146	1	4295	2	Y	3
						3	9				
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	148	1	4512	2	Y	5
						3	9				
*01	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	168	1	4904	2	Y	8
						6	9				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286		PERF.11609 - 12020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3286 X	2766	-0-	-520	-0-	94	1 2672	2 Y	-0-		-0-
09	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	126	1 3682	2 Y	-0-		-0-
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	122	1 3536	2 Y	-0-		-0-
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	129	1 3800	2 Y	3		3
						3	9				
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	141	1 4305	2 Y	3	1 8	5
						3	9				
*01	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	156	1 4556	2 Y	5	2 1	8
						6	9				

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11525 - 12776	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	224	1 6377	2 Y	-0-		-0-
09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	163	1 4779	2 Y	-0-		-0-
10	5611 X	4955	-0-	-656	-0-	165	1 4790	2 Y	-0-		-0-
11	6090 X	2436	-0-	-3654	-0-	80	1 2354	2 Y	2		2
						2	9				
12	6293 X	4028	-0-	-2265	-0-	128	1 3898	2 Y	2	1 8	3
						2	9				
01	6293 X	3903	-0-	-2390	-0-	129	1 3770	2 Y	4	1 1	6
						4	9				

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11690 - 12238	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	12152 X	7529	-0-	-4623	-0-	256	1 7273	2 Y	-0-		-0-
09	10200 X	6498	-0-	-3702	-0-	214	1 6284	2 Y	-0-		-0-
10	9827 X	6854	-0-	-2973	-0-	228	1 6626	2 Y	-0-		-0-
11	7860 X	6415	-0-	-1445	-0-	210	1 6199	2 Y	5		5
						6	9				
12	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	269	1 8190	2 Y	5	1 8	9
						6	9				
*01	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	299	1 8737	2 Y	9	4 1	14
						10	9				

HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11867 - 12360	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	8029 X	6985	-0-	-1044	-0-	237	1 6748	2 Y	-0-		3
09	7350 X	6842	-0-	-508	-0-	226	1 6616	2 Y	-0-	1 1	2
10	7595 X	6218	-0-	-1377	-0-	207	1 6011	2 Y	-0-		2
11	7020 X	6252	-0-	-768	-0-	205	1 6041	2 Y	5	1 1	6
						6	9				
12	7099 X	5916	-0-	-1183	-0-	188	1 5724	2 Y	4	1 8	9
						4	9				
01	7068 X	4836	-0-	-2232	-0-	160	1 4670	2 Y	5	4 1	10
						6	9				

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 065954		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9787 - 11976	
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 L									
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE

08		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2		Y	-0-	-0-
09		4530 X	4495	-0-	-35	-0-	4495	2		Y	-0-	-0-
10		4681 X	4391	-0-	-290	-0-	4391	2		Y	-0-	-0-
11		4530 X	3343	-0-	-1187	-0-	3343	2		Y	-0-	-0-
12		4681 X	4303	-0-	-378	-0-	4303	2		Y	-0-	-0-
01		4681 X	3783	-0-	-898	-0-	3783	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		279 N	37	-0-	-242	-0-	37	2		Y	-0-	-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-	-0-
10		217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-	-0-
12		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		Y	-0-	-0-
*01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650												
08		682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2		N	-0-	28
09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-	28
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-	28
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-	28
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-	28
*01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-	28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495												
08		93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-	-0-
09		90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-	-0-
10		93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-	-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484												
08		1457 N	1109	-0-	-348	-0-	1109	2		Y	-0-	-0-
09		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		Y	-0-	-0-
10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-	-0-
11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		Y	-0-	-0-
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		Y	-0-	-0-
*01		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	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		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	32
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	32
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	32
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	32
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	32
*01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684												
08		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2		N	-0-	29
09		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2		N	-0-	29
10		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2		N	-0-	29
11		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		N	-0-	29
12		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		N	-0-	29
*01		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-	29

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10521 - 12848		
M	O	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	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2	Y	-0-		-0-	
09	3360 X	3324	-0-	-36	-0-	3324	2	Y	-0-		-0-	
10	3472 X	3202	-0-	-270	-0-	3202	2	Y	-0-		-0-	
11	3360 X	3021	-0-	-339	-0-	3021	2	Y	-0-		-0-	
12	3472 X	3327	-0-	-145	-0-	3327	2	Y	-0-		-0-	
*01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	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	899 N	650	-0-	-249	-0-	650	2	N	-0-		-0-	
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-		-0-	
10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	N	-0-		-0-	
11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-		-0-	
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-		-0-	
*01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	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	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2	N	-0-		67	
09	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2	N	-0-		67	
10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2	N	-0-		67	
11	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2	N	-0-		67	
12	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-		67	
*01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	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	2573 N	1952	-0-	-621	-0-	1952	2	N	-0-		-0-	
09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	-0-		-0-	
10	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-		-0-	
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	N	-0-		-0-	
12	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2	N	-0-		-0-	
*01	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	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-		47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	59 1	-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 #: 1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11525 - 11760		
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		27	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		27	
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-		27	
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		27	
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2	N	-0-		27	
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-		27	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3627 X	3408	-0-	-219	-0-	3408	2		Y	-0-	-0-
09		3510 X	3210	-0-	-300	-0-	3210	2		Y	-0-	-0-
10		3627 X	3280	-0-	-347	-0-	3280	2		Y	-0-	-0-
11		3510 X	3186	-0-	-324	-0-	3186	2		Y	-0-	-0-
12		3441 X	3050	-0-	-391	-0-	3050	2		Y	-0-	-0-
01		3410 X	3201	-0-	-209	-0-	3201	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		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2		N	-0-	166
09		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2		N	-0-	166
10		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		N	-0-	166
11		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		N	-0-	166
12		4712 X	4542	-0-	-170	-0-	4542	2		N	-0-	166
01		4712 X	4342	-0-	-370	-0-	4342	2		N	-0-	166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596												
08		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-	80
09		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-	80
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-	80
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-	80
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-	80
*01		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	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		2976 X	2451	-0-	-525	-0-	2451	2		N	-0-	-0-
09		3000 N	3311	-0-	311	311	3311	2		N	-0-	-0-
10		3100 N	2833	-0-	-267	44	2833	2		N	-0-	-0-
11		2799 N	2755	-0-	-44	-0-	2755	2		N	-0-	-0-
12		2976 X	2805	-0-	-171	-0-	2805	2		N	-0-	-0-
01		2976 X	2801	-0-	-175	-0-	2801	2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700												
08		1333 N	346	-0-	-987	-0-	346	2		N	-0-	100
09		810 N	213	-0-	-597	-0-	213	2		N	-0-	100
10		465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2		N	-0-	100
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-	100
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-	100
*01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	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		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-	33
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-	33
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-	33
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2		N	-0-	33
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-	33
01		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-	33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572												
08		2263 N	1348	-0-	-915	-0-	1348	2		N	-0-	77
09		2100 N	1516	-0-	-584	-0-	1516	2		N	-0-	77
10		2325 N	1604	-0-	-721	-0-	1604	2		N	-0-	77
11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-	77
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-	77
01		1612 N	688	-0-	-924	-0-	688	2		N	-0-	77

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168 2			N	-0-	45
09		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2			N	-0-	45
10		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449 2			N	-0-	45
11		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2			N	-0-	45
12		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641 2			N	-0-	45
*01		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2			N	-0-	45

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760												
08		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2			N	-0-	102
09		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2			N	-0-	102
10		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2			N	-0-	102
11		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2			N	-0-	102
12		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2			N	-0-	102
*01		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 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		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-	60
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	60
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-	60
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-	60
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-	60
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-	60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396												
08		837 N	654	-0-	-183	-0-	654 2			N	-0-	-0-
09		810 N	765	-0-	-45	-0-	765 2			N	-0-	-0-
10		837 N	825	-0-	-12	-0-	825 2			N	-0-	-0-
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2			N	-0-	-0-
12		806 N	795	-0-	-11	-0-	795 2			N	-0-	-0-
01		837 N	733	-0-	-104	-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		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-	-0-
09		390 N	329	-0-	-61	-0-	329 2			N	-0-	-0-
10		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2			N	-0-	-0-
11		360 N	326	-0-	-34	-0-	326 2			N	-0-	-0-
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-	-0-
01		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574												
08		4588 X	1708	-0-	-2880	-0-	1708 2			N	-0-	27
09		4290 X	2083	-0-	-2207	-0-	2083 2			N	-0-	27
10		4433 X	2317	-0-	-2116	-0-	2317 2			N	-0-	27
11		3930 X	2283	-0-	-1647	-0-	2283 2			N	-0-	27
12		2170 X	1414	-0-	-756	-0-	1414 2			N	-0-	27
01		2325 X	1144	-0-	-1181	-0-	1144 2			N	-0-	27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	154747	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8238 - 11560		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			92
09		300 N	234	-0-	-66	-0-	234 2		N	-0-			92
10		310 N	210	-0-	-100	-0-	210 2		N	-0-			92
11		300 N	167	-0-	-133	-0-	167 2		N	-0-			92
12		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-			92
01		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 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		3410 X	2884	-0-	-526	-0-	2884 2		N	-0-			-0-
09		3300 X	2898	-0-	-402	-0-	2898 2		N	-0-			-0-
10		3379 X	2933	-0-	-446	-0-	2933 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	3069	-0-	-111	-0-	3069 2		N	-0-			-0-
12		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2		N	-0-			-0-
*01		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 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		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2		N	-0-			-0-
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2		N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	155996	COMPL. DATE	08/03/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8458 - 11784		
08		186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2		N	-0-			50
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-			50
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			50
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			50
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			50
*01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		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		775 N	702	-0-	-73	-0-	702 2		N	-0-			77
09		750 N	621	-0-	-129	-0-	621 2		N	-0-			77
10		775 N	654	-0-	-121	-0-	654 2		N	-0-			77
11		690 N	606	-0-	-84	-0-	606 2		N	-0-			77
12		651 N	610	-0-	-41	-0-	610 2		N	-0-			77
01		651 N	567	-0-	-84	-0-	567 2		N	-0-			77

FAILS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	157951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8516 - 11966		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J.A. GU II		WELL #:		3	RRCID ->	158083	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	8426 - 11652		
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

08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-		1
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-		1
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		1
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-		1
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-		1
*01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-		1

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159084	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	10338 - 11726		
08		5456 X	5027	-0-	-429	-0-	5027	2			N	-0-		-0-
09		5190 X	5019	-0-	-171	-0-	5019	2			N	-0-		-0-
10		5363 X	4896	-0-	-467	-0-	4896	2			N	-0-		-0-
11		4860 X	4449	-0-	-411	-0-	4449	2			N	-0-		-0-
12		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-		-0-
*01		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	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		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-		40
09		2850 X	2568	-0-	-282	-0-	2568	2			N	-0-		40
10		2945 X	2503	-0-	-442	-0-	2503	2			N	-0-		40
11		2850 X	1959	-0-	-891	-0-	1959	2			N	-0-		40
12		2945 X	2385	-0-	-560	-0-	2385	2			N	-0-		40
01		2945 X	1422	-0-	-1523	-0-	1422	2			N	-0-		40

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162731	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11480 - 11736		
08		2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-		150
09		1980 N	1954	-0-	-26	-0-	1954	2			N	-0-		150
10		2201 N	1895	-0-	-306	-0-	1895	2			N	-0-		150
11		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-		150
12		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-		150
*01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-		150

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	163435	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	11827	PERF.	8270 - 11660		
08		1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-		67
09		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1409	2			N	-0-		67
10		1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-		67
11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-		67
12		1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-		67
01		1457 N	1302	-0-	-155	-0-	1302	2			N	-0-		67

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163436	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8174 - 10631		
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		1674 N	1285	-0-	-389	-0-	1285	2			N	-0-		-0-
09		1440 N	1222	-0-	-218	-0-	1222	2			N	-0-		-0-
10		1333 N	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			N	-0-		-0-
11		1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-		-0-
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-		-0-
*01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		3131 X	2450	-0-	-681	-0-	2450	2		Y	-0-			3
09		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		Y	-0-			3
10		3131 X	2943	-0-	-188	-0-	2943	2		Y	-0-			3
11		3030 X	2905	-0-	-125	-0-	2905	2		Y	-0-			3
12		3131 X	1248	-0-	-1883	-0-	1248	2		Y	-0-			3
01		3131 X	2182	-0-	-949	-0-	2182	2		Y	-0-			3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128														
08		1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2		N	-0-			2
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			2
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			2
11		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-			2
12		1891 N	1513	-0-	-378	-0-	1513	2		N	-0-			2
01		1891 N	1772	-0-	-119	-0-	1772	2		N	-0-			2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870														
08		3503 X	3239	-0-	-264	-0-	3239	2		Y	-0-			-0-
09		3390 X	2997	-0-	-393	-0-	2997	2		Y	-0-			-0-
10		3503 X	2325	-0-	-1178	-0-	2325	2		Y	-0-			-0-
11		3180 X	2011	-0-	-1169	-0-	2011	2		Y	-0-			-0-
12		3224 X	3056	-0-	-168	-0-	3056	2		Y	-0-			-0-
*01		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	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		1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2		Y	-0-			-0-
09		1500 N	1405	-0-	-95	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-
10		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
11		1380 N	1376	-0-	-4	-0-	1376	2		Y	-0-			-0-
12		1457 N	1263	-0-	-194	-0-	1263	2		Y	-0-			-0-
01		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805														
08		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2		Y	-0-			-0-
09		6000 X	5135	-0-	-865	-0-	5135	2		Y	-0-			-0-
10		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2		Y	-0-			-0-
11		6000 X	5168	-0-	-832	-0-	5168	2		Y	-0-			-0-
12		6200 X	4981	-0-	-1219	-0-	4981	2		Y	-0-			-0-
01		6200 X	685	-0-	-5515	-0-	685	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823														
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
09		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-			-0-
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		Y	-0-			-0-
12		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		Y	-0-			-0-
*01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	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		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		Y	-0-			-0-
09		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		Y	-0-			-0-
10		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		Y	-0-			-0-
11		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		Y	-0-			-0-
12		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2		Y	-0-			-0-
*01		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	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 #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785			
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	4464 X	4462	-0-	-2	-0-	4462	2	Y	-0-	-0-	
09	4320 X	3775	-0-	-545	-0-	3775	2	Y	-0-	-0-	
10	4464 X	2735	-0-	-1729	-0-	2735	2	Y	-0-	-0-	
11	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2	Y	-0-	-0-	
12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2	Y	-0-	-0-	
*01	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795			
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-	-0-	
09	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2	Y	-0-	-0-	
10	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	Y	-0-	-0-	
11	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2	Y	-0-	-0-	
12	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	Y	-0-	-0-	
*01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2	Y	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801			
08	5071 X	3830	-0-	-1241	-0-	3830	2	Y	-0-	-0-	
09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2	Y	-0-	-0-	
10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2	Y	-0-	-0-	
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2	Y	-0-	-0-	
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	Y	-0-	-0-	
*01	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848			
08	3162 X	2916	-0-	-246	-0-	2916	2	Y	-0-	-0-	
09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2	Y	-0-	-0-	
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2	Y	-0-	-0-	
11	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2	Y	-0-	-0-	
12	3255 X	3250	-0-	-5	-0-	3250	2	Y	-0-	-0-	
01	3255 X	2969	-0-	-286	-0-	2969	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	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2	Y	-0-	-0-	
09	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2	Y	-0-	-0-	
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	Y	-0-	-0-	
11	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2	Y	-0-	-0-	
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2	Y	-0-	-0-	
*01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2	Y	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908			
08	3100 X	2895	-0-	-205	-0-	2895	2	Y	-0-	-0-	
09	3000 X	2676	-0-	-324	-0-	2676	2	Y	-0-	-0-	
10	3100 X	2535	-0-	-565	-0-	2535	2	Y	-0-	-0-	
11	3000 X	2349	-0-	-651	-0-	2349	2	Y	-0-	-0-	
12	3038 X	2506	-0-	-532	-0-	2506	2	Y	-0-	-0-	
01	2883 X	2445	-0-	-438	-0-	2445	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-			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				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		2635 N	2302	-0-	-333	-0-	2302	2	Y	-0-		-0-
09		2550 N	2450	-0-	-100	-0-	2450	2	Y	-0-		-0-
10		2635 N	1952	-0-	-683	-0-	1952	2	Y	-0-		-0-
11		2220 N	1877	-0-	-343	-0-	1877	2	Y	-0-		-0-
12		2542 N	1755	-0-	-787	-0-	1755	2	Y	-0-		-0-
*01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	Y	-0-		-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756				
08		6417 X	5875	-0-	-542	-0-	5875	2	Y	-0-		-0-
09		6210 X	5458	-0-	-752	-0-	5458	2	Y	-0-		-0-
10		6231 X	5450	-0-	-781	-0-	5450	2	Y	-0-		-0-
11		5940 X	4950	-0-	-990	-0-	4950	2	Y	-0-		-0-
12		6138 X	5044	-0-	-1094	-0-	5044	2	Y	-0-		-0-
01		5890 X	4846	-0-	-1044	-0-	4846	2	Y	-0-		-0-
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977				
08		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	Y	-0-		-0-
09		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	Y	-0-		-0-
10		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	Y	-0-		-0-
11		2130 N	1886	-0-	-244	-0-	1886	2	Y	-0-		-0-
12		2201 N	2075	-0-	-126	-0-	2075	2	Y	-0-		-0-
01		2201 N	1646	-0-	-555	-0-	1646	2	Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871				
08		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2	Y	-0-		-0-
09		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2	Y	-0-		-0-
10		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2	Y	-0-		-0-
11		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2	Y	-0-		-0-
12		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2	Y	-0-		-0-
*01		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	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		3441 X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2	Y	-0-		-0-
09		3330 X	2325	-0-	-1005	-0-	2325	2	Y	-0-		-0-
10		3441 X	3134	-0-	-307	-0-	3134	2	Y	-0-		-0-
11		3240 X	3199	-0-	-41	-0-	3199	2	Y	-0-		-0-
12		3224 X	3023	-0-	-201	-0-	3023	2	Y	-0-		-0-
01		3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3181	2	Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789				
08		7006 X	6303	-0-	-703	-0-	6303	2	Y	-0-		-0-
09		6780 X	6046	-0-	-734	-0-	6046	2	Y	-0-		-0-
10		7006 X	6350	-0-	-656	-0-	6350	2	Y	-0-		-0-
11		6780 X	5969	-0-	-811	-0-	5969	2	Y	-0-		-0-
12		6541 X	6092	-0-	-449	-0-	6092	2	Y	-0-		-0-
01		6355 X	5217	-0-	-1138	-0-	5217	2	Y	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912				
08		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2	Y	-0-		70
09		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2	Y	-0-		70
10		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4892	2	Y	31	66 1	35
11		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	Y	-0-		35
12		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2	Y	-0-		35
*01		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2	Y	-0-		35

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

08		2883 X	1511	-0-	-1372	-0-	1511	2			Y	-0-
09		2790 N	308	-0-	-2482	-0-	308	2			Y	-0-
10		2852 N	2043	-0-	-809	-0-	2043	2			Y	-0-
11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-
01		2046 N	405	-0-	-1641	-0-	405	2			Y	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916												
08		3596 X	3564	-0-	-32	-0-	3564	2			Y	-0-
09		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-
10		3596 X	3201	-0-	-395	-0-	3201	2			Y	-0-
11		3480 X	2897	-0-	-583	-0-	2897	2			Y	-0-
12		3596 X	3243	-0-	-353	-0-	3243	2			Y	-0-
01		3596 X	3136	-0-	-460	-0-	3136	2			Y	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825												
08		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-
09		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-
10		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-
11		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			Y	-0-
12		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			Y	-0-
*01		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			Y	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795												
08		2046 N	2007	-0-	-39	-0-	2007	2			Y	-0-
09		1980 N	1921	-0-	-59	-0-	1921	2			Y	-0-
10		2046 N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2			Y	-0-
11		1950 N	1876	-0-	-74	-0-	1876	2			Y	-0-
12		1984 N	1904	-0-	-80	-0-	1904	2			Y	-0-
01		1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897	2			Y	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792												
08		2542 X	1785	-0-	-757	-0-	1785	2			Y	-0-
09		2040 N	1400	-0-	-640	-0-	1400	2			Y	-0-
10		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-
11		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-
12		1457 N	1174	-0-	-283	-0-	1174	2			Y	-0-
01		2542 N	2192	-0-	-350	-0-	2192	2			Y	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786												
08		4154 X	3404	-0-	-750	-0-	3404	2			Y	-0-
09		4020 X	2994	-0-	-1026	-0-	2994	2			Y	-0-
10		4123 X	3381	-0-	-742	-0-	3381	2			Y	-0-
11		3630 X	3422	-0-	-208	-0-	3422	2			Y	-0-
12		3565 X	3461	-0-	-104	-0-	3461	2			Y	-0-
01		3410 X	3363	-0-	-47	-0-	3363	2			Y	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702												
08		2573 X	1735	-0-	-838	-0-	1735	2			Y	-0-
09		2490 X	1625	-0-	-865	-0-	1625	2			Y	-0-
10		2573 X	1607	-0-	-966	-0-	1607	2			Y	-0-
11		2490 X	1234	-0-	-1256	-0-	1234	2			Y	-0-
12		1674 N	1356	-0-	-318	-0-	1356	2			Y	-0-
01		1612 N	887	-0-	-725	-0-	887	2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3100 N	4167	-0-	1067	2891	4167 2	Y	-0-			-0-
09		6569 X	3678	-0-	-2891	-0-	3678 2	Y	-0-			-0-
10		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2	Y	-0-			-0-
11		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2	Y	-0-			-0-
12		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2	Y	-0-			-0-
*01		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836				
08		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2	Y	-0-			-0-
09		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2	Y	-0-			-0-
10		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082 2	Y	-0-			-0-
11		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 2	Y	-0-			-0-
12		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 2	Y	-0-			-0-
*01		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023 2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748				
08		5022 X	4751	-0-	-271	-0-	4751 2	Y	-0-			-0-
09		4860 X	2616	-0-	-2244	-0-	2616 2	Y	-0-			-0-
10		5022 X	3575	-0-	-1447	-0-	3575 2	Y	-0-			-0-
11		4770 X	3591	-0-	-1179	-0-	3591 2	Y	-0-			-0-
12		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386 2	Y	-0-			-0-
01		4743 X	3515	-0-	-1228	-0-	3515 2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776				
08		5642 X	3831	-0-	-1811	-0-	3831 2	Y	-0-			-0-
09		5460 X	3724	-0-	-1736	-0-	3724 2	Y	-0-			-0-
10		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486 2	Y	-0-			-0-
11		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712 2	Y	-0-			-0-
12		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191 2	Y	-0-			-0-
*01		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207 2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915				
08		4309 X	3771	-0-	-538	-0-	3771 2	Y	-0-			-0-
09		4170 X	3589	-0-	-581	-0-	3589 2	Y	-0-			-0-
10		4309 X	3822	-0-	-487	-0-	3822 2	Y	-0-			-0-
11		4020 X	3408	-0-	-612	-0-	3408 2	Y	-0-			-0-
12		3937 X	3379	-0-	-558	-0-	3379 2	Y	-0-			-0-
01		3813 X	3578	-0-	-235	-0-	3578 2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765				
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	Y	-0-			-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	Y	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	Y	-0-			-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	Y	-0-			-0-
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	Y	-0-			-0-
*01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838				
08		3100 N	3148	-0-	48	48	3148 2	Y	-0-			-0-
09		2354 N	2306	-0-	-48	-0-	2306 2	Y	-0-			-0-
10		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2	Y	-0-			-0-
11		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	Y	-0-			-0-
12		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	Y	-0-			-0-
*01		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMPSON, C. C.		WELL #:		13	RRCID ->	184312	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13026	PERF.10728 - 12751	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2		Y	-0-	-0-
09		5160 X	4827	-0-	-333	-0-	4827	2		Y	-0-	-0-
10		5332 X	4840	-0-	-492	-0-	4840	2		Y	-0-	-0-
11		5160 X	4346	-0-	-814	-0-	4346	2		Y	-0-	-0-
12		5332 X	4718	-0-	-614	-0-	4718	2		Y	-0-	-0-
01		5332 X	4916	-0-	-416	-0-	4916	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	184315	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10716 - 12785	
08		3348 X	3253	-0-	-95	-0-	3253	2		Y	-0-	-0-
09		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		Y	-0-	-0-
10		3348 X	3264	-0-	-84	-0-	3264	2		Y	-0-	-0-
11		3210 X	2469	-0-	-741	-0-	2469	2		Y	-0-	-0-
12		3348 X	2446	-0-	-902	-0-	2446	2		Y	-0-	-0-
01		3348 X	2472	-0-	-876	-0-	2472	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		17	RRCID ->	184427	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10496 - 12812	
08		3100 X	3027	-0-	-73	-0-	3027	2		Y	-0-	-0-
09		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		Y	-0-	-0-
10		2945 X	2774	-0-	-171	-0-	2774	2		Y	-0-	-0-
11		2850 X	2728	-0-	-122	-0-	2728	2		Y	-0-	-0-
12		2945 X	2848	-0-	-97	-0-	2848	2		Y	-0-	-0-
01		2945 X	2748	-0-	-197	-0-	2748	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		18	RRCID ->	184952	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10992 - 12911	
08		3534 X	3506	-0-	-28	-0-	3506	2		Y	-0-	-0-
09		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		Y	-0-	-0-
10		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		Y	-0-	-0-
11		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		Y	-0-	-0-
12		3534 X	2996	-0-	-538	-0-	2996	2		Y	-0-	-0-
*01		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	185053	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12962	PERF.10582 - 12907	
08		4681 X	4597	-0-	-84	-0-	4597	2		Y	-0-	-0-
09		4530 X	4502	-0-	-28	-0-	4502	2		Y	-0-	-0-
10		4681 X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2		Y	-0-	-0-
11		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2		Y	-0-	-0-
12		4681 X	4619	-0-	-62	-0-	4619	2		Y	-0-	-0-
01		4650 X	4604	-0-	-46	-0-	4604	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	185129	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12959	PERF.10768 - 12805	
08		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2		Y	-0-	-0-
09		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2		Y	-0-	-0-
10		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2		Y	-0-	-0-
11		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2		Y	-0-	-0-
12		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2		Y	-0-	-0-
*01		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2		Y	-0-	-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185524	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8614 - 12886	
08		527 N	415	-0-	-112	-0-	415	2		Y	-0-	-0-
09		480 N	351	-0-	-129	-0-	351	2		Y	-0-	-0-
10		465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2		Y	-0-	-0-
11		390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2		Y	-0-	-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-	-0-
01		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		7316 X	7133	-0-	-183	-0-	7133 2		Y	-0-		-0-
09		7080 X	6855	-0-	-225	-0-	6855 2		Y	-0-		-0-
10		7316 X	6230	-0-	-1086	-0-	6230 2		Y	-0-		-0-
11		6900 X	6604	-0-	-296	-0-	6604 2		Y	-0-		-0-
12		7130 X	6994	-0-	-136	-0-	6994 2		Y	-0-		-0-
01		7130 X	5499	-0-	-1631	-0-	5499 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920												
08		2914 N	1680	-0-	-1234	-0-	1680 2		Y	-0-		-0-
09		2190 N	2034	-0-	-156	-0-	2034 2		Y	-0-		-0-
10		2728 N	2391	-0-	-337	-0-	2391 2		Y	-0-		-0-
11		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		Y	-0-		-0-
12		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		Y	-0-		-0-
01		2387 N	2309	-0-	-78	-0-	2309 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820												
08		3100 N	3828	-0-	728	1733	3828 2		Y	-0-		-0-
09		3000 N	3381	-0-	381	2114	3381 2		Y	-0-		-0-
10		5524 X	3410	-0-	-2114	-0-	3410 2		Y	-0-		-0-
11		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2		Y	-0-		-0-
12		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 2		Y	-0-		-0-
*01		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753												
08		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2		Y	-0-		-0-
09		2970 X	2878	-0-	-92	-0-	2878 2		Y	-0-		-0-
10		3069 X	2908	-0-	-161	-0-	2908 2		Y	-0-		-0-
11		2970 X	2692	-0-	-278	-0-	2692 2		Y	-0-		-0-
12		3069 X	2803	-0-	-266	-0-	2803 2		Y	-0-		-0-
01		3069 X	2845	-0-	-224	-0-	2845 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792												
08		4247 X	3870	-0-	-377	-0-	3870 2		Y	-0-		-0-
09		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 2		Y	-0-		-0-
10		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2		Y	-0-		-0-
11		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 2		Y	-0-		-0-
12		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2		Y	-0-		-0-
*01		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881												
08		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206 2		Y	-0-		-0-
09		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941 2		Y	-0-		-0-
10		4991 X	4962	-0-	-29	-0-	4962 2		Y	-0-		-0-
11		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837 2		Y	-0-		-0-
12		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011 2		Y	-0-		-0-
*01		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766												
08		5797 X	5653	-0-	-144	-0-	5653 2		Y	-0-		-0-
09		5610 X	4508	-0-	-1102	-0-	4508 2		Y	-0-		-0-
10		5797 X	5516	-0-	-281	-0-	5516 2		Y	-0-		-0-
11		5610 X	5338	-0-	-272	-0-	5338 2		Y	-0-		-0-
12		5642 X	4429	-0-	-1213	-0-	4429 2		Y	-0-		-0-
01		5642 X	4816	-0-	-826	-0-	4816 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, C.C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743			
M	O	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	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2	Y	-0-	-0-	
09	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2	Y	-0-	-0-	
10	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2	Y	-0-	-0-	
11	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2	Y	-0-	-0-	
12	4960 X	4456	-0-	-504	-0-	4456	2	Y	-0-	-0-	
01	4960 X	4863	-0-	-97	-0-	4863	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839			
08	1984 N	1895	-0-	-89	-0-	1895	2	Y	-0-	-0-	
09	1950 N	1710	-0-	-240	-0-	1710	2	Y	-0-	-0-	
10	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	2001	2	Y	-0-	-0-	
11	1830 N	1687	-0-	-143	-0-	1687	2	Y	-0-	-0-	
12	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2	Y	-0-	-0-	
01	2015 N	1733	-0-	-282	-0-	1733	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838			
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2	Y	-0-	-0-	
09	2850 X	2530	-0-	-320	-0-	2530	2	Y	-0-	-0-	
10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2	Y	-0-	-0-	
11	2850 X	2754	-0-	-96	-0-	2754	2	Y	-0-	-0-	
12	2945 X	2700	-0-	-245	-0-	2700	2	Y	-0-	-0-	
01	2945 X	2471	-0-	-474	-0-	2471	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935			
08	3441 X	2770	-0-	-671	-0-	2770	2	Y	-0-	-0-	
09	3330 X	2630	-0-	-700	-0-	2630	2	Y	-0-	-0-	
10	3441 X	3043	-0-	-398	-0-	3043	2	Y	-0-	-0-	
11	3330 X	2977	-0-	-353	-0-	2977	2	Y	-0-	-0-	
12	3441 X	2884	-0-	-557	-0-	2884	2	Y	-0-	-0-	
01	3038 X	2762	-0-	-276	-0-	2762	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	2449 N	2207	-0-	-242	-0-	2207	2	Y	-0-	-0-	
09	2370 N	2315	-0-	-55	-0-	2315	2	Y	-0-	-0-	
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2	Y	-0-	-0-	
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	Y	-0-	-0-	
12	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	Y	-0-	-0-	
*01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	Y	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187589		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976			
08	4340 X	3389	-0-	-951	-0-	3389	2	Y	-0-	-0-	
09	4020 X	3092	-0-	-928	-0-	3092	2	Y	-0-	-0-	
10	4092 X	3315	-0-	-777	-0-	3315	2	Y	-0-	-0-	
11	3720 X	2730	-0-	-990	-0-	2730	2	Y	-0-	-0-	
12	3844 X	3319	-0-	-525	-0-	3319	2	Y	-0-	-0-	
*01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	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	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-	-0-	
09	1950 N	1904	-0-	-46	-0-	1904	2	N	-0-	-0-	
10	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1871	2	N	-0-	-0-	
11	1980 N	1811	-0-	-169	-0-	1811	2	N	-0-	-0-	
12	1953 N	1798	-0-	-155	-0-	1798	2	N	-0-	-0-	
*01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								AMT	AMT	CODE		
08		2790 X	1957	-0-	-833	-0-		1957	2		Y	-0-
09		2700 X	1885	-0-	-815	-0-		1885	2		Y	-0-
10		2790 X	1815	-0-	-975	-0-		1815	2		Y	-0-
11		1890 N	1696	-0-	-194	-0-		1696	2		Y	-0-
12		1953 N	1602	-0-	-351	-0-		1602	2		Y	-0-
01		1829 N	1535	-0-	-294	-0-		1535	2		Y	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939												
08		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-		4003	2		Y	-0-
09		3840 X	3734	-0-	-106	-0-		3734	2		Y	-0-
10		3968 X	3852	-0-	-116	-0-		3852	2		Y	-0-
11		3840 X	3708	-0-	-132	-0-		3708	2		Y	-0-
12		3968 X	3794	-0-	-174	-0-		3794	2		Y	-0-
01		3968 X	3725	-0-	-243	-0-		3725	2		Y	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844												
08		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		2649	2		Y	-0-
09		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-		2487	2		Y	-0-
10		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		2378	2		Y	-0-
11		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-		2621	2		Y	-0-
12		3100 N	3837	-0-	737	737		3837	2		Y	-0-
*01		3100 N	3631	-0-	531	1268		3631	2		Y	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839												
08		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		2053	2		Y	-0-
09		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-		2027	2		Y	-0-
10		2046 N	1990	-0-	-56	-0-		1990	2		Y	-0-
11		1980 N	1835	-0-	-145	-0-		1835	2		Y	-0-
12		2077 N	1465	-0-	-612	-0-		1465	2		Y	-0-
01		1984 N	1148	-0-	-836	-0-		1148	2		Y	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884												
08		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-		2378	2		Y	-0-
09		2130 X	1328	-0-	-802	-0-		1328	2		Y	-0-
10		2201 X	1713	-0-	-488	-0-		1713	2		Y	-0-
11		2130 X	818	-0-	-1312	-0-		818	2		Y	-0-
12		2201 X	1129	-0-	-1072	-0-		1129	2		Y	-0-
01		1705 N	1465	-0-	-240	-0-		1465	2		Y	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824												
08		5952 X	4250	-0-	-1702	-0-		4250	2		Y	-0-
09		5760 X	3550	-0-	-2210	-0-		3550	2		Y	-0-
10		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-		6354	2		Y	-0-
11		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-		5754	2		Y	-0-
12		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-		5767	2		Y	-0-
01		6045 X	5030	-0-	-1015	-0-		5030	2		Y	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820												
08		4526 X	4223	-0-	-303	-0-		4223	2		Y	-0-
09		4380 X	3846	-0-	-534	-0-		3846	2		Y	-0-
10		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-		4541	2		Y	-0-
11		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-		4892	2		Y	-0-
12		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-		5122	2		Y	-0-
*01		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-		5024	2		Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8345 - 12962	
M	O	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	2418 X	2160	-0-	-258	-0-	2160 2		Y	-0-		-0-
09	2340 X	2056	-0-	-284	-0-	2056 2		Y	-0-		-0-
10	2418 X	1650	-0-	-768	-0-	1650 2		Y	-0-		-0-
11	2340 X	1470	-0-	-870	-0-	1470 2		Y	-0-		-0-
12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		Y	-0-		-0-
01	2170 X	1339	-0-	-831	-0-	1339 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10652 - 12855	
08	5766 X	5080	-0-	-686	-0-	5080 2		Y	-0-		-0-
09	5580 X	4683	-0-	-897	-0-	4683 2		Y	-0-		-0-
10	5766 X	5506	-0-	-260	-0-	5506 2		Y	-0-		-0-
11	5430 X	5261	-0-	-169	-0-	5261 2		Y	-0-		-0-
12	5611 X	5602	-0-	-9	-0-	5602 2		Y	-0-		-0-
01	5518 X	4999	-0-	-519	-0-	4999 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	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 2		Y	-0-		-0-
09	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 2		Y	-0-		-0-
10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 2		Y	-0-		-0-
11	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333 2		Y	-0-		-0-
12	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 2		Y	-0-		-0-
*01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 188796		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 12836	
08	1798 N	1783	-0-	-15	-0-	1783 2		Y	-0-		-0-
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		Y	-0-		-0-
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		Y	-0-		-0-
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		Y	-0-		-0-
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		Y	-0-		-0-
*01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 188915		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8566 - 12876	
08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	3314	-0-	314	314	3314 2		Y	-0-		-0-
10	2351 N	2037	-0-	-314	-0-	2037 2		Y	-0-		-0-
11	2220 N	2030	-0-	-190	-0-	2030 2		Y	-0-		-0-
12	2294 X	1956	-0-	-338	-0-	1956 2		Y	-0-		-0-
01	2294 X	1861	-0-	-433	-0-	1861 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 188925		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10999 - 12882	
08	5425 X	4155	-0-	-1270	-0-	4155 2		Y	-0-		-0-
09	5250 X	2886	-0-	-2364	-0-	2886 2		Y	-0-		-0-
10	5425 X	4274	-0-	-1151	-0-	4274 2		Y	-0-		-0-
11	4470 X	3282	-0-	-1188	-0-	3282 2		Y	-0-		-0-
12	4619 X	4026	-0-	-593	-0-	4026 2		Y	-0-		-0-
01	4278 X	3440	-0-	-838	-0-	3440 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 188930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117		PERF. 8658 - 12075	
08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		Y	-0-		-0-
09	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		Y	-0-		-0-
10	2015 X	1817	-0-	-198	-0-	1817 2		Y	-0-		-0-
11	1950 X	1792	-0-	-158	-0-	1792 2		Y	-0-		-0-
12	2015 N	1800	-0-	-215	-0-	1800 2		Y	-0-		-0-
01	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	1753 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11798 - 12122		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		403 N	320	-0-	-83	-0-	320 2			Y	-0-			2
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			Y	-0-			2
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	374 2	3	9	Y	3	3	1	2
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2			Y	-0-			2
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			Y	-0-			2
*01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2			Y	-0-			2

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 188945		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12293		PERF.11395 - 12146		
08		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2			Y	-0-			37
09		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819 2			Y	-0-			37
10		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4695 2	32	9	Y	29	43	1	23
11		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640 2			Y	-0-			23
12		3596 X	3550	-0-	-46	-0-	3550 2			Y	-0-			23
01		3596 X	3515	-0-	-81	-0-	3515 2			Y	-0-			23

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11020 - 12952		
08		2666 N	2419	-0-	-247	-0-	2419 2			Y	-0-			-0-
09		2460 N	2263	-0-	-197	-0-	2263 2			Y	-0-			-0-
10		2511 N	2188	-0-	-323	-0-	2188 2			Y	-0-			-0-
11		2340 N	1992	-0-	-348	-0-	1992 2			Y	-0-			-0-
12		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2			Y	-0-			-0-
*01		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 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		4247 X	2294	-0-	-1953	-0-	2294 2			Y	-0-			-0-
09		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2			Y	-0-			-0-
10		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912 2			Y	-0-			-0-
11		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302 2			Y	-0-			-0-
12		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988 2			Y	-0-			-0-
*01		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543 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		4464 X	3591	-0-	-873	-0-	3591 2			Y	-0-			-0-
09		4320 X	3425	-0-	-895	-0-	3425 2			Y	-0-			-0-
10		4464 X	4211	-0-	-253	-0-	4211 2			Y	-0-			-0-
11		4140 X	3726	-0-	-414	-0-	3726 2			Y	-0-			-0-
12		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 2			Y	-0-			-0-
01		4216 X	4207	-0-	-9	-0-	4207 2			Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 189049		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11100 - 12872		
08		5549 X	4249	-0-	-1300	-0-	4249 2			Y	-0-			-0-
09		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313 2			Y	-0-			-0-
10		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 2			Y	-0-			-0-
11		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060 2			Y	-0-			-0-
12		5549 X	4189	-0-	-1360	-0-	4189 2			Y	-0-			-0-
01		5549 X	4592	-0-	-957	-0-	4592 2			Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10698 - 12868		
08		3224 X	3150	-0-	-74	-0-	3150 2			Y	-0-			-0-
09		3120 X	2598	-0-	-522	-0-	2598 2			Y	-0-			-0-
10		3224 X	2924	-0-	-300	-0-	2924 2			Y	-0-			-0-
11		3120 X	2298	-0-	-822	-0-	2298 2			Y	-0-			-0-
12		3224 X	2587	-0-	-637	-0-	2587 2			Y	-0-			-0-
01		3162 X	2784	-0-	-378	-0-	2784 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898				
M	O	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	4991 X	4794	-0-	-197	-0-	4794	2	Y	-0-			-0-
09	4830 X	4687	-0-	-143	-0-	4687	2	Y	-0-			-0-
10	5053 X	4807	-0-	-246	-0-	4807	2	Y	-0-			-0-
11	4890 X	4431	-0-	-459	-0-	4431	2	Y	-0-			-0-
12	5053 X	4107	-0-	-946	-0-	4107	2	Y	-0-			-0-
*01	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876				
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2	Y	-0-			-0-
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2	Y	-0-			-0-
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2	Y	-0-			-0-
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2	Y	-0-			-0-
12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2	Y	-0-			-0-
01	3348 X	3293	-0-	-55	-0-	3293	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807				
08	2821 N	2208	-0-	-613	-0-	2208	2	Y	-0-			-0-
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	Y	-0-			-0-
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	Y	-0-			-0-
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	Y	-0-			-0-
12	2449 N	2386	-0-	-63	-0-	2386	2	Y	-0-			-0-
*01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827				
08	3348 X	2999	-0-	-349	-0-	2999	2	Y	-0-			-0-
09	3240 X	3111	-0-	-129	-0-	3111	2	Y	-0-			-0-
10	3348 X	3133	-0-	-215	-0-	3133	2	Y	-0-			-0-
11	3240 X	2985	-0-	-255	-0-	2985	2	Y	-0-			-0-
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2	Y	-0-			-0-
*01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904				
08	4898 X	3384	-0-	-1514	-0-	3384	2	Y	-0-			-0-
09	4740 X	3045	-0-	-1695	-0-	3045	2	Y	-0-			-0-
10	4898 X	3202	-0-	-1696	-0-	3202	2	Y	-0-			-0-
11	4740 X	3188	-0-	-1552	-0-	3188	2	Y	-0-			-0-
12	4092 X	3106	-0-	-986	-0-	3106	2	Y	-0-			-0-
01	3379 X	2134	-0-	-1245	-0-	2134	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981				
08	3379 X	3198	-0-	-181	-0-	3198	2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	3264	-0-	-6	-0-	3264	2	Y	-0-			-0-
10	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2	Y	-0-			-0-
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2	Y	-0-			-0-
12	3379 X	3119	-0-	-260	-0-	3119	2	Y	-0-			-0-
*01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2	Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189865		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809				
08	3472 X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2	Y	-0-			-0-
09	3360 X	3198	-0-	-162	-0-	3198	2	Y	-0-			-0-
10	3472 X	3224	-0-	-248	-0-	3224	2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	2383	-0-	-917	-0-	2383	2	Y	-0-			-0-
12	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	3162	2	Y	-0-			-0-
01	3317 X	3220	-0-	-97	-0-	3220	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090		PERF.10744 - 12912				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	2200	2		Y	-0-			-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		Y	-0-			-0-
10	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	2022	2		Y	-0-			-0-
11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		Y	-0-			-0-
12	3100	N	3648	-0-	548	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-
*01	3100	N	3814	-0-	714	-0-	3814	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10775 - 12835				
08	3596	X	2893	-0-	-703	-0-	2893	2		Y	-0-			-0-
09	3480	X	3239	-0-	-241	-0-	3239	2		Y	-0-			-0-
10	3596	X	2947	-0-	-649	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-
11	3480	X	3021	-0-	-459	-0-	3021	2		Y	-0-			-0-
12	3596	X	3005	-0-	-591	-0-	3005	2		Y	-0-			-0-
01	3348	X	2883	-0-	-465	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8816 - 12814				
08	2139	N	1769	-0-	-370	-0-	1769	2		Y	-0-			-0-
09	1980	N	1548	-0-	-432	-0-	1548	2		Y	-0-			-0-
10	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	1583	2		Y	-0-			-0-
11	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	1454	2		Y	-0-			-0-
12	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-
*01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 190018		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10700 - 12851				
08	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	3676	2		Y	-0-			-0-
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2		Y	-0-			-0-
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2		Y	-0-			-0-
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		Y	-0-			-0-
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		Y	-0-			-0-
*01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10674 - 12869				
08	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	2		Y	-0-			-0-
09	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	3705	2		Y	-0-			-0-
10	4123	X	3633	-0-	-490	-0-	3633	2		Y	-0-			-0-
11	3990	X	3549	-0-	-441	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
12	4123	X	1435	-0-	-2688	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
01	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	3536	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10676 - 13016				
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		Y	-0-			-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2		Y	-0-			-0-
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2		Y	-0-			-0-
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2		Y	-0-			-0-
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		Y	-0-			-0-
*01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11560 - 12887				
08	2573	N	1577	-0-	-996	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
09	2460	N	1794	-0-	-666	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
10	2511	N	2076	-0-	-435	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
12	1860	N	835	-0-	-1025	-0-	835	2		N	-0-			-0-
01	2077	N	802	-0-	-1275	-0-	802	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	3095	-0-	95	95	3095	2		Y	-0-			-0-
10		2869 N	2774	-0-	-95	-0-	2774	2		Y	-0-			-0-
11		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		Y	-0-			-0-
12		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		Y	-0-			-0-
*01		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	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		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-
09		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		Y	-0-			-0-
10		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		Y	-0-			-0-
11		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		Y	-0-			-0-
12		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		Y	-0-			-0-
01		2418 N	2390	-0-	-28	-0-	2390	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966														

08		4433 X	4368	-0-	-65	-0-	4368	2		Y	-0-			-0-
09		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2		Y	-0-			-0-
10		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2		Y	-0-			-0-
11		4290 X	4172	-0-	-118	-0-	4172	2		Y	-0-			-0-
12		4433 X	4181	-0-	-252	-0-	4181	2		Y	-0-			-0-
01		4433 X	4333	-0-	-100	-0-	4333	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860														

08		4526 X	3993	-0-	-533	-0-	3993	2		Y	-0-			-0-
09		4380 X	3826	-0-	-554	-0-	3826	2		Y	-0-			-0-
10		4433 X	3835	-0-	-598	-0-	3835	2		Y	-0-			-0-
11		3900 X	3739	-0-	-161	-0-	3739	2		Y	-0-			-0-
12		4030 X	3820	-0-	-210	-0-	3820	2		Y	-0-			-0-
01		3999 X	3760	-0-	-239	-0-	3760	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916														

08		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
09		2850 X	2812	-0-	-38	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
10		2945 X	2500	-0-	-445	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
11		2850 X	2797	-0-	-53	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
12		2945 X	2853	-0-	-92	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
*01		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872														

08		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		Y	-0-			-0-
09		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
10		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		Y	-0-			-0-
11		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-
12		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		Y	-0-			-0-
*01		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		Y	-0-			-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878														

08		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		Y	-0-			-0-
09		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		Y	-0-			-0-
10		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		Y	-0-			-0-
11		3180 X	3168	-0-	-12	-0-	3168	2		Y	-0-			-0-
12		3286 X	3152	-0-	-134	-0-	3152	2		Y	-0-			-0-
01		3286 X	2124	-0-	-1162	-0-	2124	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EPPES, FRED R.		WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812			
M	O	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	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2	Y	-0-	-0-	
09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	Y	-0-	-0-	
10	3782 X	2742	-0-	-1040	-0-	2742	2	Y	-0-	-0-	
11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2	Y	-0-	-0-	
12	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2	Y	-0-	-0-	
*01	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140			
08	3503 X	2366	-0-	-1137	-0-	2366	2	Y	-0-	-0-	
09	3390 X	2468	-0-	-922	-0-	2468	2	Y	-0-	-0-	
10	3503 X	3333	-0-	-170	-0-	3333	2	Y	-0-	-0-	
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	Y	-0-	-0-	
12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	Y	-0-	-0-	
*01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362			
08	3100 N	3181	-0-	81	81	3181	2	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3236	-0-	236	317	3236	2	N	-0-	-0-	
10	3100 N	2797	-0-	-303	14	2797	2	N	-0-	-0-	
11	2502 X	2488	-0-	-14	-0-	2488	2	N	-0-	-0-	
12	1147 X	176	-0-	-971	-0-	176	2	N	-0-	-0-	
*01	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850			
08	4216 X	3899	-0-	-317	-0-	3899	2	Y	-0-	-0-	
09	4080 X	3652	-0-	-428	-0-	3652	2	Y	-0-	-0-	
10	4216 X	2570	-0-	-1646	-0-	2570	2	Y	-0-	-0-	
11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2	Y	-0-	-0-	
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2	Y	-0-	-0-	
01	3906 X	1588	-0-	-2318	-0-	1588	2	Y	-0-	-0-	

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710			
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	Y	-0-	-0-	
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	Y	-0-	-0-	
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	Y	-0-	-0-	
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	Y	-0-	-0-	
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	Y	-0-	-0-	
01	1705 N	1402	-0-	-303	-0-	1402	2	Y	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886			
08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2	Y	-0-	-0-	
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2	Y	-0-	-0-	
10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2	Y	-0-	-0-	
11	3060 X	2832	-0-	-228	-0-	2832	2	Y	-0-	-0-	
12	3162 X	3002	-0-	-160	-0-	3002	2	Y	-0-	-0-	
01	3162 X	3035	-0-	-127	-0-	3035	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 25		RRCID -> 191272		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878			
08	3844 X	3266	-0-	-578	-0-	3266	2	Y	-0-	-0-	
09	3720 X	3142	-0-	-578	-0-	3142	2	Y	-0-	-0-	
10	3813 X	2779	-0-	-1034	-0-	2779	2	Y	-0-	-0-	
11	3150 X	2651	-0-	-499	-0-	2651	2	Y	-0-	-0-	
12	3255 X	2820	-0-	-435	-0-	2820	2	Y	-0-	-0-	
01	3255 X	2698	-0-	-557	-0-	2698	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891			
M	O	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	12 X	12	-0-	-0-	3	12	2	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	14	-0-	14	17	14	2	Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	-0-	
*01	25 X	8	-0-	-17	-0-	8	2	Y	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116			
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2	Y	-0-	-0-	
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2	Y	-0-	-0-	
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2	Y	-0-	-0-	
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2	Y	-0-	-0-	
12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2	Y	-0-	-0-	
*01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2	Y	-0-	-0-	

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858			
08	1488 N	1234	-0-	-254	-0-	1234	2	Y	-0-	-0-	
09	1440 N	1020	-0-	-420	-0-	1020	2	Y	-0-	-0-	
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	Y	-0-	-0-	
11	1200 N	971	-0-	-229	-0-	971	2	Y	-0-	-0-	
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	Y	-0-	-0-	
*01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	Y	-0-	-0-	

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 191490		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063			
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-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-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889			
08	4185 X	2968	-0-	-1217	-0-	2968	2	Y	-0-	-0-	
09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2	Y	-0-	-0-	
10	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	Y	-0-	-0-	
11	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2	Y	-0-	-0-	
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2	Y	-0-	-0-	
01	4185 X	3652	-0-	-533	-0-	3652	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 191902		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900			
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	Y	-0-	-0-	
09	810 N	782	-0-	-28	-0-	782	2	Y	-0-	-0-	
10	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2	Y	-0-	-0-	
11	780 N	752	-0-	-28	-0-	752	2	Y	-0-	-0-	
12	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2	Y	-0-	-0-	
*01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	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	3720 X	3185	-0-	-535	-0-	3185	2	N	-0-	-0-	
09	3600 X	3470	-0-	-130	-0-	3470	2	N	-0-	-0-	
10	3720 X	3217	-0-	-503	-0-	3217	2	N	-0-	-0-	
11	3600 X	2639	-0-	-961	-0-	2639	2	N	-0-	-0-	
12	3596 X	1951	-0-	-1645	-0-	1951	2	N	-0-	-0-	
01	3596 X	2085	-0-	-1511	-0-	2085	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874		
M	O	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	5301 X	4700	-0-	-601	-0-	4700 2	Y	-0-		-0-
09	5130 X	4346	-0-	-784	-0-	4346 2	Y	-0-		-0-
10	5301 X	4468	-0-	-833	-0-	4468 2	Y	-0-		-0-
11	5010 X	4250	-0-	-760	-0-	4250 2	Y	-0-		-0-
12	4929 X	4587	-0-	-342	-0-	4587 2	Y	-0-		-0-
*01	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 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	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661 2	Y	-0-		-0-
09	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756 2	Y	-0-		-0-
10	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 2	Y	-0-		-0-
11	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855 2	Y	-0-		-0-
12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2	Y	-0-		-0-
*01	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858		
08	2852 X	2440	-0-	-412	-0-	2440 2	Y	-0-		-0-
09	2760 X	1417	-0-	-1343	-0-	1417 2	Y	-0-		-0-
10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2	Y	-0-		-0-
11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2	Y	-0-		-0-
12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2	Y	-0-		-0-
*01	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012		
08	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2	Y	-0-		-0-
09	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2	Y	-0-		-0-
10	2418 X	1883	-0-	-535	-0-	1883 2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3298	-0-	298	298	3298 2	Y	-0-		-0-
12	2418 N	1611	-0-	-807	-0-	1611 2	Y	-0-		-0-
01	1891 N	1245	-0-	-646	-0-	1245 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386		
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-		-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-		-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-		-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160		
08	4340 X	3590	-0-	-750	-0-	3590 2	Y	-0-		-0-
09	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393 2	Y	-0-		-0-
10	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 2	Y	-0-		-0-
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 2	Y	-0-		-0-
12	4340 X	3520	-0-	-820	-0-	3520 2	Y	-0-		-0-
*01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		Y	-0-	-0-
09		3270 X	3208	-0-	-62	-0-	3208	2		Y	-0-	-0-
10		3379 X	3055	-0-	-324	-0-	3055	2		Y	-0-	-0-
11		3270 X	1967	-0-	-1303	-0-	1967	2		Y	-0-	-0-
12		3379 X	3210	-0-	-169	-0-	3210	2		Y	-0-	-0-
01		3379 X	2883	-0-	-496	-0-	2883	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808												
08		2573 N	2519	-0-	-54	-0-	2519	2		Y	-0-	-0-
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-	-0-
10		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		Y	-0-	-0-
11		2430 N	2111	-0-	-319	-0-	2111	2		Y	-0-	-0-
12		1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2		Y	-0-	-0-
*01		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180												
08		1054 N	712	-0-	-342	-0-	712	2		Y	-0-	-0-
09		1020 N	853	-0-	-167	-0-	853	2		Y	-0-	-0-
10		1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	2		Y	-0-	-0-
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		Y	-0-	-0-
12		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		Y	-0-	-0-
*01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480												
08		5549 X	5070	-0-	-479	-0-	5070	2		Y	-0-	-0-
09		5370 X	4673	-0-	-697	-0-	4673	2		Y	-0-	-0-
10		5549 X	4908	-0-	-641	-0-	4908	2		Y	-0-	-0-
11		5370 X	4487	-0-	-883	-0-	4487	2		Y	-0-	-0-
12		5549 X	4660	-0-	-889	-0-	4660	2		Y	-0-	-0-
01		5084 X	4682	-0-	-402	-0-	4682	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899												
08		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		Y	-0-	-0-
09		3270 X	3050	-0-	-220	-0-	3050	2		Y	-0-	-0-
10		3348 X	3246	-0-	-102	-0-	3246	2		Y	-0-	-0-
11		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2		Y	-0-	-0-
12		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		Y	-0-	-0-
01		3441 X	3238	-0-	-203	-0-	3238	2		Y	-0-	-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549												
08		2728 N	2579	-0-	-149	-0-	2579	2		N	-0-	-0-
09		2640 N	1445	-0-	-1195	-0-	1445	2		N	-0-	-0-
10		2604 N	2364	-0-	-240	-0-	2364	2		N	-0-	-0-
11		2490 N	2052	-0-	-438	-0-	2052	2		N	-0-	-0-
12		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-	-0-
01		2356 N	1974	-0-	-382	-0-	1974	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		2480 N	2268	-0-	-212	-0-	2268	2		Y	-0-	-0-
09		2520 N	2063	-0-	-457	-0-	2063	2		Y	-0-	-0-
10		2635 N	2162	-0-	-473	-0-	2162	2		Y	-0-	-0-
11		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		Y	-0-	-0-
12		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		Y	-0-	-0-
*01		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		11	RRCID ->	193659	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13074	PERF.11090 - 12806
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3410 X	3388	-0-	-22	-0-	3388 2	Y	-0-		-0-
09		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2	Y	-0-		-0-
10		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2	Y	-0-		-0-
11		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2	Y	-0-		-0-
12		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2	Y	-0-		-0-
*01		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	193734	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11417 - 12625
08		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 2	Y	-0-		-0-
09		3630 X	3440	-0-	-190	-0-	3440 2	Y	-0-		-0-
10		3751 X	2174	-0-	-1577	-0-	2174 2	Y	-0-		-0-
11		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2	Y	-0-		-0-
12		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 2	Y	-0-		-0-
*01		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 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		2449 N	2379	-0-	-70	-0-	2379 2	N	-0-		50
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-		50
10		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2	N	-0-		50
11		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2	N	-0-		50
12		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2	N	-0-		50
*01		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2	N	-0-		50

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194380	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	12935	PERF. 8337 - 12838
08		3100 N	4605	-0-	1505	1822	4605 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	4601	-0-	1601	3423	4601 2	Y	-0-		-0-
10		8007 X	4584	-0-	-3423	-0-	4584 2	Y	-0-		-0-
11		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 2	Y	-0-		-0-
12		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 2	Y	-0-		-0-
*01		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	194751	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11272 - 12862
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-
09		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	N	-0-		-0-
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-		-0-
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-		-0-
*01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	194756	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10385 - 12614
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-		-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	Y	-0-		-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	Y	-0-		-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-		-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	Y	-0-		-0-
*01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	Y	-0-		-0-

WILBURN		WELL #:		4	RRCID ->	194760	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	13144	PERF.11038 - 12198
08		6045 X	5651	-0-	-394	-0-	5651 2	Y	-0-		-0-
09		5850 X	5468	-0-	-382	-0-	5468 2	Y	-0-		-0-
10		6045 X	5871	-0-	-174	-0-	5871 2	Y	-0-		-0-
11		5730 X	4801	-0-	-929	-0-	4801 2	Y	-0-		-0-
12		5642 X	3633	-0-	-2009	-0-	3633 2	Y	-0-		-0-
01		5859 X	3817	-0-	-2042	-0-	3817 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FAILS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772			
M	O	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	2697 N	2497	-0-	-200	-0-	2497	2	N	-0-	-0-	
09	2520 N	2377	-0-	-143	-0-	2377	2	N	-0-	-0-	
10	2666 N	2359	-0-	-307	-0-	2359	2	N	-0-	-0-	
11	2430 N	2417	-0-	-13	-0-	2417	2	N	-0-	-0-	
12	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2	N	-0-	-0-	
01	2356 N	2247	-0-	-109	-0-	2247	2	N	-0-	-0-	
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870			
08	6665 X	6455	-0-	-210	-0-	6455	2	Y	-0-	-0-	
09	6450 X	6373	-0-	-77	-0-	6373	2	Y	-0-	-0-	
10	6665 X	6567	-0-	-98	-0-	6567	2	Y	-0-	-0-	
11	6450 X	6254	-0-	-196	-0-	6254	2	Y	-0-	-0-	
12	6572 X	6308	-0-	-264	-0-	6308	2	Y	-0-	-0-	
01	6572 X	6098	-0-	-474	-0-	6098	2	Y	-0-	-0-	
FAILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612			
08	2697 X	2501	-0-	-196	-0-	2501	2	Y	-0-	-0-	
09	2610 X	2340	-0-	-270	-0-	2340	2	Y	-0-	-0-	
10	2480 N	1643	-0-	-837	-0-	1643	2	Y	-0-	-0-	
11	2430 N	1468	-0-	-962	-0-	1468	2	Y	-0-	-0-	
12	2418 N	1543	-0-	-875	-0-	1543	2	Y	-0-	-0-	
01	1643 N	574	-0-	-1069	-0-	574	2	Y	-0-	-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638			
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2	Y	-0-	-0-	
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2	Y	-0-	-0-	
10	3007 X	2812	-0-	-195	-0-	2812	2	Y	-0-	-0-	
11	2910 X	2688	-0-	-222	-0-	2688	2	Y	-0-	-0-	
12	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	2794	2	Y	-0-	-0-	
01	3007 X	2684	-0-	-323	-0-	2684	2	Y	-0-	-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306			
08	5890 X	5806	-0-	-84	-0-	5806	2	Y	-0-	-0-	
09	5700 X	3993	-0-	-1707	-0-	3993	2	Y	-0-	-0-	
10	5890 X	4632	-0-	-1258	-0-	4632	2	Y	-0-	-0-	
11	5610 X	4543	-0-	-1067	-0-	4543	2	Y	-0-	-0-	
12	5797 X	4382	-0-	-1415	-0-	4382	2	Y	-0-	-0-	
01	5797 X	4160	-0-	-1637	-0-	4160	2	Y	-0-	-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516			
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2	Y	-0-	-0-	
09	4230 X	4188	-0-	-42	-0-	4188	2	Y	-0-	-0-	
10	4371 X	4108	-0-	-263	-0-	4108	2	Y	-0-	-0-	
11	4230 X	4058	-0-	-172	-0-	4058	2	Y	-0-	-0-	
12	4371 X	3959	-0-	-412	-0-	3959	2	Y	-0-	-0-	
01	4371 X	3878	-0-	-493	-0-	3878	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	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2	N	-0-	-0-	
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2	N	-0-	-0-	
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2	N	-0-	-0-	
11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	-0-	-0-	
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	N	-0-	-0-	
*01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
FAILS GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10307 - 11470		
M	O	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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2		N	-0-			-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2		N	-0-			-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2		N	-0-			-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	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	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2		Y	-0-			-0-
09	4470	X	3933	-0-	-537	-0-	3933	2		Y	-0-			-0-
10	4619	X	4173	-0-	-446	-0-	4173	2		Y	-0-			-0-
11	4470	X	4465	-0-	-5	-0-	4465	2		Y	-0-			-0-
12	4619	X	3493	-0-	-1126	-0-	3493	2		Y	-0-			-0-
01	4619	X	2664	-0-	-1955	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10372 - 12630		
08	1178	X	565	-0-	-613	-0-	565	2		Y	-0-			-0-
09	1140	N	552	-0-	-588	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		Y	-0-			-0-
11	3000	N	4387	-0-	1387	1387	4387	2		Y	-0-			-0-
12	3100	N	2558	-0-	-542	845	2558	2		Y	-0-			-0-
*01	3100	N	3164	-0-	64	909	3164	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10968 - 11562		
08	5921	X	5607	-0-	-314	-0-	5607	2		N	-0-			-0-
09	5730	X	5608	-0-	-122	-0-	5608	2		N	-0-			-0-
10	5921	X	5600	-0-	-321	-0-	5600	2		N	-0-			-0-
11	5730	X	5376	-0-	-354	-0-	5376	2		N	-0-			-0-
12	5921	X	5410	-0-	-511	-0-	5410	2		N	-0-			-0-
01	5797	X	5305	-0-	-492	-0-	5305	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.10512 - 12656		
08	4743	X	4360	-0-	-383	-0-	4360	2		Y	-0-			-0-
09	4590	X	4278	-0-	-312	-0-	4278	2		Y	-0-			-0-
10	4743	X	4496	-0-	-247	-0-	4496	2		Y	-0-			-0-
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2		Y	-0-			-0-
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		Y	-0-			-0-
01	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	4313	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932		PERF.10570 - 12720		
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		Y	-0-			-0-
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		Y	-0-			-0-
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		Y	-0-			-0-
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		Y	-0-			-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		Y	-0-			-0-
*01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	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	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	3925	2		Y	-0-			-0-
09	4080	X	3408	-0-	-672	-0-	3408	2		Y	-0-			-0-
10	4216	X	3951	-0-	-265	-0-	3951	2		Y	-0-			-0-
11	4080	X	2941	-0-	-1139	-0-	2941	2		Y	-0-			-0-
12	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	3425	2		Y	-0-			-0-
01	3937	X	3629	-0-	-308	-0-	3629	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		5146 X	4353	-0-	-793	-0-	4353 2		Y	-0-		-0-	
09		4980 X	3757	-0-	-1223	-0-	3757 2		Y	-0-		-0-	
10		5146 X	3731	-0-	-1415	-0-	3731 2		Y	-0-		-0-	
11		4530 X	3695	-0-	-835	-0-	3695 2		Y	-0-		-0-	
12		4340 X	3686	-0-	-654	-0-	3686 2		Y	-0-		-0-	
01		4340 X	3027	-0-	-1313	-0-	3027 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		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2		Y	-0-		-0-	
09		4020 X	3500	-0-	-520	-0-	3500 2		Y	-0-		-0-	
10		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2		Y	-0-		-0-	
11		4020 X	1370	-0-	-2650	-0-	1370 2		Y	-0-		-0-	
12		4154 X	3995	-0-	-159	-0-	3995 2		Y	-0-		-0-	
01		4154 X	3663	-0-	-491	-0-	3663 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		2480 N	1543	-0-	-937	-0-	1543 2		Y	-0-		-0-	
09		2220 N	1823	-0-	-397	-0-	1823 2		Y	-0-		-0-	
10		2480 N	1428	-0-	-1052	-0-	1428 2		Y	-0-		-0-	
11		1500 N	1325	-0-	-175	-0-	1325 2		Y	-0-		-0-	
12		1891 N	1717	-0-	-174	-0-	1717 2		Y	-0-		-0-	
*01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 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		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		Y	-0-		-0-	
09		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		Y	-0-		-0-	
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		Y	-0-		-0-	
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		Y	-0-		-0-	
12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		Y	-0-		-0-	
*01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 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		2790 X	2423	-0-	-367	-0-	2423 2		N	-0-		92	
09		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-		92	
10		2728 X	2635	-0-	-93	-0-	2635 2		N	-0-		92	
11		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-		92	
12		2790 X	2609	-0-	-181	-0-	2609 2		N	-0-		92	
*01		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-		92	

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504													

08		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2		Y	-0-		-0-	
09		4680 X	4578	-0-	-102	-0-	4578 2		Y	-0-		-0-	
10		4836 X	4373	-0-	-463	-0-	4373 2		Y	-0-		-0-	
11		4800 X	4538	-0-	-262	-0-	4538 2		Y	-0-		-0-	
12		4960 X	4233	-0-	-727	-0-	4233 2		Y	-0-		-0-	
01		4960 X	4547	-0-	-413	-0-	4547 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		3875 X	3476	-0-	-399	-0-	3476 2		Y	-0-		-0-	
09		3750 X	3643	-0-	-107	-0-	3643 2		Y	-0-		-0-	
10		3875 X	3684	-0-	-191	-0-	3684 2		Y	-0-		-0-	
11		3750 X	3384	-0-	-366	-0-	3384 2		Y	-0-		-0-	
12		3844 X	3433	-0-	-411	-0-	3433 2		Y	-0-		-0-	
*01		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4278 X	4164	-0-	-114	-0-	4164	2	Y	-0-		-0-
09		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2	Y	-0-		-0-
10		4278 X	4022	-0-	-256	-0-	4022	2	Y	-0-		-0-
11		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2	Y	-0-		-0-
12		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2	Y	-0-		-0-
*01		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	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		3906 X	3901	-0-	-5	-0-	3901	2	Y	-0-		-0-
09		3780 X	3430	-0-	-350	-0-	3430	2	Y	-0-		-0-
10		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2	Y	-0-		-0-
11		3780 X	3713	-0-	-67	-0-	3713	2	Y	-0-		-0-
12		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2	Y	-0-		-0-
01		3906 X	3880	-0-	-26	-0-	3880	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		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2	Y	-0-		-0-
09		6030 X	4815	-0-	-1215	-0-	4815	2	Y	-0-		-0-
10		6231 X	5310	-0-	-921	-0-	5310	2	Y	-0-		-0-
11		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2	Y	-0-		-0-
12		6231 X	5014	-0-	-1217	-0-	5014	2	Y	-0-		-0-
01		6231 X	5692	-0-	-539	-0-	5692	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		2821 N	2728	-0-	-93	-0-	2728	2	N	-0-		-0-
09		2640 N	2631	-0-	-9	-0-	2631	2	N	-0-		-0-
10		2728 N	2553	-0-	-175	-0-	2553	2	N	-0-		-0-
11		2640 N	2283	-0-	-357	-0-	2283	2	N	-0-		-0-
12		2728 N	2256	-0-	-472	-0-	2256	2	N	-0-		-0-
01		2542 N	2218	-0-	-324	-0-	2218	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		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2	N	-0-		-0-
09		2850 X	2773	-0-	-77	-0-	2773	2	N	-0-		-0-
10		2945 X	2894	-0-	-51	-0-	2894	2	N	-0-		-0-
11		2850 X	2707	-0-	-143	-0-	2707	2	N	-0-		-0-
12		2945 X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2	N	-0-		-0-
01		2883 N	2131	-0-	-752	-0-	2131	2	N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880												
08		2325 N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2	Y	-0-		-0-
09		2250 N	2225	-0-	-25	-0-	2225	2	Y	-0-		-0-
10		2294 N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2	Y	-0-		-0-
11		2190 N	2121	-0-	-69	-0-	2121	2	Y	-0-		-0-
12		2294 N	2164	-0-	-130	-0-	2164	2	Y	-0-		-0-
01		2232 N	2113	-0-	-119	-0-	2113	2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911												
08		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2	Y	-0-		-0-
09		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2	Y	-0-		-0-
10		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2	Y	-0-		-0-
11		6240 X	6082	-0-	-158	-0-	6082	2	Y	-0-		-0-
12		6448 X	6312	-0-	-136	-0-	6312	2	Y	-0-		-0-
01		6448 X	6369	-0-	-79	-0-	6369	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2		Y	-0-		-0-
09		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2		Y	-0-		-0-
10		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970 2		Y	-0-		-0-
11		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 2		Y	-0-		-0-
12		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2		Y	-0-		-0-
*01		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 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		5704 X	5221	-0-	-483	-0-	5221 2		Y	-0-		-0-
09		5520 X	5359	-0-	-161	-0-	5359 2		Y	-0-		-0-
10		5704 X	5098	-0-	-606	-0-	5098 2		Y	-0-		-0-
11		5430 X	4290	-0-	-1140	-0-	4290 2		Y	-0-		-0-
12		5549 X	4174	-0-	-1375	-0-	4174 2		Y	-0-		-0-
01		5549 X	4418	-0-	-1131	-0-	4418 2		Y	-0-		-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492												
08		1891 N	1838	-0-	-53	-0-	1838 2		N	-0-		-0-
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-		-0-
10		1798 N	1637	-0-	-161	-0-	1637 2		N	-0-		-0-
11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-		-0-
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
*01		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979												
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650												
08		3317 X	2679	-0-	-638	-0-	2679 2		N	-0-		-0-
09		3210 X	2212	-0-	-998	-0-	2212 2		N	-0-		-0-
10		3317 X	2416	-0-	-901	-0-	2416 2		N	-0-		-0-
11		3030 X	2052	-0-	-978	-0-	2052 2		N	-0-		-0-
12		2945 X	2697	-0-	-248	-0-	2697 2		N	-0-		-0-
01		2666 X	2362	-0-	-304	-0-	2362 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611												
08		4464 X	3923	-0-	-541	-0-	3923 2		Y	-0-		-0-
09		4320 X	4220	-0-	-100	-0-	4220 2		Y	-0-		-0-
10		4309 X	3907	-0-	-402	-0-	3907 2		Y	-0-		-0-
11		4170 X	3871	-0-	-299	-0-	3871 2		Y	-0-		-0-
12		4371 X	3439	-0-	-932	-0-	3439 2		Y	-0-		-0-
01		4371 X	4078	-0-	-293	-0-	4078 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560												
08		4743 X	1985	-0-	-2758	-0-	1985 2		Y	-0-		-0-
09		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 2		Y	-0-		-0-
10		4743 X	2909	-0-	-1834	-0-	2909 2		Y	-0-		-0-
11		4440 X	1836	-0-	-2604	-0-	1836 2		Y	-0-		-0-
12		4743 X	2615	-0-	-2128	-0-	2615 2		Y	-0-		-0-
01		4743 X	4499	-0-	-244	-0-	4499 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								
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	3999 X	3780	-0-	-219	-0-	3780	2	Y	-0-	-0-
09	3870 X	2621	-0-	-1249	-0-	2621	2	Y	-0-	-0-
10	3999 X	2948	-0-	-1051	-0-	2948	2	Y	-0-	-0-
11	3660 X	2567	-0-	-1093	-0-	2567	2	Y	-0-	-0-
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2	Y	-0-	-0-
01	3782 X	3731	-0-	-51	-0-	3731	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	2325 X	2302	-0-	-23	-0-	2302	2	N	-0-	-0-
09	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-	-0-
10	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-	-0-
11	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-	-0-
12	2325 N	2092	-0-	-233	-0-	2092	2	N	-0-	-0-
01	2325 N	1484	-0-	-841	-0-	1484	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	5425 X	4557	-0-	-868	-0-	4557	2	Y	-0-	-0-
09	5250 X	4617	-0-	-633	-0-	4617	2	Y	-0-	-0-
10	5425 X	4927	-0-	-498	-0-	4927	2	Y	-0-	-0-
11	5100 X	4937	-0-	-163	-0-	4937	2	Y	-0-	-0-
12	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2	Y	-0-	-0-
*01	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	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	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2	Y	-0-	-0-
09	1440 N	818	-0-	-622	-0-	818	2	Y	-0-	-0-
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	Y	-0-	-0-
11	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	Y	-0-	-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	Y	-0-	-0-
*01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482		
08	3397 X	2883	-0-	-514	-0-	2883	2	N	-0-	-0-
09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-	-0-
10	3255 X	2311	-0-	-944	-0-	2311	2	N	-0-	-0-
11	3150 X	2158	-0-	-992	-0-	2158	2	N	-0-	-0-
12	3255 X	2419	-0-	-836	-0-	2419	2	N	-0-	-0-
01	3255 X	2217	-0-	-1038	-0-	2217	2	N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302		
08	3968 X	2472	-0-	-1496	-0-	2472	2	Y	-0-	-0-
09	3840 X	2101	-0-	-1739	-0-	2101	2	Y	-0-	-0-
10	3968 X	2386	-0-	-1582	-0-	2386	2	Y	-0-	-0-
11	3090 X	2498	-0-	-592	-0-	2498	2	Y	-0-	-0-
12	3193 X	2477	-0-	-716	-0-	2477	2	Y	-0-	-0-
*01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	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	3782 X	3374	-0-	-408	-0-	3374	2	Y	-0-	-0-
09	3960 X	900	-0-	-3060	-0-	900	2	Y	-0-	-0-
10	4092 X	1099	-0-	-2993	-0-	1099	2	Y	-0-	-0-
11	3960 X	3244	-0-	-716	-0-	3244	2	Y	-0-	-0-
12	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2	Y	-0-	-0-
*01	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 200867		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927		
M	O	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	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2		Y	-0-	-0-
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2		Y	-0-	-0-
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2		Y	-0-	-0-
11	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2		Y	-0-	-0-
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2		Y	-0-	-0-
*01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 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	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 2		Y	-0-	-0-
09	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2		Y	-0-	-0-
10	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2		Y	-0-	-0-
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		Y	-0-	-0-
12	3813 X	3669	-0-	-144	-0-	3669 2		Y	-0-	-0-
*01	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 2		Y	-0-	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201149		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750		
08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 2		Y	-0-	-0-
09	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764 2		Y	-0-	-0-
10	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242 2		Y	-0-	-0-
11	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539 2		Y	-0-	-0-
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566 2		Y	-0-	-0-
*01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325 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	2077 N	1783	-0-	-294	-0-	1783 2		N	-0-	-0-
09	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719 2		N	-0-	-0-
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-	-0-
11	1740 N	1729	-0-	-11	-0-	1729 2		N	-0-	-0-
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-	-0-
01	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1808 2		N	-0-	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 201555		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552		
08	2883 X	2297	-0-	-586	-0-	2297 2		Y	-0-	-0-
09	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		Y	-0-	-0-
10	2635 N	2152	-0-	-483	-0-	2152 2		Y	-0-	-0-
11	2220 N	2066	-0-	-154	-0-	2066 2		Y	-0-	-0-
12	2790 N	2067	-0-	-723	-0-	2067 2		Y	-0-	-0-
*01	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		Y	-0-	-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 201634		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202		
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2		Y	-0-	-0-
09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2		Y	-0-	-0-
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2		Y	-0-	-0-
11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2		Y	-0-	-0-
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		Y	-0-	-0-
*01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 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	3007 X	2861	-0-	-146	-0-	2861 2		Y	-0-	-0-
09	2910 X	2860	-0-	-50	-0-	2860 2		Y	-0-	-0-
10	3007 N	2891	-0-	-116	-0-	2891 2		Y	-0-	-0-
11	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		Y	-0-	-0-
12	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		Y	-0-	-0-
01	2883 N	2802	-0-	-81	-0-	2802 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3193 X	3185	-0-	-8	-0-	3185 2	N	-0-			-0-
09		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2	N	-0-			-0-
10		3193 X	3160	-0-	-33	-0-	3160 2	N	-0-			-0-
11		3090 X	3037	-0-	-53	-0-	3037 2	N	-0-			-0-
12		3193 X	3070	-0-	-123	-0-	3070 2	N	-0-			-0-
01		3193 X	3094	-0-	-99	-0-	3094 2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540				
08		3968 X	3833	-0-	-135	-0-	3833 2	N	-0-			-0-
09		3840 X	2793	-0-	-1047	-0-	2793 2	N	-0-			-0-
10		3906 X	3410	-0-	-496	-0-	3410 2	N	-0-			-0-
11		3720 X	3530	-0-	-190	-0-	3530 2	N	-0-			-0-
12		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2	N	-0-			-0-
*01		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 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		3565 X	3511	-0-	-54	-0-	3511 2	N	-0-			-0-
09		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 2	N	-0-			-0-
10		3565 X	3517	-0-	-48	-0-	3517 2	N	-0-			-0-
11		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2	N	-0-			-0-
12		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2	N	-0-			-0-
01		3565 X	3298	-0-	-267	-0-	3298 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		5549 X	5412	-0-	-137	-0-	5412 2	Y	-0-			-0-
09		5370 X	3516	-0-	-1854	-0-	3516 2	Y	-0-			-0-
10		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858 2	Y	-0-			-0-
11		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635 2	Y	-0-			-0-
12		5456 X	5399	-0-	-57	-0-	5399 2	Y	-0-			-0-
01		5549 X	5406	-0-	-143	-0-	5406 2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716				
08		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2	Y	-0-			-0-
09		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2	Y	-0-			-0-
10		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2	Y	-0-			-0-
11		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2	Y	-0-			-0-
12		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2	Y	-0-			-0-
*01		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125				
08		1116 X	1004	-0-	-112	-0-	1004 2	Y	-0-			-0-
09		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2	Y	-0-			-0-
10		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	Y	-0-			-0-
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	Y	-0-			-0-
12		1116 N	847	-0-	-269	-0-	847 2	Y	-0-			-0-
01		1116 N	833	-0-	-283	-0-	833 2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551				
08		4061 X	3392	-0-	-669	-0-	3392 2	N	-0-			-0-
09		3930 X	3234	-0-	-696	-0-	3234 2	N	-0-			-0-
10		4030 X	3447	-0-	-583	-0-	3447 2	N	-0-			-0-
11		3630 X	3599	-0-	-31	-0-	3599 2	N	-0-			-0-
12		3720 X	3119	-0-	-601	-0-	3119 2	N	-0-			-0-
01		3441 X	2346	-0-	-1095	-0-	2346 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2015 N	1900	-0-	-115	-0-	1900	2	1900	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	1924	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1984 N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2	1922	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	1859	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	2013	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2	1866	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424															
08		3100 N	3819	-0-	719	-0-	719	2	3819	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3000 N	2803	-0-	-197	-0-	522	2	2803	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3100 N	3176	-0-	76	-0-	598	2	3176	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1085 X	487	-0-	-598	-0-	487	2	487	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	1780	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2	4539	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496															
08		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2	5678	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2	4994	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4557 X	3739	-0-	-818	-0-	3739	2	3739	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2	5325	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2	5031	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2	5096	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791															
08		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2	4063	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3900 X	3485	-0-	-415	-0-	3485	2	3485	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3999 X	3275	-0-	-724	-0-	3275	2	3275	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3900 X	3630	-0-	-270	-0-	3630	2	3630	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4030 X	3663	-0-	-367	-0-	3663	2	3663	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		4030 X	3588	-0-	-442	-0-	3588	2	3588	2	Y	-0-	-0-	-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-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110															
08		3100 N	6136	-0-	3036	-0-	3036	2	6136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		7299 X	4263	-0-	-3036	-0-	4263	2	4263	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2	4438	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2	4094	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	2806	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2	3671	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852															
08		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2	3874	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2	3637	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2	4153	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2	3926	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2	4004	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2	3894	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	206135	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13206	PERF. 8728 - 12914	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		Y	-0-		-0-
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		Y	-0-		-0-
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		Y	-0-		-0-
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		Y	-0-		-0-
12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		Y	-0-		-0-
*01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 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		2418 N	2210	-0-	-208	-0-	2210 2		Y	-0-		-0-
09		2340 N	2131	-0-	-209	-0-	2131 2		Y	-0-		-0-
10		2294 N	2024	-0-	-270	-0-	2024 2		Y	-0-		-0-
11		2130 N	1928	-0-	-202	-0-	1928 2		Y	-0-		-0-
12		2201 N	1846	-0-	-355	-0-	1846 2		Y	-0-		-0-
01		2015 N	1807	-0-	-208	-0-	1807 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		4030 X	3416	-0-	-614	-0-	3416 2		Y	-0-		-0-
09		3900 X	3589	-0-	-311	-0-	3589 2		Y	-0-		-0-
10		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 2		Y	-0-		-0-
11		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513 2		Y	-0-		-0-
12		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 2		Y	-0-		-0-
*01		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 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.	-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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207045	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11054 - 12591	
08		3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2955 2		N	-0-		21
09		2940 X	2751	-0-	-189	-0-	2751 2		N	-0-		21
10		3038 X	2861	-0-	-177	-0-	2861 2		N	-0-		21
11		2940 X	2691	-0-	-249	-0-	2691 2		N	-0-		21
12		2852 N	2724	-0-	-128	-0-	2724 2		N	-0-		21
01		2852 N	2433	-0-	-419	-0-	2433 2		N	-0-		21

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207209	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10502 - 12863	
08		5859 X	5067	-0-	-792	-0-	5067 2		Y	-0-		-0-
09		5790 X	4567	-0-	-1223	-0-	4567 2		Y	-0-		-0-
10		5983 X	5370	-0-	-613	-0-	5370 2		Y	-0-		-0-
11		5790 X	4464	-0-	-1326	-0-	4464 2		Y	-0-		-0-
12		5208 X	5048	-0-	-160	-0-	5048 2		Y	-0-		-0-
01		5363 X	4163	-0-	-1200	-0-	4163 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		17	RRCID ->	207394	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10788 - 12853	
08		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		Y	-0-		-0-
09		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		Y	-0-		-0-
10		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		Y	-0-		-0-
11		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		Y	-0-		-0-
12		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2		Y	-0-		-0-
*01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 207423		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751		
M	O	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	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2	N	-0-		-0-
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2	N	-0-		-0-
10	1891 N	1773	-0-	-118	-0-	1773 2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1772	-0-	-58	-0-	1772 2	N	-0-		-0-
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2	N	-0-		-0-
*01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 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	3379 X	3043	-0-	-336	-0-	3043 2	Y	-0-		-0-
09	3270 X	2817	-0-	-453	-0-	2817 2	Y	-0-		-0-
10	3379 X	1910	-0-	-1469	-0-	1910 2	Y	-0-		-0-
11	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2	Y	-0-		-0-
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2	Y	-0-		-0-
*01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 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	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	Y	-0-		-0-
09	1050 N	664	-0-	-386	-0-	664 2	Y	-0-		-0-
10	837 N	770	-0-	-67	-0-	770 2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	853	-0-	-197	-0-	853 2	Y	-0-		-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	Y	-0-		-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	767 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	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	Y	-0-		-0-
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	Y	-0-		-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	Y	-0-		-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2	Y	-0-		-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	Y	-0-		-0-
*01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 207492		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260		
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 2	Y	-0-		-0-
09	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055 2	Y	-0-		-0-
10	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231 2	Y	-0-		-0-
11	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381 2	Y	-0-		-0-
12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 2	Y	-0-		-0-
01	4898 X	4837	-0-	-61	-0-	4837 2	Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207522		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110		
08	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	N	-0-		-0-
09	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2	N	-0-		-0-
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	N	-0-		-0-
11	2550 X	2497	-0-	-53	-0-	2497 2	N	-0-		-0-
12	2635 X	2371	-0-	-264	-0-	2371 2	N	-0-		-0-
01	2635 X	1952	-0-	-683	-0-	1952 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	3596 X	2702	-0-	-894	-0-	2702 2	Y	-0-		-0-
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2	Y	-0-		-0-
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2	Y	-0-		-0-
11	3480 X	3236	-0-	-244	-0-	3236 2	Y	-0-		-0-
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2	Y	-0-		-0-
01	3596 X	3534	-0-	-62	-0-	3534 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1798 N	1560	-0-	-238	-0-	1560 2		N	-0-		-0-
09		1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1613 2		N	-0-		-0-
10		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-		-0-
11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-		-0-
12		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-		-0-
*01		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 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		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		Y	-0-		-0-
09		2640 N	2382	-0-	-258	-0-	2382 2		Y	-0-		-0-
10		2728 N	2404	-0-	-324	-0-	2404 2		Y	-0-		-0-
11		2640 N	2587	-0-	-53	-0-	2587 2		Y	-0-		-0-
12		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2		Y	-0-		-0-
*01		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606												
08		5797 X	4773	-0-	-1024	-0-	4773 2		Y	-0-		45
09		5610 X	4570	-0-	-1040	-0-	4569 2	1 9	Y	1	1 8	45
10		5797 X	4296	-0-	-1501	-0-	4296 2		Y	-0-		45
11		4620 X	3682	-0-	-938	-0-	3674 2	8 9	Y	7	52 1	-0-
12		4774 X	4601	-0-	-173	-0-	4601 2		Y	-0-		-0-
01		4774 X	4330	-0-	-444	-0-	4330 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		2666 X	2349	-0-	-317	-0-	2349 2		Y	-0-		-0-
09		2580 X	1995	-0-	-585	-0-	1995 2		Y	-0-		-0-
10		2356 N	2188	-0-	-168	-0-	2188 2		Y	-0-		-0-
11		2280 N	1985	-0-	-295	-0-	1985 2		Y	-0-		-0-
12		2077 N	1786	-0-	-291	-0-	1786 2		Y	-0-		-0-
01		2201 N	1890	-0-	-311	-0-	1890 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425												
08		403 N	364	-0-	-39	-0-	364 2		N	-0-		-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
10		372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2		N	-0-		-0-
11		360 N	252	-0-	-108	-0-	252 2		N	-0-		-0-
12		341 N	225	-0-	-116	-0-	225 2		N	-0-		-0-
01		310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2		N	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		Y	-0-		-0-
09		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		Y	-0-		-0-
10		2263 X	1912	-0-	-351	-0-	1912 2		Y	-0-		-0-
11		2190 X	1672	-0-	-518	-0-	1672 2		Y	-0-		-0-
12		2263 X	1411	-0-	-852	-0-	1411 2		Y	-0-		-0-
*01		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564	
M	O	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	961 N	843	-0-	-118	-0-	843 2	N	-0-	27
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-	27
10	961 N	666	-0-	-295	-0-	666 2	N	-0-	27
11	810 N	426	-0-	-384	-0-	426 2	N	-0-	27
12	868 N	445	-0-	-423	-0-	445 2	N	-0-	27
01	651 N	494	-0-	-157	-0-	494 2	N	-0-	27

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950	
08	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2	Y	-0-	-0-
09	2880 X	2357	-0-	-523	-0-	2357 2	Y	-0-	-0-
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2	Y	-0-	-0-
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2	Y	-0-	-0-
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2	Y	-0-	-0-
*01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 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	6789 X	6440	-0-	-349	-0-	6440 2	N	-0-	-0-
09	6570 X	6090	-0-	-480	-0-	6090 2	N	-0-	-0-
10	6789 X	6211	-0-	-578	-0-	6211 2	N	-0-	-0-
11	6570 X	5787	-0-	-783	-0-	5787 2	N	-0-	-0-
12	6603 X	5585	-0-	-1018	-0-	5585 2	N	-0-	-0-
01	6448 X	4878	-0-	-1570	-0-	4878 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	3348 X	3201	-0-	-147	-0-	3201 2	N	-0-	-0-
09	3240 X	3102	-0-	-138	-0-	3102 2	N	-0-	-0-
10	3348 X	3147	-0-	-201	-0-	3147 2	N	-0-	-0-
11	3240 X	2968	-0-	-272	-0-	2968 2	N	-0-	-0-
12	3193 X	2710	-0-	-483	-0-	2710 2	N	-0-	-0-
01	3193 X	2928	-0-	-265	-0-	2928 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	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2	N	-0-	-0-
09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2	N	-0-	-0-
10	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2	N	-0-	-0-
11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	-0-	-0-
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2	N	-0-	-0-
*01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686	
08	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7371 2	Y	-0-	-0-
09	7110 X	6555	-0-	-555	-0-	6555 2	Y	-0-	-0-
10	7254 X	7158	-0-	-96	-0-	7158 2	Y	-0-	-0-
11	7110 X	6214	-0-	-896	-0-	6214 2	Y	-0-	-0-
12	7347 X	6556	-0-	-791	-0-	6556 2	Y	-0-	-0-
01	7347 X	6342	-0-	-1005	-0-	6342 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	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2	N	-0-	-0-
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	N	-0-	-0-
10	2046 N	1886	-0-	-160	-0-	1886 2	N	-0-	-0-
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2	N	-0-	-0-
12	2046 N	1965	-0-	-81	-0-	1965 2	N	-0-	-0-
01	1891 N	1747	-0-	-144	-0-	1747 2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUDSON "A"		WELL #:		5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580		
M	O	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	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			40
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			40
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			40
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			40
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			40
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			40

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544		
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		Y	-0-			-0-
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		Y	-0-			-0-
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		Y	-0-			-0-
11	1890 N	1449	-0-	-441	-0-	1449 2		Y	-0-			-0-
12	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		Y	-0-			-0-
*01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 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	5177 X	4871	-0-	-306	-0-	4871 2		N	-0-			-0-
09	5190 X	4740	-0-	-450	-0-	4740 2		N	-0-			-0-
10	5363 X	4684	-0-	-679	-0-	4684 2		N	-0-			-0-
11	5190 X	4667	-0-	-523	-0-	4667 2		N	-0-			-0-
12	4898 X	4388	-0-	-510	-0-	4388 2		N	-0-			-0-
*01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 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	2976 X	2450	-0-	-526	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2721	-0-	-255	-0-	2721 2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2579	-0-	-301	-0-	2579 2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2568	-0-	-408	-0-	2568 2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2571	-0-	-281	-0-	2571 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808		
08	3255 X	2852	-0-	-403	-0-	2852 2		Y	-0-			-0-
09	3150 X	2670	-0-	-480	-0-	2670 2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	2727	-0-	-497	-0-	2727 2		Y	-0-			-0-
11	3030 X	2754	-0-	-276	-0-	2754 2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	2912	-0-	-95	-0-	2912 2		Y	-0-			-0-
01	2852 X	2799	-0-	-53	-0-	2799 2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630		
08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2		N	-0-			-0-
09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2		N	-0-			-0-
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2		N	-0-			-0-
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2		N	-0-			-0-
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2		N	-0-			-0-
*01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624		
08	4464 X	3814	-0-	-650	-0-	3814 2		Y	-0-			-0-
09	4320 X	3506	-0-	-814	-0-	3506 2		Y	-0-			-0-
10	4402 X	3421	-0-	-981	-0-	3421 2		Y	-0-			-0-
11	3750 X	3322	-0-	-428	-0-	3322 2		Y	-0-			-0-
12	3813 X	3152	-0-	-661	-0-	3152 2		Y	-0-			-0-
01	3813 X	2755	-0-	-1058	-0-	2755 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842		
M	O	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	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
09	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	1223 2	N	-0-		-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-		-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107 2	N	-0-		-0-

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 211156		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827		
08	3565 X	3409	-0-	-156	-0-	3409 2	Y	-0-		-0-
09	3450 X	3364	-0-	-86	-0-	3364 2	Y	-0-		-0-
10	3565 X	3508	-0-	-57	-0-	3508 2	Y	-0-		-0-
11	3450 X	3401	-0-	-49	-0-	3401 2	Y	-0-		-0-
12	3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3349 2	Y	-0-		-0-
01	3503 X	3188	-0-	-315	-0-	3188 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	5890 X	2978	-0-	-2912	-0-	2978 2	Y	-0-		-0-
09	5700 X	4415	-0-	-1285	-0-	4415 2	Y	-0-		-0-
10	5890 X	5537	-0-	-353	-0-	5537 2	Y	-0-		-0-
11	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768 2	Y	-0-		-0-
12	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849 2	Y	-0-		-0-
*01	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899 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	1674 X	1268	-0-	-406	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
09	1620 X	1304	-0-	-316	-0-	1304 2	N	-0-		-0-
10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 2	N	-0-		-0-
11	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	5898	-0-	2798	2798	5898 2	N	-0-		-0-
*01	8373 X	5575	-0-	-2798	-0-	5575 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	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431 2	N	-0-		-0-
09	4530 X	4346	-0-	-184	-0-	4346 2	N	-0-		-0-
10	4681 X	4364	-0-	-317	-0-	4364 2	N	-0-		-0-
11	4530 X	4120	-0-	-410	-0-	4120 2	N	-0-		-0-
12	4681 X	3614	-0-	-1067	-0-	3614 2	N	-0-		-0-
*01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083 2	N	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536		
08	4371 X	3890	-0-	-481	-0-	3890 2	N	-0-		-0-
09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2	N	-0-		-0-
10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2	N	-0-		-0-
11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372 2	N	-0-		-0-
12	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 2	N	-0-		-0-
*01	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 2	N	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144		
08	1860 X	1173	-0-	-687	-0-	1173 2	Y	-0-		-0-
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2	Y	-0-		-0-
10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2	Y	-0-		-0-
11	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2	Y	-0-		-0-
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2	Y	-0-		-0-
*01	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610		PERF.10450 - 12461	
M	O	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	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2	N	-0-			-0-
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2	N	-0-			-0-
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2676	-0-	-24	-0-	2676 2	N	-0-			-0-
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	N	-0-			-0-
*01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11619 - 12826	
08	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	3953	-0-	-67	-0-	3953 2	Y	-0-			-0-
10	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2	Y	-0-			-0-
11	4020 X	3889	-0-	-131	-0-	3889 2	Y	-0-			-0-
12	4154 X	4104	-0-	-50	-0-	4104 2	Y	-0-			-0-
*01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10993 - 11499	
08	2728 N	2172	-0-	-556	-0-	2172 2	N	-0-			-0-
09	2430 N	2083	-0-	-347	-0-	2083 2	N	-0-			-0-
10	2759 N	2184	-0-	-575	-0-	2184 2	N	-0-			-0-
11	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2	N	-0-			-0-
12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2	N	-0-			-0-
*01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10834 - 11678	
08	4030 X	3937	-0-	-93	-0-	3937 2	Y	-0-			-0-
09	3900 X	3855	-0-	-45	-0-	3855 2	Y	-0-			-0-
10	4030 X	3844	-0-	-186	-0-	3844 2	Y	-0-			-0-
11	3870 X	3571	-0-	-299	-0-	3571 2	Y	-0-			-0-
12	3999 X	3315	-0-	-684	-0-	3315 2	Y	-0-			-0-
01	3999 X	3668	-0-	-331	-0-	3668 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	5859 X	5642	-0-	-217	-0-	5642 2	N	-0-			-0-
09	5670 X	5353	-0-	-317	-0-	5353 2	N	-0-			-0-
10	5859 X	5383	-0-	-476	-0-	5383 2	N	-0-			-0-
11	5520 X	4624	-0-	-896	-0-	4624 2	N	-0-			-0-
12	5642 X	4455	-0-	-1187	-0-	4455 2	N	-0-			-0-
01	5642 X	4773	-0-	-869	-0-	4773 2	N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12884		PERF.10861 - 12739	
08	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2	Y	-0-			-0-
09	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443 2	Y	-0-			-0-
10	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 2	Y	-0-			-0-
11	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 2	Y	-0-			-0-
12	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 2	Y	-0-			-0-
*01	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 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	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	Y	-0-			-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	Y	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	Y	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	Y	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	Y	-0-			-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	213253	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12753	PERF.11386 - 12600	
M	O	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	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2	N	-0-			-0-
09	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2	N	-0-			-0-
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2	N	-0-			-0-
11	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2	N	-0-			-0-
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2	N	-0-			-0-
*01	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	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	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2	Y	-0-			-0-
09	4980 X	4880	-0-	-100	-0-	4880	2	Y	-0-			-0-
10	5146 X	5124	-0-	-22	-0-	5124	2	Y	-0-			-0-
11	4980 X	4771	-0-	-209	-0-	4771	2	Y	-0-			-0-
12	5146 X	3863	-0-	-1283	-0-	3863	2	Y	-0-			-0-
01	5146 X	5024	-0-	-122	-0-	5024	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	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2	N	-0-			-0-
09	2790 X	2530	-0-	-260	-0-	2530	2	N	-0-			-0-
10	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2	N	-0-			-0-
11	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2	N	-0-			-0-
12	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2	N	-0-			-0-
*01	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2	N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	214881	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12768	PERF.11202 - 12540	
08	2883 N	2664	-0-	-219	-0-	2664	2	Y	-0-			-0-
09	2610 N	2602	-0-	-8	-0-	2602	2	Y	-0-			-0-
10	2790 N	1866	-0-	-924	-0-	1866	2	Y	-0-			-0-
11	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2	Y	-0-			-0-
12	2697 N	2662	-0-	-35	-0-	2662	2	Y	-0-			-0-
*01	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	215130	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12960	PERF.10348 - 11572	
08	3100 N	4963	-0-	1863	1863	4963	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	4611	-0-	1611	3474	4611	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	4066	-0-	966	4440	4066	2	Y	-0-			-0-
11	7881 X	3441	-0-	-4440	-0-	3441	2	Y	-0-			-0-
12	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2	Y	-0-			-0-
*01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	215515	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11029 - 12616	
08	4278 X	3987	-0-	-291	-0-	3987	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	3932	-0-	-118	-0-	3932	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	4049	-0-	-136	-0-	4049	2	N	-0-			-0-
11	3930 X	3584	-0-	-346	-0-	3584	2	N	-0-			-0-
12	4061 X	3873	-0-	-188	-0-	3873	2	N	-0-			-0-
01	4061 X	3832	-0-	-229	-0-	3832	2	N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #:		15	RRCID ->	215525	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.11232 - 12140	
08	3100 N	5343	-0-	2243	5981	5343	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	4335	-0-	1335	7316	4335	2	Y	-0-			-0-
10	11977 X	4661	-0-	-7316	-0-	4661	2	Y	-0-			-0-
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2	Y	-0-			-0-
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	Y	-0-			-0-
*01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742		
M	O	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	3286 X	2697	-0-	-589	-0-	2697 2		Y	-0-	-0-
09	3180 X	1810	-0-	-1370	-0-	1809 2	1 9	Y	1 8	-0-
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2		Y	-0-	-0-
11	3090 X	2950	-0-	-140	-0-	2950 2		Y	-0-	-0-
12	2697 X	2443	-0-	-254	-0-	2443 2		Y	-0-	-0-
01	3286 X	2899	-0-	-387	-0-	2899 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	1178 N	968	-0-	-210	-0-	968 2		N	-0-	46
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-	46
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-	46
11	930 N	363	-0-	-567	-0-	363 2		N	-0-	46
12	1178 N	362	-0-	-816	-0-	362 2		N	-0-	46
01	1178 N	549	-0-	-629	-0-	549 2		N	-0-	46

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205		
08	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2		Y	-0-	-0-
09	4050 X	3978	-0-	-72	-0-	3978 2		Y	-0-	-0-
10	4185 X	3564	-0-	-621	-0-	3564 2		Y	-0-	-0-
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2		Y	-0-	-0-
12	4185 X	4084	-0-	-101	-0-	4084 2		Y	-0-	-0-
01	4185 X	2903	-0-	-1282	-0-	2903 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	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 2		N	-0-	-0-
09	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2		N	-0-	-0-
10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 2		N	-0-	-0-
11	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881 2		N	-0-	-0-
12	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2		N	-0-	-0-
*01	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 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	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1682 2		N	-0-	-0-
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-	-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-	-0-
11	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1555 2		N	-0-	-0-
12	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	1626 2		N	-0-	-0-
01	1767 N	1487	-0-	-280	-0-	1487 2		N	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827		
08	6045 X	5752	-0-	-293	-0-	5752 2		Y	-0-	-0-
09	5850 X	5831	-0-	-19	-0-	5831 2		Y	-0-	-0-
10	6045 X	5668	-0-	-377	-0-	5668 2		Y	-0-	-0-
11	5850 X	5176	-0-	-674	-0-	5176 2		Y	-0-	-0-
12	6045 X	4821	-0-	-1224	-0-	4821 2		Y	-0-	-0-
01	6014 X	5796	-0-	-218	-0-	5796 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	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-	-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-	-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-	-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4061 X	3908	-0-	-153	-0-	3908	2	Y	-0-		-0-
09		3930 X	3758	-0-	-172	-0-	3758	2	Y	-0-		-0-
10		4061 X	3853	-0-	-208	-0-	3853	2	Y	-0-		-0-
11		3780 X	3706	-0-	-74	-0-	3706	2	Y	-0-		-0-
12		3906 X	3734	-0-	-172	-0-	3734	2	Y	-0-		-0-
01		3906 X	3120	-0-	-786	-0-	3120	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		2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2129	2	Y	-0-		-0-
09		2070 N	2059	-0-	-11	-0-	2059	2	Y	-0-		-0-
10		2139 N	2118	-0-	-21	-0-	2118	2	Y	-0-		-0-
11		2070 N	1973	-0-	-97	-0-	1973	2	Y	-0-		-0-
12		2139 N	1809	-0-	-330	-0-	1809	2	Y	-0-		-0-
01		2108 N	2066	-0-	-42	-0-	2066	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		3658 X	3311	-0-	-347	-0-	3311	2	Y	-0-		-0-
09		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2	Y	-0-		-0-
10		3658 X	3281	-0-	-377	-0-	3281	2	Y	-0-		-0-
11		3540 X	3014	-0-	-526	-0-	3014	2	Y	-0-		-0-
12		3658 X	3229	-0-	-429	-0-	3229	2	Y	-0-		-0-
01		3658 X	2848	-0-	-810	-0-	2848	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		2759 X	2673	-0-	-86	-0-	2673	2	N	-0-		-0-
09		2670 X	2428	-0-	-242	-0-	2428	2	N	-0-		-0-
10		2480 N	2463	-0-	-17	-0-	2463	2	N	-0-		-0-
11		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-		-0-
12		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	-0-		-0-
*01		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	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		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	Y	-0-		-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	Y	-0-		-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954												

08		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2	Y	-0-		-0-
09		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	Y	-0-		-0-
10		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	Y	-0-		-0-
11		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2	Y	-0-		-0-
12		3410 X	3356	-0-	-54	-0-	3356	2	Y	-0-		-0-
01		3410 X	2857	-0-	-553	-0-	2857	2	Y	-0-		-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385												

08		2356 N	2029	-0-	-327	-0-	2029	2	N	-0-		-0-
09		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-		-0-
10		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2	N	-0-		-0-
11		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-		-0-
12		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	N	-0-		-0-
01		2387 N	1899	-0-	-488	-0-	1899	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640		
M	O	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	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2	N	-0-		127
09	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 2	N	-0-		127
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2	N	-0-		127
11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2	N	-0-		127
12	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2	N	-0-		127
*01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2	N	-0-		127

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769		
08	3410 X	2966	-0-	-444	-0-	2966 2	N	-0-		-0-
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2	N	-0-		-0-
10	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2	N	-0-		-0-
11	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2	N	-0-		-0-
12	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	3310 2	N	-0-		-0-
01	3410 X	2757	-0-	-653	-0-	2757 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676		
08	3534 X	3348	-0-	-186	-0-	3348 2	Y	-0-		-0-
09	3420 X	3022	-0-	-398	-0-	3022 2	Y	-0-		-0-
10	3534 X	2998	-0-	-536	-0-	2998 2	Y	-0-		-0-
11	3420 X	3114	-0-	-306	-0-	3114 2	Y	-0-		-0-
12	3534 X	2806	-0-	-728	-0-	2806 2	Y	-0-		-0-
01	3348 X	3194	-0-	-154	-0-	3194 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	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242 2	Y	-0-		-0-
09	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652 2	Y	-0-		-0-
10	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 2	Y	-0-		-0-
11	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253 2	Y	-0-		-0-
12	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544 2	Y	-0-		-0-
*01	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293 2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838		
08	2976 X	2903	-0-	-73	-0-	2903 2	N	-0-		-0-
09	2880 N	2862	-0-	-18	-0-	2862 2	N	-0-		-0-
10	2914 N	2058	-0-	-856	-0-	2058 2	N	-0-		-0-
11	2820 N	2196	-0-	-624	-0-	2196 2	N	-0-		-0-
12	2945 N	2381	-0-	-564	-0-	2381 2	N	-0-		-0-
*01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818		
08	3782 X	3240	-0-	-542	-0-	3240 2	Y	-0-		-0-
09	3660 X	2697	-0-	-963	-0-	2697 2	Y	-0-		-0-
10	3782 X	3085	-0-	-697	-0-	3085 2	Y	-0-		-0-
11	3480 X	2447	-0-	-1033	-0-	2447 2	Y	-0-		-0-
12	3441 X	2102	-0-	-1339	-0-	2102 2	Y	-0-		-0-
*01	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217075		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511		
08	7223 X	4820	-0-	-2403	-0-	4820 2	Y	-0-		-0-
09	6990 X	5162	-0-	-1828	-0-	5162 2	Y	-0-		-0-
10	6324 X	3200	-0-	-3124	-0-	3200 2	Y	-0-		-0-
11	5940 X	3180	-0-	-2760	-0-	3180 2	Y	-0-		-0-
12	5332 X	3616	-0-	-1716	-0-	3616 2	Y	-0-		-0-
01	5332 X	2663	-0-	-2669	-0-	2663 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217306		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942			
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	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	2640	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	2609	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	2796	2	Y	-0-	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 217311		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742			
08	2883 X	2871	-0-	-12	-0-	-0-	2871	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	2873	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	2984	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2790 N	2363	-0-	-427	-0-	-0-	2363	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2883 N	2664	-0-	-219	-0-	-0-	2664	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	2883 N	2657	-0-	-226	-0-	-0-	2657	2	Y	-0-	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		26		RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850			
08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	2384	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	-0-	2537	2	Y	-0-	-0-	-0-	

KENNEDY "A"		WELL #:		4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609			
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-	-0-	-0-	

BELL GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503			
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	589 N	520	-0-	-69	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	570 N	350	-0-	-220	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	589 N	77	-0-	-512	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	527 N	240	-0-	-287	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178			
08	2232 N	1520	-0-	-712	-0-	-0-	1520	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2160 N	1363	-0-	-797	-0-	-0-	1363	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	-0-	1427	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	-0-	1388	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2	Y	-0-	-0-	-0-	

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353			
08	3844 X	3740	-0-	-104	-0-	-0-	3740	2	N	-0-	-0-	35	
09	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	-0-	4108	2	N	-0-	-0-	35	
10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	-0-	4185	2	N	-0-	-0-	35	
11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	-0-	3989	2	N	-0-	-0-	35	
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-	-0-	35	
*01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	-0-	4018	2	N	-0-	-0-	35	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5611 X	5114	-0-	-497	-0-	5114 2			N	-0-	-0-
09		5430 X	4999	-0-	-431	-0-	4999 2			N	-0-	-0-
10		5611 X	4966	-0-	-645	-0-	4966 2			N	-0-	-0-
11		5430 X	4218	-0-	-1212	-0-	4218 2			N	-0-	-0-
12		5611 X	4457	-0-	-1154	-0-	4457 2			N	-0-	-0-
01		5177 X	4387	-0-	-790	-0-	4387 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		3100 N	3627	-0-	527	527	3627 2			Y	-0-	-0-
09		3000 N	3311	-0-	311	838	3311 2			Y	-0-	-0-
10		3954 X	3116	-0-	-838	-0-	3116 2			Y	-0-	-0-
11		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2			Y	-0-	-0-
12		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2			Y	-0-	-0-
*01		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863												
08		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2			Y	-0-	-0-
09		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229 2			Y	-0-	-0-
10		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002 2			Y	-0-	-0-
11		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703 2			Y	-0-	-0-
12		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149 2			Y	-0-	-0-
*01		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 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		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2			N	-0-	-0-
09		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2			N	-0-	-0-
10		1922 N	1863	-0-	-59	-0-	1863 2			N	-0-	-0-
11		1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1822 2			N	-0-	-0-
12		1891 N	1385	-0-	-506	-0-	1385 2			N	-0-	-0-
01		1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962												
08		3751 X	3686	-0-	-65	-0-	3686 2			Y	-0-	-0-
09		3630 X	3543	-0-	-87	-0-	3543 2			Y	-0-	-0-
10		3751 X	3220	-0-	-531	-0-	3220 2			Y	-0-	-0-
11		3630 X	3546	-0-	-84	-0-	3546 2			Y	-0-	-0-
12		3751 X	3562	-0-	-189	-0-	3562 2			Y	-0-	-0-
01		3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3439 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110												
08		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286 2			N	-0-	-0-
09		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856 2			N	-0-	-0-
10		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977 2			N	-0-	-0-
11		5700 X	5584	-0-	-116	-0-	5584 2			N	-0-	-0-
12		5890 X	5629	-0-	-261	-0-	5629 2			N	-0-	-0-
*01		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186 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		2294 X	2065	-0-	-229	-0-	2065 2			Y	-0-	-0-
09		2220 X	1955	-0-	-265	-0-	1955 2			Y	-0-	-0-
10		2294 X	1966	-0-	-328	-0-	1966 2			Y	-0-	-0-
11		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2			Y	-0-	-0-
12		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2			Y	-0-	-0-
*01		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 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 #:		13		RRCID -> 218035		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8146 - 12822
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	PROD	BALANCE

08		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-	-0-
09		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-	-0-
10		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-	-0-
11		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-	-0-
12		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-	-0-
*01		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-	-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 218037		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12660		PERF.10742 - 11402
08		5425 X	5233	-0-	-192	-0-	5233	2		Y	-0-	45
09		5250 X	5019	-0-	-231	-0-	5019	2		Y	-0-	45
10		5425 X	5076	-0-	-349	-0-	5076	2		Y	-0-	45
11		5130 X	4628	-0-	-502	-0-	4620	2	8 9	Y	7	52 1
12		5270 X	4875	-0-	-395	-0-	4875	2		Y	-0-	-0-
01		5239 X	4841	-0-	-398	-0-	4841	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		4495 X	4218	-0-	-277	-0-	4218	2		Y	-0-	-0-
09		4350 X	4305	-0-	-45	-0-	4305	2		Y	-0-	-0-
10		4495 X	4281	-0-	-214	-0-	4281	2		Y	-0-	-0-
11		4200 X	3733	-0-	-467	-0-	3733	2		Y	-0-	-0-
12		4464 X	4293	-0-	-171	-0-	4293	2		Y	-0-	-0-
01		4464 X	3923	-0-	-541	-0-	3923	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10274 - 12821
08		5301 X	4992	-0-	-309	-0-	4992	2		Y	-0-	-0-
09		5160 X	4342	-0-	-818	-0-	4342	2		Y	-0-	-0-
10		5332 X	5068	-0-	-264	-0-	5068	2		Y	-0-	-0-
11		5160 X	4320	-0-	-840	-0-	4320	2		Y	-0-	-0-
12		5208 X	4692	-0-	-516	-0-	4692	2		Y	-0-	-0-
01		5053 X	4086	-0-	-967	-0-	4086	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		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-	-0-
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2		Y	-0-	-0-
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		Y	-0-	-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-	-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-	-0-
*01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11464 - 12024
08		7068 X	6260	-0-	-808	-0-	6260	2		N	-0-	-0-
09		6840 X	6002	-0-	-838	-0-	6002	2		N	-0-	-0-
10		7068 X	5857	-0-	-1211	-0-	5857	2		N	-0-	-0-
11		6630 X	5620	-0-	-1010	-0-	5620	2		N	-0-	-0-
12		6324 X	5659	-0-	-665	-0-	5659	2		N	-0-	-0-
01		6262 X	5593	-0-	-669	-0-	5593	2		N	-0-	-0-

CRIDER, BILLY		WELL #:		2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10469 - 12773
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		Y	-0-	-0-
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-	-0-
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-	-0-
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-	-0-
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		Y	-0-	-0-
*01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	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 #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		3348 X	3326	-0-	-22	-0-	3326 2		Y	-0-		-0-
09		3240 X	1771	-0-	-1469	-0-	1771 2		Y	-0-		-0-
10		3348 X	3290	-0-	-58	-0-	3290 2		Y	-0-		-0-
11		3210 X	3187	-0-	-23	-0-	3187 2		Y	-0-		-0-
12		3317 X	3052	-0-	-265	-0-	3052 2		Y	-0-		-0-
01		3317 X	3040	-0-	-277	-0-	3040 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928												
08		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 2		Y	-0-		-0-
09		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2		Y	-0-		-0-
10		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 2		Y	-0-		-0-
11		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202 2		Y	-0-		-0-
12		3906 X	3773	-0-	-133	-0-	3773 2		Y	-0-		-0-
01		3906 X	3453	-0-	-453	-0-	3453 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968												
08		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2		Y	-0-		-0-
09		3720 X	3016	-0-	-704	-0-	3016 2		Y	-0-		-0-
10		3844 X	3698	-0-	-146	-0-	3698 2		Y	-0-		-0-
11		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2		Y	-0-		-0-
12		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2		Y	-0-		-0-
01		3844 X	3532	-0-	-312	-0-	3532 2		Y	-0-		-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420												
08		2449 X	1745	-0-	-704	-0-	1745 2		N	-0-		-0-
09		2370 X	917	-0-	-1453	-0-	917 2		N	-0-		-0-
10		2387 X	2244	-0-	-143	-0-	2244 2		N	-0-		-0-
11		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-		-0-
12		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-		-0-
*01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 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		6913 X	4630	-0-	-2283	-0-	4630 2		N	-0-		-0-
09		6690 X	4653	-0-	-2037	-0-	4653 2		N	-0-		-0-
10		6913 X	4116	-0-	-2797	-0-	4116 2		N	-0-		-0-
11		5250 X	4331	-0-	-919	-0-	4331 2		N	-0-		-0-
12		4805 X	4152	-0-	-653	-0-	4152 2		N	-0-		-0-
01		4805 X	3459	-0-	-1346	-0-	3459 2		N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888												
08		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-		-0-
09		2550 X	2444	-0-	-106	-0-	2444 2		N	-0-		-0-
10		2635 X	2559	-0-	-76	-0-	2559 2		N	-0-		-0-
11		2550 X	2409	-0-	-141	-0-	2409 2		N	-0-		-0-
12		2635 X	1926	-0-	-709	-0-	1926 2		N	-0-		-0-
*01		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860												
08		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		Y	-0-		-0-
09		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		Y	-0-		-0-
10		2325 N	1817	-0-	-508	-0-	1817 2		Y	-0-		-0-
11		2250 N	2125	-0-	-125	-0-	2125 2		Y	-0-		-0-
12		2325 N	2131	-0-	-194	-0-	2131 2		Y	-0-		-0-
01		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 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 #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
08	3968 X	3904	-0-	-64	-0-	3904	2	N	-0-	-0-
09	3840 X	3761	-0-	-79	-0-	3761	2	N	-0-	-0-
10	3968 X	3268	-0-	-700	-0-	3268	2	N	-0-	-0-
11	3840 X	3209	-0-	-631	-0-	3209	2	N	-0-	-0-
12	3968 X	3920	-0-	-48	-0-	3920	2	N	-0-	-0-
01	3906 X	3845	-0-	-61	-0-	3845	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	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	Y	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	Y	-0-	-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	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	2635 N	2328	-0-	-307	-0-	2328	2	N	-0-	-0-
09	2460 N	2355	-0-	-105	-0-	2355	2	N	-0-	-0-
10	2449 N	2243	-0-	-206	-0-	2243	2	N	-0-	-0-
11	2250 N	2182	-0-	-68	-0-	2182	2	N	-0-	-0-
12	2449 N	2178	-0-	-271	-0-	2178	2	N	-0-	-0-
*01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	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	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-	-0-
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-	-0-
10	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	2104	2	N	-0-	-0-
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-	-0-
12	2139 N	1810	-0-	-329	-0-	1810	2	N	-0-	-0-
*01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	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	7471 X	5066	-0-	-2405	-0-	5066	2	N	-0-	-0-
09	7230 X	4424	-0-	-2806	-0-	4424	2	N	-0-	-0-
10	7471 X	3326	-0-	-4145	-0-	3326	2	N	-0-	-0-
11	6660 X	35	-0-	-6625	-0-	35	2	N	-0-	-0-
12	5766 X	4875	-0-	-891	-0-	4875	2	N	-0-	-0-
01	5053 X	3990	-0-	-1063	-0-	3990	2	N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014		
08	4433 X	4426	-0-	-7	-0-	4426	2	Y	-0-	-0-
09	4290 X	4153	-0-	-137	-0-	4153	2	Y	-0-	-0-
10	4433 X	4350	-0-	-83	-0-	4350	2	Y	-0-	-0-
11	4290 X	4162	-0-	-128	-0-	4162	2	Y	-0-	-0-
12	4433 X	4220	-0-	-213	-0-	4220	2	Y	-0-	-0-
01	4433 X	4169	-0-	-264	-0-	4169	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	4216 X	2508	-0-	-1708	-0-	2508	2	Y	-0-	-0-
09	4080 X	2906	-0-	-1174	-0-	2906	2	Y	-0-	-0-
10	4216 X	2924	-0-	-1292	-0-	2924	2	Y	-0-	-0-
11	3210 X	3001	-0-	-209	-0-	3001	2	Y	-0-	-0-
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2	Y	-0-	-0-
*01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		496 N	427	-0-	-69	-0-			427	2	Y	-0-
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-			394	2	Y	-0-
10		527 N	384	-0-	-143	-0-			384	2	Y	-0-
11		420 N	272	-0-	-148	-0-			272	2	Y	-0-
12		403 N	280	-0-	-123	-0-			280	2	Y	-0-
*01		487 N	487	-0-	-0-	-0-			487	2	Y	-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996												
08		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-			5032	2	N	-0-
09		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-			4792	2	N	-0-
10		4805 X	4781	-0-	-24	-0-			4781	2	N	-0-
11		4650 X	4523	-0-	-127	-0-			4523	2	N	-0-
12		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-			5382	2	N	-0-
01		4805 X	4334	-0-	-471	-0-			4334	2	N	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161												
08		3875 X	3772	-0-	-103	-0-			3772	2	Y	-0-
09		3750 X	3672	-0-	-78	-0-			3672	2	Y	-0-
10		3875 X	3761	-0-	-114	-0-			3761	2	Y	-0-
11		3690 X	3300	-0-	-390	-0-			3300	2	Y	-0-
12		3782 X	3692	-0-	-90	-0-			3692	2	Y	-0-
01		3782 X	3737	-0-	-45	-0-			3737	2	Y	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305												
08		4309 X	3285	-0-	-1024	-0-			3285	2	N	-0-
09		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-			4219	2	N	-0-
10		4309 X	4273	-0-	-36	-0-			4273	2	N	-0-
11		4110 X	4076	-0-	-34	-0-			4076	2	N	-0-
12		4309 X	3493	-0-	-816	-0-			3493	2	N	-0-
01		4309 X	4200	-0-	-109	-0-			4200	2	N	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891												
08		837 N	779	-0-	-58	-0-			779	2	N	-0-
09		780 N	750	-0-	-30	-0-			750	2	N	-0-
10		806 N	780	-0-	-26	-0-			780	2	N	-0-
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-			789	2	N	-0-
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-			868	2	N	-0-
*01		844 N	844	-0-	-0-	-0-			844	2	N	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072												
08		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-			4209	2	N	-0-
09		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-			3998	2	N	-0-
10		4092 X	4089	-0-	-3	-0-			4089	2	N	-0-
11		3960 X	3674	-0-	-286	-0-			3674	2	N	-0-
12		4092 X	3926	-0-	-166	-0-			3926	2	N	-0-
01		4092 X	3979	-0-	-113	-0-			3979	2	N	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918												
08		3100 X	3061	-0-	-39	-0-			3061	2	Y	-0-
09		3000 X	2911	-0-	-89	-0-			2911	2	Y	-0-
10		3069 X	3005	-0-	-64	-0-			3005	2	Y	-0-
11		2970 X	2892	-0-	-78	-0-			2892	2	Y	-0-
12		3069 X	2935	-0-	-134	-0-			2935	2	Y	-0-
01		3007 N	2890	-0-	-117	-0-			2890	2	Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842		
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	5890 X	5010	-0-	-880	-0-	5010 2	Y	-0-		-0-
09	5700 X	5606	-0-	-94	-0-	5606 2	Y	-0-		-0-
10	5890 X	5580	-0-	-310	-0-	5580 2	Y	-0-		-0-
11	5640 X	4919	-0-	-721	-0-	4919 2	Y	-0-		-0-
12	5797 X	5755	-0-	-42	-0-	5755 2	Y	-0-		-0-
01	5797 X	5139	-0-	-658	-0-	5139 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	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 2	Y	-0-		-0-
09	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827 2	Y	-0-		-0-
10	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913 2	Y	-0-		-0-
11	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777 2	Y	-0-		-0-
12	5828 X	5455	-0-	-373	-0-	5455 2	Y	-0-		-0-
01	5828 X	5579	-0-	-249	-0-	5579 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	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2	N	-0-		-0-
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2	N	-0-		-0-
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2	N	-0-		-0-
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2	N	-0-		-0-
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2	N	-0-		-0-
*01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 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	4061 X	3782	-0-	-279	-0-	3782 2	N	-0-		-0-
09	3870 X	3476	-0-	-394	-0-	3476 2	N	-0-		-0-
10	3999 X	3372	-0-	-627	-0-	3372 2	N	-0-		-0-
11	3870 X	3555	-0-	-315	-0-	3555 2	N	-0-		-0-
12	3782 X	3422	-0-	-360	-0-	3422 2	N	-0-		-0-
01	3782 X	3721	-0-	-61	-0-	3721 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796		
08	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969 2	Y	-0-		-0-
09	5220 X	5168	-0-	-52	-0-	5168 2	Y	-0-		-0-
10	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 2	Y	-0-		-0-
11	5220 X	5092	-0-	-128	-0-	5092 2	Y	-0-		-0-
12	5394 X	4881	-0-	-513	-0-	4881 2	Y	-0-		-0-
01	5394 X	3820	-0-	-1574	-0-	3820 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508		
08	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 2	Y	-0-		-0-
09	4500 X	3470	-0-	-1030	-0-	3470 2	Y	-0-		-0-
10	4619 X	4548	-0-	-71	-0-	4548 2	Y	-0-		-0-
11	4500 X	4212	-0-	-288	-0-	4212 2	Y	-0-		-0-
12	4650 X	4395	-0-	-255	-0-	4395 2	Y	-0-		-0-
01	4650 X	3562	-0-	-1088	-0-	3562 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	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 2	Y	-0-		-0-
09	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2	Y	-0-		-0-
10	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 2	Y	-0-		-0-
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 2	Y	-0-		-0-
12	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2	Y	-0-		-0-
*01	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862												
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		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721 2			Y	-0-	-0-
09		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379 2			Y	-0-	-0-
10		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790 2			Y	-0-	-0-
11		6180 X	5910	-0-	-270	-0-	5910 2			Y	-0-	-0-
12		6386 X	5207	-0-	-1179	-0-	5207 2			Y	-0-	-0-
01		6386 X	6049	-0-	-337	-0-	6049 2			Y	-0-	-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581												
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-	-0-
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2			N	-0-	-0-
10		248 N	188	-0-	-60	-0-	188 2			N	-0-	-0-
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2			N	-0-	-0-
12		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2			N	-0-	-0-
01		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2			N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713												
08		4929 X	4064	-0-	-865	-0-	4064 2			Y	-0-	-0-
09		4770 X	4354	-0-	-416	-0-	4354 2			Y	-0-	-0-
10		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 2			Y	-0-	-0-
11		4380 X	4372	-0-	-8	-0-	4372 2			Y	-0-	-0-
12		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749 2			Y	-0-	-0-
01		4929 X	4384	-0-	-545	-0-	4384 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		5394 X	5236	-0-	-158	-0-	5236 2			N	-0-	-0-
09		5100 X	4942	-0-	-158	-0-	4942 2			N	-0-	-0-
10		5394 X	5155	-0-	-239	-0-	5155 2			N	-0-	-0-
11		5220 X	4990	-0-	-230	-0-	4990 2			N	-0-	-0-
12		5394 X	4615	-0-	-779	-0-	4615 2			N	-0-	-0-
01		5239 X	4904	-0-	-335	-0-	4904 2			N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817												
08		5177 X	5101	-0-	-76	-0-	5101 2			Y	-0-	-0-
09		5010 X	4877	-0-	-133	-0-	4877 2			Y	-0-	-0-
10		5177 X	4937	-0-	-240	-0-	4937 2			Y	-0-	-0-
11		5010 X	4550	-0-	-460	-0-	4550 2			Y	-0-	-0-
12		5177 X	4804	-0-	-373	-0-	4804 2			Y	-0-	-0-
01		5115 X	4480	-0-	-635	-0-	4480 2			Y	-0-	-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536												
08		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2			Y	-0-	-0-
09		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2			Y	-0-	-0-
10		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 2			Y	-0-	-0-
11		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2			Y	-0-	-0-
12		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2			Y	-0-	-0-
*01		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724												
08		3503 X	1524	-0-	-1979	-0-	1524 2			N	-0-	-0-
09		3390 X	625	-0-	-2765	-0-	625 2			N	-0-	-0-
10		3503 X	1698	-0-	-1805	-0-	1698 2			N	-0-	-0-
11		2280 X	1314	-0-	-966	-0-	1314 2			N	-0-	-0-
12		2325 X	1231	-0-	-1094	-0-	1231 2			N	-0-	-0-
01		1705 X	1098	-0-	-607	-0-	1098 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 #:		24		RRCID ->		222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000	PERF.11298 - 12782	
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		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2			Y	-0-			-0-
09		2730 X	2168	-0-	-562	-0-	2168 2			Y	-0-			-0-
10		2821 X	2439	-0-	-382	-0-	2439 2			Y	-0-			-0-
11		2730 X	2431	-0-	-299	-0-	2431 2			Y	-0-			-0-
12		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2			Y	-0-			-0-
01		2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2481 2			Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT														
		WELL #:		23		RRCID ->		222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065	PERF.10746 - 12890	
08		4681 X	4552	-0-	-129	-0-	4552 2			Y	-0-			-0-
09		4530 X	4143	-0-	-387	-0-	4143 2			Y	-0-			-0-
10		4681 X	4164	-0-	-517	-0-	4164 2			Y	-0-			-0-
11		4530 X	4081	-0-	-449	-0-	4081 2			Y	-0-			-0-
12		4681 X	4234	-0-	-447	-0-	4234 2			Y	-0-			-0-
01		4557 X	4436	-0-	-121	-0-	4436 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		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2			N	-0-			-0-
09		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2			N	-0-			-0-
10		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 2			N	-0-			-0-
11		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2			N	-0-			-0-
12		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2			N	-0-			-0-
*01		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 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		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2			Y	-0-			-0-
09		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2			Y	-0-			-0-
10		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2			Y	-0-			-0-
11		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2			Y	-0-			-0-
12		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2			Y	-0-			-0-
*01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2			Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT														
		WELL #:		3		RRCID ->		223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380	PERF.10538 - 10564	
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2			N	-0-			-0-
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2			N	-0-			-0-
10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2			N	-0-			-0-
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2			N	-0-			-0-
12		899 N	701	-0-	-198	-0-	701 2			N	-0-			-0-
01		899 N	870	-0-	-29	-0-	870 2			N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT														
		WELL #:		24		RRCID ->		223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873	PERF.11230 - 12702	
08		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2			Y	-0-			-0-
09		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2			Y	-0-			-0-
10		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2			Y	-0-			-0-
11		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2			Y	-0-			-0-
12		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2			Y	-0-			-0-
*01		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 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		3131 X	3083	-0-	-48	-0-	3083 2			Y	-0-			-0-
09		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2			Y	-0-			-0-
10		3131 X	3117	-0-	-14	-0-	3117 2			Y	-0-			-0-
11		3030 X	2850	-0-	-180	-0-	2850 2			Y	-0-			-0-
12		3131 X	3129	-0-	-2	-0-	3129 2			Y	-0-			-0-
01		3131 X	3015	-0-	-116	-0-	3015 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 #: 11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-	-0-
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-	-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2	N	-0-	-0-
12	1333 N	790	-0-	-543	-0-	790	2	N	-0-	-0-
01	1333 N	930	-0-	-403	-0-	930	2	N	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860		
08	4340 X	4331	-0-	-9	-0-	4331	2	N	-0-	177
09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2	N	-0-	177
10	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4397	2	N	44	44
11	4200 X	4163	-0-	-37	-0-	4163	2	N	-0-	44
12	4340 X	4194	-0-	-146	-0-	4194	2	N	-0-	44
*01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	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	3441 X	2997	-0-	-444	-0-	2997	2	Y	-0-	-0-
09	3330 X	2968	-0-	-362	-0-	2968	2	Y	-0-	-0-
10	3441 X	2601	-0-	-840	-0-	2601	2	Y	-0-	-0-
11	2910 X	2229	-0-	-681	-0-	2229	2	Y	-0-	-0-
12	3069 X	1988	-0-	-1081	-0-	1988	2	Y	-0-	-0-
01	3069 X	2933	-0-	-136	-0-	2933	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	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2	N	-0-	-0-
09	4140 X	3920	-0-	-220	-0-	3920	2	N	-0-	-0-
10	4278 X	4141	-0-	-137	-0-	4141	2	N	-0-	-0-
11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2	N	-0-	-0-
12	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2	N	-0-	-0-
*01	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2	N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772		
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2	Y	-0-	-0-
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2	Y	-0-	-0-
10	2883 X	2782	-0-	-101	-0-	2782	2	Y	-0-	-0-
11	2790 X	1931	-0-	-859	-0-	1931	2	Y	-0-	-0-
12	2883 X	2458	-0-	-425	-0-	2458	2	Y	-0-	-0-
*01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942		
08	5518 X	3918	-0-	-1600	-0-	3918	2	N	-0-	-0-
09	5340 X	3606	-0-	-1734	-0-	3606	2	N	-0-	-0-
10	5518 X	3287	-0-	-2231	-0-	3287	2	N	-0-	-0-
11	4200 X	3332	-0-	-868	-0-	3332	2	N	-0-	-0-
12	4340 X	3836	-0-	-504	-0-	3836	2	N	-0-	-0-
01	3906 X	3165	-0-	-741	-0-	3165	2	N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802		
08	1891 X	1337	-0-	-554	-0-	1337	2	Y	-0-	-0-
09	1830 X	983	-0-	-847	-0-	983	2	Y	-0-	-0-
10	1674 N	1300	-0-	-374	-0-	1300	2	Y	-0-	-0-
11	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2	Y	-0-	-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	Y	-0-	-0-
01	1302 N	901	-0-	-401	-0-	901	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
08	3782 X	3329	-0-	-453	-0-	3329	2	N	-0-	-0-
09	3660 X	3592	-0-	-68	-0-	3592	2	N	-0-	-0-
10	3782 X	3532	-0-	-250	-0-	3532	2	N	-0-	-0-
11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2	N	-0-	-0-
12	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2	N	-0-	-0-
*01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	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	5239 X	5059	-0-	-180	-0-	5059	2	N	-0-	-0-
09	5070 X	4814	-0-	-256	-0-	4814	2	N	-0-	-0-
10	5208 X	4805	-0-	-403	-0-	4805	2	N	-0-	-0-
11	5010 X	4509	-0-	-501	-0-	4509	2	N	-0-	-0-
12	5053 X	4788	-0-	-265	-0-	4788	2	N	-0-	-0-
*01	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	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	7006 X	5438	-0-	-1568	-0-	5438	2	N	-0-	-0-
09	6780 X	5374	-0-	-1406	-0-	5374	2	N	-0-	-0-
10	7006 X	6312	-0-	-694	-0-	6312	2	N	-0-	-0-
11	6720 X	5884	-0-	-836	-0-	5884	2	N	-0-	-0-
12	6789 X	6353	-0-	-436	-0-	6353	2	N	-0-	-0-
01	6324 X	6040	-0-	-284	-0-	6040	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	3658 X	3412	-0-	-246	-0-	3412	2	N	-0-	-0-
09	3540 X	3375	-0-	-165	-0-	3375	2	N	-0-	-0-
10	3658 X	3195	-0-	-463	-0-	3195	2	N	-0-	-0-
11	3450 X	3316	-0-	-134	-0-	3316	2	N	-0-	-0-
12	3565 X	3269	-0-	-296	-0-	3269	2	N	-0-	-0-
01	3503 X	3487	-0-	-16	-0-	3487	2	N	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523		
08	3751 X	3523	-0-	-228	-0-	3523	2	Y	-0-	-0-
09	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2	Y	-0-	-0-
10	3751 X	3168	-0-	-583	-0-	3168	2	Y	-0-	-0-
11	3480 X	2754	-0-	-726	-0-	2754	2	Y	-0-	-0-
12	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2	Y	-0-	-0-
01	3751 X	3317	-0-	-434	-0-	3317	2	Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940		
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2	Y	-0-	-0-
09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	Y	-0-	-0-
10	3534 X	3347	-0-	-187	-0-	3347	2	Y	-0-	-0-
11	3420 X	2547	-0-	-873	-0-	2547	2	Y	-0-	-0-
12	3534 X	3205	-0-	-329	-0-	3205	2	Y	-0-	-0-
01	3534 X	3163	-0-	-371	-0-	3163	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	2263 N	1740	-0-	-523	-0-	1740	2	N	-0-	-0-
09	2160 N	1595	-0-	-565	-0-	1595	2	N	-0-	-0-
10	1984 N	1245	-0-	-739	-0-	1245	2	N	-0-	-0-
11	1680 N	997	-0-	-683	-0-	997	2	N	-0-	-0-
12	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	1441	2	N	-0-	-0-
*01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		1978	2	N	-0-	-0-
09		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		1875	2	N	-0-	-0-
10		1953 N	1896	-0-	-57	-0-		1896	2	N	-0-	-0-
11		1920 N	1787	-0-	-133	-0-		1787	2	N	-0-	-0-
12		1953 N	1794	-0-	-159	-0-		1794	2	N	-0-	-0-
01		1891 N	1780	-0-	-111	-0-		1780	2	N	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772												
08		7130 X	5240	-0-	-1890	-0-		5240	2	Y	-0-	60
09		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-		7878	2	Y	-0-	60
10		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-		7385	2	54 9 Y	49	38
11		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-		7348	2	Y	-0-	38
12		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-		7610	2	Y	-0-	38
*01		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-		7489	2	Y	-0-	38

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587												
08		4774 X	4228	-0-	-546	-0-		4228	2	N	-0-	-0-
09		4620 X	3452	-0-	-1168	-0-		3451	2	1 9 N	1	-0-
10		4774 X	3740	-0-	-1034	-0-		3740	2	N	-0-	-0-
11		4500 X	3627	-0-	-873	-0-		3627	2	N	-0-	-0-
12		4309 X	3585	-0-	-724	-0-		3585	2	N	-0-	-0-
01		4216 X	3685	-0-	-531	-0-		3685	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		4154 X	3424	-0-	-730	-0-		3424	2	N	-0-	-0-
09		3960 X	3524	-0-	-436	-0-		3524	2	N	-0-	-0-
10		4092 X	3250	-0-	-842	-0-		3250	2	N	-0-	-0-
11		3570 X	3078	-0-	-492	-0-		3078	2	N	-0-	-0-
12		3689 X	2899	-0-	-790	-0-		2899	2	N	-0-	-0-
01		3627 X	2955	-0-	-672	-0-		2955	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		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		2459	2	N	-0-	-0-
09		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		2444	2	N	-0-	-0-
10		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-		2524	2	N	-0-	-0-
11		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-		2586	2	N	-0-	-0-
12		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-		2660	2	N	-0-	-0-
*01		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-		2564	2	N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594												
08		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		2133	2	N	-0-	17
09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		2176	2	N	-0-	17
10		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		2228	2	N	-0-	17
11		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-		2252	2	N	-0-	17
12		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		2107	2	N	-0-	17
*01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		2075	2	N	-0-	17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846												
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		1942	2	N	-0-	-0-
09		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-		2954	2	N	-0-	-0-
10		3100 N	3101	-0-	1	-0-	1	3101	2	N	-0-	-0-
11		2476 N	2475	-0-	-1	-0-		2475	2	N	-0-	-0-
12		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-		2216	2	N	-0-	-0-
*01		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		2125	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916												
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		3441 X	3383	-0-	-58	-0-	3383 2			N	-0-	-0-
09		3330 X	3287	-0-	-43	-0-	3287 2			N	-0-	-0-
10		3441 X	3311	-0-	-130	-0-	3311 2			N	-0-	-0-
11		3300 X	3189	-0-	-111	-0-	3189 2			N	-0-	-0-
12		3410 X	3261	-0-	-149	-0-	3261 2			N	-0-	-0-
01		3410 X	3285	-0-	-125	-0-	3285 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		5208 X	5128	-0-	-80	-0-	5128 2			N	-0-	-0-
09		5040 X	4912	-0-	-128	-0-	4912 2			N	-0-	-0-
10		5208 X	4938	-0-	-270	-0-	4938 2			N	-0-	-0-
11		4950 X	4907	-0-	-43	-0-	4907 2			N	-0-	-0-
12		5115 X	4949	-0-	-166	-0-	4949 2			N	-0-	-0-
01		5115 X	4812	-0-	-303	-0-	4812 2			N	-0-	-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652												
08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2			N	-0-	-0-
09		1560 N	1554	-0-	-6	-0-	1554 2			N	-0-	-0-
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2			N	-0-	-0-
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2			N	-0-	-0-
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2			N	-0-	-0-
01		1612 N	1482	-0-	-130	-0-	1482 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		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715 2			N	-0-	-0-
09		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 2			N	-0-	-0-
10		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 2			N	-0-	-0-
11		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437 2			N	-0-	-0-
12		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7203 2			N	-0-	-0-
*01		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020 2			N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838												
08		3286 X	3280	-0-	-6	-0-	3280 2			Y	-0-	-0-
09		3180 X	3106	-0-	-74	-0-	3106 2			Y	-0-	-0-
10		3286 X	2672	-0-	-614	-0-	2672 2			Y	-0-	-0-
11		3180 X	2235	-0-	-945	-0-	2235 2			Y	-0-	-0-
12		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2			Y	-0-	-0-
01		3286 X	2010	-0-	-1276	-0-	2010 2			Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738												
08		3317 X	3095	-0-	-222	-0-	3095 2			N	-0-	-0-
09		3210 X	2522	-0-	-688	-0-	2522 2			N	-0-	-0-
10		3131 X	2796	-0-	-335	-0-	2796 2			N	-0-	-0-
11		3030 X	2619	-0-	-411	-0-	2619 2			N	-0-	-0-
12		3131 X	2801	-0-	-330	-0-	2801 2			N	-0-	-0-
01		3100 X	2414	-0-	-686	-0-	2414 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		4495 X	3303	-0-	-1192	-0-	3303 2			N	-0-	-0-
09		4350 X	3649	-0-	-701	-0-	3649 2			N	-0-	-0-
10		4495 X	4022	-0-	-473	-0-	4022 2			N	-0-	-0-
11		4350 X	3635	-0-	-715	-0-	3635 2			N	-0-	-0-
12		4495 X	4489	-0-	-6	-0-	4489 2			N	-0-	-0-
01		4030 X	3883	-0-	-147	-0-	3883 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 #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570												
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		2511 X	1739	-0-	-772	-0-	1739 2		N	-0-		-0-
09		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-		-0-
10		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2		N	-0-		-0-
11		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-		-0-
12		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-		-0-
*01		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713												
08		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752 2		Y	-0-		-0-
09		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494 2		Y	-0-		-0-
10		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499 2		Y	-0-		-0-
11		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 2		Y	-0-		-0-
12		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812 2		Y	-0-		-0-
*01		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765												
08		5549 X	4759	-0-	-790	-0-	4759 2		Y	-0-		-0-
09		5460 X	5253	-0-	-207	-0-	5253 2		Y	-0-		-0-
10		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612 2		Y	-0-		-0-
11		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6068 2		Y	-0-		-0-
12		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043 2		Y	-0-		-0-
*01		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324 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		2976 X	2272	-0-	-704	-0-	2272 2		N	-0-		-0-
09		2880 X	2415	-0-	-465	-0-	2415 2		N	-0-		-0-
10		2976 X	2571	-0-	-405	-0-	2571 2		N	-0-		-0-
11		2760 X	2305	-0-	-455	-0-	2305 2		N	-0-		-0-
12		2511 N	2018	-0-	-493	-0-	2018 2		N	-0-		-0-
01		2573 N	2209	-0-	-364	-0-	2209 2		N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168												
08		1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1576 2		Y	-0-		-0-
09		1440 N	1126	-0-	-314	-0-	1126 2		Y	-0-		-0-
10		3100 N	4596	-0-	1496	-0-	4596 2		Y	-0-		-0-
11		3000 N	5783	-0-	2783	-0-	5783 2		Y	-0-		-0-
12		3100 N	5543	-0-	2443	-0-	5543 2		Y	-0-		-0-
*01		11012 X	4290	-0-	-6722	-0-	4290 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		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-		-0-
10		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		N	-0-		-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
*01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969												
08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		Y	-0-		-0-
09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		Y	-0-		-0-
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		Y	-0-		-0-
11		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		Y	-0-		-0-
12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		Y	-0-		-0-
*01		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000											
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		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2	N	-0-		-0-
09		3240 X	3231	-0-	-9	-0-	3231 2	N	-0-		-0-
10		3348 X	3312	-0-	-36	-0-	3312 2	N	-0-		-0-
11		3240 X	3167	-0-	-73	-0-	3167 2	N	-0-		-0-
12		3348 X	3231	-0-	-117	-0-	3231 2	N	-0-		-0-
01		3348 X	3264	-0-	-84	-0-	3264 2	N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120											
08		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2	N	-0-		-0-
09		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2	N	-0-		-0-
10		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	N	-0-		-0-
11		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2	N	-0-		-0-
12		2263 N	2256	-0-	-7	-0-	2256 2	N	-0-		-0-
01		2263 N	2240	-0-	-23	-0-	2240 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		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2	Y	-0-		-0-
09		2700 N	2543	-0-	-157	-0-	2543 2	Y	-0-		-0-
10		2790 N	2649	-0-	-141	-0-	2649 2	Y	-0-		-0-
11		2700 N	2353	-0-	-347	-0-	2353 2	Y	-0-		-0-
12		2635 N	2194	-0-	-441	-0-	2194 2	Y	-0-		-0-
01		2635 N	2079	-0-	-556	-0-	2079 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		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2	Y	-0-		-0-
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2	Y	-0-		-0-
10		1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1930 2	Y	-0-		-0-
11		1920 N	1581	-0-	-339	-0-	1581 2	Y	-0-		-0-
12		1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1886 2	Y	-0-		-0-
01		1922 N	1787	-0-	-135	-0-	1787 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612											
08		1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1686 2	N	-0-		-0-
09		1650 N	1542	-0-	-108	-0-	1542 2	N	-0-		-0-
10		1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
11		1620 N	1528	-0-	-92	-0-	1528 2	N	-0-		-0-
12		1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574 2	N	-0-		-0-
01		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 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		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5160 2	44 9	N	40	110
09		4470 X	4107	-0-	-363	-0-	4090 2	17 9	N	15	54
10		4619 X	1953	-0-	-2666	-0-	1953 2		N	-0-	54
11		4470 X	1746	-0-	-2724	-0-	1746 2		N	-0-	54
12		4619 X	1618	-0-	-3001	-0-	1618 2		N	-0-	54
01		4619 X	1444	-0-	-3175	-0-	1444 2		N	-0-	54

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654											
08		3503 X	3499	-0-	-4	-0-	3499 2		N	-0-	-0-
09		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2		N	-0-	-0-
10		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2		N	-0-	-0-
11		3390 X	3376	-0-	-14	-0-	3376 2		N	-0-	-0-
12		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2		N	-0-	-0-
01		3503 X	3472	-0-	-31	-0-	3472 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320												
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		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038 2			N	-0-	13
09		5670 X	5436	-0-	-234	-0-	5436 2			N	-0-	13
10		5859 X	5846	-0-	-13	-0-	5846 2			N	-0-	13
11		5670 X	5479	-0-	-191	-0-	5479 2			N	-0-	13
12		5859 X	5582	-0-	-277	-0-	5582 2			N	-0-	13
01		5859 X	5278	-0-	-581	-0-	5278 2			N	-0-	13

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642												
08		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164 2			N	-0-	-0-
09		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437 2			N	-0-	-0-
10		6417 X	6370	-0-	-47	-0-	6370 2			N	-0-	-0-
11		6210 X	5848	-0-	-362	-0-	5848 2			N	-0-	-0-
12		6417 X	5738	-0-	-679	-0-	5738 2			N	-0-	-0-
01		6417 X	6171	-0-	-246	-0-	6171 2			N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733												
08		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2			Y	-0-	-0-
09		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2			Y	-0-	-0-
10		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2			Y	-0-	-0-
11		3030 X	2899	-0-	-131	-0-	2899 2			Y	-0-	-0-
12		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2			Y	-0-	-0-
01		3131 X	3072	-0-	-59	-0-	3072 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		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2			N	-0-	-0-
09		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2			N	-0-	-0-
10		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2			N	-0-	-0-
11		2370 N	2367	-0-	-3	-0-	2367 2			N	-0-	-0-
12		2449 N	2436	-0-	-13	-0-	2436 2			N	-0-	-0-
01		2449 N	2409	-0-	-40	-0-	2409 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924												
08		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 2			N	-0-	-0-
09		3720 X	3662	-0-	-58	-0-	3662 2			N	-0-	-0-
10		3844 X	3647	-0-	-197	-0-	3647 2			N	-0-	-0-
11		3720 X	3619	-0-	-101	-0-	3619 2			N	-0-	-0-
12		3844 X	3638	-0-	-206	-0-	3638 2			N	-0-	-0-
01		3844 X	3642	-0-	-202	-0-	3642 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757												
08		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598 2			Y	-0-	-0-
09		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 2			Y	-0-	-0-
10		5394 X	5112	-0-	-282	-0-	5112 2			Y	-0-	-0-
11		5220 X	5048	-0-	-172	-0-	5048 2			Y	-0-	-0-
12		5394 X	5192	-0-	-202	-0-	5192 2			Y	-0-	-0-
01		5394 X	5210	-0-	-184	-0-	5210 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		4154 X	2837	-0-	-1317	-0-	2814 2	23 9		N	21	49
09		4020 X	3695	-0-	-325	-0-	3695 2			N	-0-	49
10		4154 X	3628	-0-	-526	-0-	3628 2			N	-0-	49
11		3780 X	2538	-0-	-1242	-0-	2538 2			N	-0-	49
12		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2			N	-0-	49
01		3813 X	3406	-0-	-407	-0-	3406 2			N	-0-	49

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMPSON, C. C.		WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096		
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	2387 X	2291	-0-	-96	-0-	2291 2	Y	-0-		-0-
09	2310 N	1305	-0-	-1005	-0-	1305 2	Y	-0-		-0-
10	2387 N	1648	-0-	-739	-0-	1648 2	Y	-0-		-0-
11	2220 N	1642	-0-	-578	-0-	1642 2	Y	-0-		-0-
12	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264 2	Y	-0-		-0-
01	1643 N	1030	-0-	-613	-0-	1030 2	Y	-0-		-0-

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180		
08	4061 X	3741	-0-	-320	-0-	3741 2	Y	-0-		-0-
09	3930 X	3562	-0-	-368	-0-	3562 2	Y	-0-		-0-
10	4061 X	3888	-0-	-173	-0-	3888 2	Y	-0-		-0-
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2	Y	-0-		-0-
12	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 2	Y	-0-		-0-
01	3875 X	3759	-0-	-116	-0-	3759 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	3875 X	3775	-0-	-100	-0-	3775 2	Y	-0-		-0-
09	3750 X	3472	-0-	-278	-0-	3472 2	Y	-0-		-0-
10	3844 X	3535	-0-	-309	-0-	3535 2	Y	-0-		-0-
11	3660 X	3614	-0-	-46	-0-	3614 2	Y	-0-		-0-
12	3782 X	3728	-0-	-54	-0-	3728 2	Y	-0-		-0-
*01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 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	3782 X	3155	-0-	-627	-0-	3155 2	N	-0-		-0-
09	3660 X	3320	-0-	-340	-0-	3320 2	N	-0-		-0-
10	3689 X	3455	-0-	-234	-0-	3455 2	N	-0-		-0-
11	3270 X	3150	-0-	-120	-0-	3150 2	N	-0-		-0-
12	3441 X	1997	-0-	-1444	-0-	1997 2	N	-0-		-0-
01	3441 X	2717	-0-	-724	-0-	2717 2	N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 229862		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188		
08	7657 X	5470	-0-	-2187	-0-	5470 2	Y	-0-		-0-
09	7410 X	3384	-0-	-4026	-0-	3384 2	Y	-0-		-0-
10	7657 X	6729	-0-	-928	-0-	6729 2	Y	-0-		-0-
11	5460 X	5424	-0-	-36	-0-	5424 2	Y	-0-		-0-
12	5642 X	5393	-0-	-249	-0-	5393 2	Y	-0-		-0-
01	6727 X	4367	-0-	-2360	-0-	4367 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	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 2	Y	-0-		-0-
09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165 2	Y	-0-		-0-
10	5053 X	4585	-0-	-468	-0-	4585 2	Y	-0-		-0-
11	4890 X	4625	-0-	-265	-0-	4625 2	Y	-0-		-0-
12	5053 X	3706	-0-	-1347	-0-	3706 2	Y	-0-		-0-
01	5053 X	3802	-0-	-1251	-0-	3802 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229896		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660		
08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2	Y	-0-		-0-
09	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	Y	-0-		-0-
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2	Y	-0-		-0-
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	4144	-0-	1044	1044	4144 2	Y	-0-		-0-
*01	4986 X	3942	-0-	-1044	-0-	3942 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 229899		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092		
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
08	8122 X	7900	-0-	-222	-0-	7900	2	Y	-0-	-0-
09	7860 X	7516	-0-	-344	-0-	7516	2	Y	-0-	-0-
10	8122 X	7662	-0-	-460	-0-	7662	2	Y	-0-	-0-
11	7860 X	6764	-0-	-1096	-0-	6764	2	Y	-0-	-0-
12	7998 X	7955	-0-	-43	-0-	7955	2	Y	-0-	-0-
01	7905 X	7494	-0-	-411	-0-	7494	2	Y	-0-	-0-

BRASELTON		WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330		
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-	-0-
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-	-0-
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-	-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-	-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-	-0-
*01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	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	4836 X	3274	-0-	-1562	-0-	3274	2	N	-0-	-0-
09	4680 X	4076	-0-	-604	-0-	4076	2	N	-0-	-0-
10	4836 X	4585	-0-	-251	-0-	4585	2	N	-0-	-0-
11	4680 X	4057	-0-	-623	-0-	4057	2	N	-0-	-0-
12	4216 X	4081	-0-	-135	-0-	4081	2	N	-0-	-0-
*01	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	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	3534 X	3473	-0-	-61	-0-	3473	2	N	-0-	-0-
09	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	-0-	-0-
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2	N	-0-	-0-
11	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2	N	-0-	-0-
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2	N	-0-	-0-
*01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2	N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586		
08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2	Y	-0-	-0-
09	2640 N	2571	-0-	-69	-0-	2571	2	Y	-0-	-0-
10	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2	Y	-0-	-0-
11	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2	Y	-0-	-0-
12	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	Y	-0-	-0-
01	2728 N	2683	-0-	-45	-0-	2683	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	3379 X	2922	-0-	-457	-0-	2922	2	Y	-0-	-0-
09	3270 X	2216	-0-	-1054	-0-	2216	2	Y	-0-	-0-
10	3379 X	2306	-0-	-1073	-0-	2306	2	Y	-0-	-0-
11	3120 X	2760	-0-	-360	-0-	2760	2	Y	-0-	-0-
12	2945 X	2779	-0-	-166	-0-	2779	2	Y	-0-	-0-
01	2914 X	1932	-0-	-982	-0-	1932	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	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	-0-	-0-
09	3180 X	3079	-0-	-101	-0-	3079	2	N	-0-	-0-
10	3410 X	2302	-0-	-1108	-0-	2302	2	N	-0-	-0-
11	3300 X	2802	-0-	-498	-0-	2802	2	N	-0-	-0-
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2	N	-0-	-0-
01	3410 X	3264	-0-	-146	-0-	3264	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 #: 18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11384 - 12294	
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	4743 X	4518	-0-	-225	-0-	4518	2	Y	-0-		-0-
09	4590 X	4326	-0-	-264	-0-	4326	2	Y	-0-		-0-
10	4743 X	4419	-0-	-324	-0-	4419	2	Y	-0-		-0-
11	4590 X	4374	-0-	-216	-0-	4374	2	Y	-0-		-0-
12	4743 X	3822	-0-	-921	-0-	3822	2	Y	-0-		-0-
01	4526 X	3998	-0-	-528	-0-	3998	2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10288 - 11370	
08	3286 X	1233	-0-	-2053	-0-	1233	2	N	-0-		-0-
09	3180 X	2698	-0-	-482	-0-	2698	2	N	-0-		-0-
10	3286 X	1265	-0-	-2021	-0-	1265	2	N	-0-		-0-
11	3000 X	1617	-0-	-1383	-0-	1617	2	N	-0-		-0-
12	3100 X	84	-0-	-3016	-0-	84	2	N	-0-		-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-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	1798 N	1019	-0-	-779	-0-	1019	2	N	-0-		-0-
09	1620 N	1006	-0-	-614	-0-	1006	2	N	-0-		-0-
10	1581 N	690	-0-	-891	-0-	690	2	N	-0-		-0-
11	990 N	452	-0-	-538	-0-	452	2	N	-0-		-0-
12	1054 N	461	-0-	-593	-0-	461	2	N	-0-		-0-
01	682 N	462	-0-	-220	-0-	462	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11014 - 12438	
08	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	N	-0-		-0-
09	2370 N	1755	-0-	-615	-0-	1755	2	N	-0-		-0-
10	2728 N	2205	-0-	-523	-0-	2205	2	N	-0-		-0-
11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	N	-0-		-0-
12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	N	-0-		-0-
*01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8548 - 12890	
08	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2	N	-0-		-0-
09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2	N	-0-		-0-
10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2	N	-0-		-0-
11	4710 X	4480	-0-	-230	-0-	4480	2	N	-0-		-0-
12	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2	N	-0-		-0-
01	4867 X	3840	-0-	-1027	-0-	3840	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	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2	N	-0-		-0-
09	6420 X	4697	-0-	-1723	-0-	4697	2	N	-0-		-0-
10	6634 X	4435	-0-	-2199	-0-	4435	2	N	-0-		-0-
11	6420 X	5177	-0-	-1243	-0-	5177	2	N	-0-		-0-
12	6634 X	5195	-0-	-1439	-0-	5195	2	N	-0-		-0-
01	6634 X	5223	-0-	-1411	-0-	5223	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	5270 X	4934	-0-	-336	-0-	4934	2	N	-0-		-0-
09	5100 X	4669	-0-	-431	-0-	4669	2	N	-0-		-0-
10	5270 X	4757	-0-	-513	-0-	4757	2	N	-0-		-0-
11	5100 X	4507	-0-	-593	-0-	4507	2	N	-0-		-0-
12	5084 X	4745	-0-	-339	-0-	4745	2	N	-0-		-0-
*01	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644			
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	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		N	-0-		-0-
09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2		N	-0-		-0-
10	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2		N	-0-		-0-
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		N	-0-		-0-
12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2		N	-0-		-0-
*01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 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	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2		N	-0-		-0-
09	3420 X	3162	-0-	-258	-0-	3162 2		N	-0-		-0-
10	3534 X	2949	-0-	-585	-0-	2949 2		N	-0-		-0-
11	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 2		N	-0-		-0-
12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2		N	-0-		-0-
*01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 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	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-		-0-
09	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2		N	-0-		-0-
10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 2		N	-0-		-0-
11	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318 2		N	-0-		-0-
12	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2		N	-0-		-0-
*01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 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	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 2		N	-0-		-0-
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2		N	-0-		-0-
10	4123 X	3606	-0-	-517	-0-	3606 2		N	-0-		-0-
11	3990 X	2862	-0-	-1128	-0-	2862 2		N	-0-		-0-
12	4123 X	2269	-0-	-1854	-0-	2269 2		N	-0-		-0-
01	4123 X	2537	-0-	-1586	-0-	2537 2		N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840			
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-		-0-
09	2100 N	2079	-0-	-21	-0-	2079 2		N	-0-		-0-
10	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124 2		N	-0-		-0-
11	2100 N	2062	-0-	-38	-0-	2062 2		N	-0-		-0-
12	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116 2		N	-0-		-0-
01	2139 N	2022	-0-	-117	-0-	2022 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	2108 N	1937	-0-	-171	-0-	1937 2		Y	-0-		-0-
09	2010 N	1320	-0-	-690	-0-	1320 2		Y	-0-		-0-
10	2139 N	1809	-0-	-330	-0-	1809 2		Y	-0-		-0-
11	1860 N	1126	-0-	-734	-0-	1126 2		Y	-0-		-0-
12	1364 N	1109	-0-	-255	-0-	1109 2		Y	-0-		-0-
01	1798 N	1075	-0-	-723	-0-	1075 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	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	2333 2		Y	-0-		-0-
09	2460 N	2150	-0-	-310	-0-	2150 2		Y	-0-		-0-
10	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	2248 2		Y	-0-		-0-
11	2250 N	2096	-0-	-154	-0-	2096 2		Y	-0-		-0-
12	2232 N	2171	-0-	-61	-0-	2171 2		Y	-0-		-0-
*01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 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 #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628												
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		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		Y	-0-		-0-
09		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		Y	-0-		-0-
10		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		Y	-0-		-0-
11		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		Y	-0-		-0-
12		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		Y	-0-		-0-
*01		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 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		3007 X	2162	-0-	-845	-0-	2162 2		N	-0-		-0-
09		2910 X	2826	-0-	-84	-0-	2826 2		N	-0-		-0-
10		2666 N	2247	-0-	-419	-0-	2247 2		N	-0-		-0-
11		2100 N	1899	-0-	-201	-0-	1899 2		N	-0-		-0-
12		2914 N	1746	-0-	-1168	-0-	1746 2		N	-0-		-0-
01		2232 N	1941	-0-	-291	-0-	1941 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		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 2		N	-0-		-0-
09		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839 2		N	-0-		-0-
10		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 2		N	-0-		-0-
11		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889 2		N	-0-		-0-
12		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930 2		N	-0-		-0-
*01		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 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		3317 X	3148	-0-	-169	-0-	3148 2		N	-0-		-0-
09		3210 X	3152	-0-	-58	-0-	3152 2		N	-0-		-0-
10		3317 X	3096	-0-	-221	-0-	3096 2		N	-0-		-0-
11		3060 X	2829	-0-	-231	-0-	2829 2		N	-0-		-0-
12		3255 X	3001	-0-	-254	-0-	3001 2		N	-0-		-0-
01		3255 X	3031	-0-	-224	-0-	3031 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736												
08		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261 2		Y	-0-		-0-
09		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2		Y	-0-		-0-
10		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207 2		Y	-0-		-0-
11		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 2		Y	-0-		-0-
12		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 2		Y	-0-		-0-
*01		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593 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		2852 X	2652	-0-	-200	-0-	2652 2		N	-0-		-0-
09		2760 X	2384	-0-	-376	-0-	2384 2		N	-0-		-0-
10		2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669 2		N	-0-		-0-
11		2670 X	2420	-0-	-250	-0-	2420 2		N	-0-		-0-
12		2728 X	2437	-0-	-291	-0-	2437 2		N	-0-		-0-
01		2666 N	2363	-0-	-303	-0-	2363 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		4743 X	4675	-0-	-68	-0-	4675 2		N	-0-		-0-
09		4590 X	4513	-0-	-77	-0-	4513 2		N	-0-		-0-
10		4743 X	4535	-0-	-208	-0-	4535 2		N	-0-		-0-
11		4590 X	4372	-0-	-218	-0-	4372 2		N	-0-		-0-
12		4743 X	4413	-0-	-330	-0-	4413 2		N	-0-		-0-
01		4681 X	4613	-0-	-68	-0-	4613 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUDSON "A"		WELL #:		6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624	
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		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2			N	-0-	-0-
09		2250 N	2183	-0-	-67	-0-	2183 2			N	-0-	-0-
10		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2			N	-0-	-0-
11		2250 N	1978	-0-	-272	-0-	1978 2			N	-0-	-0-
12		2263 N	1962	-0-	-301	-0-	1962 2			N	-0-	-0-
01		2325 N	2115	-0-	-210	-0-	2115 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		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281 2			Y	-0-	-0-
09		5940 X	5262	-0-	-678	-0-	5262 2			Y	-0-	-0-
10		6138 X	6083	-0-	-55	-0-	6083 2			Y	-0-	-0-
11		5940 X	5736	-0-	-204	-0-	5736 2			Y	-0-	-0-
12		6138 X	5664	-0-	-474	-0-	5664 2			Y	-0-	-0-
01		6138 X	5203	-0-	-935	-0-	5203 2			Y	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021	
08		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868 2			Y	-0-	-0-
09		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868 2			Y	-0-	-0-
10		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193 2			Y	-0-	-0-
11		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2			Y	-0-	-0-
12		4557 X	2435	-0-	-2122	-0-	2435 2			Y	-0-	-0-
*01		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353 2			Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837	
08		4092 X	3534	-0-	-558	-0-	3534 2			Y	-0-	-0-
09		3960 X	3439	-0-	-521	-0-	3439 2			Y	-0-	-0-
10		4092 X	3497	-0-	-595	-0-	3497 2			Y	-0-	-0-
11		3600 X	3515	-0-	-85	-0-	3515 2			Y	-0-	-0-
12		3720 X	3410	-0-	-310	-0-	3410 2			Y	-0-	-0-
01		3565 X	3428	-0-	-137	-0-	3428 2			Y	-0-	-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600	
08		7347 X	6837	-0-	-510	-0-	6837 2			N	-0-	-0-
09		7110 X	6708	-0-	-402	-0-	6708 2			N	-0-	-0-
10		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412 2			N	-0-	-0-
11		6960 X	6562	-0-	-398	-0-	6562 2			N	-0-	-0-
12		7037 X	6795	-0-	-242	-0-	6795 2			N	-0-	-0-
01		7347 X	6755	-0-	-592	-0-	6755 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		3534 X	3468	-0-	-66	-0-	3468 2			Y	-0-	-0-
09		3420 X	3354	-0-	-66	-0-	3354 2			Y	-0-	-0-
10		3534 X	3372	-0-	-162	-0-	3372 2			Y	-0-	-0-
11		3420 X	3295	-0-	-125	-0-	3295 2			Y	-0-	-0-
12		3534 X	3395	-0-	-139	-0-	3395 2			Y	-0-	-0-
01		3472 X	3320	-0-	-152	-0-	3320 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #:		4R		RRCID -> 233240		COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612	
08		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 2			N	-0-	28
09		4710 X	4682	-0-	-28	-0-	4682 2			N	-0-	28
10		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 2			N	-0-	28
11		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797 2			N	-0-	28
12		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 2			N	-0-	28
01		4867 X	4757	-0-	-110	-0-	4757 2			N	-0-	28

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233242		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992			
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2	Y	-0-	-0-	
09	4710 X	3862	-0-	-848	-0-	3862	2	Y	-0-	-0-	
10	4867 X	3759	-0-	-1108	-0-	3759	2	Y	-0-	-0-	
11	4710 X	3631	-0-	-1079	-0-	3631	2	Y	-0-	-0-	
12	4867 X	3835	-0-	-1032	-0-	3835	2	Y	-0-	-0-	
01	4867 X	3582	-0-	-1285	-0-	3582	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	5983 X	5203	-0-	-780	-0-	5203	2	N	-0-	-0-	
09	5730 X	5559	-0-	-171	-0-	5559	2	N	-0-	-0-	
10	5921 X	5561	-0-	-360	-0-	5561	2	N	-0-	-0-	
11	5610 X	5135	-0-	-475	-0-	5135	2	N	-0-	-0-	
12	5735 X	4808	-0-	-927	-0-	4808	2	N	-0-	-0-	
01	5735 X	4148	-0-	-1587	-0-	4148	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	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2	Y	-0-	-0-	
09	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2	Y	-0-	-0-	
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2	Y	-0-	-0-	
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	Y	-0-	-0-	
12	3534 X	3241	-0-	-293	-0-	3241	2	Y	-0-	-0-	
*01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	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	6293 X	5981	-0-	-312	-0-	5981	2	Y	-0-	-0-	
09	6030 X	3485	-0-	-2545	-0-	3485	2	Y	-0-	-0-	
10	6231 X	5604	-0-	-627	-0-	5604	2	Y	-0-	-0-	
11	5880 X	2603	-0-	-3277	-0-	2603	2	Y	-0-	-0-	
12	6076 X	3625	-0-	-2451	-0-	3625	2	Y	-0-	-0-	
01	5983 X	3794	-0-	-2189	-0-	3794	2	Y	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233314		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654			
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-	-0-	
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	-0-	
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-	-0-	
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-	-0-	
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	-0-	
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233326		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125			
08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2	Y	-0-	-0-	
09	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2	Y	-0-	-0-	
10	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2	Y	-0-	-0-	
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2	Y	-0-	-0-	
12	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2	Y	-0-	-0-	
*01	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	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	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2	N	-0-	-0-	
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2	N	-0-	-0-	
10	3906 X	3733	-0-	-173	-0-	3733	2	N	-0-	-0-	
11	3780 X	3437	-0-	-343	-0-	3437	2	N	-0-	-0-	
12	3906 X	3447	-0-	-459	-0-	3447	2	N	-0-	-0-	
*01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908			
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	2666 X	2191	-0-	-475	-0-	2191	2	N	-0-	-0-	
09	2550 X	2433	-0-	-117	-0-	2433	2	N	-0-	-0-	
10	2635 X	2128	-0-	-507	-0-	2128	2	N	-0-	-0-	
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-	-0-	
12	3100 N	3561	-0-	461	461	3561	2	N	-0-	-0-	
*01	2678 N	2217	-0-	-461	-0-	2217	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	1519 N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2	Y	-0-	-0-	
09	3000 N	4056	-0-	1056	1056	4056	2	Y	-0-	-0-	
10	3100 N	7688	-0-	4588	5644	7688	2	Y	-0-	-0-	
11	3000 N	6076	-0-	3076	8720	6076	2	Y	-0-	-0-	
12	14690 X	5970	-0-	-8720	-0-	5970	2	Y	-0-	-0-	
*01	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	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	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2	Y	-0-	-0-	
09	4350 X	3914	-0-	-436	-0-	3914	2	Y	-0-	-0-	
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2	Y	-0-	-0-	
11	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2	Y	-0-	-0-	
12	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2	Y	-0-	-0-	
*01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	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	4960 X	4064	-0-	-896	-0-	4064	2	Y	-0-	-0-	
09	4800 X	4236	-0-	-564	-0-	4236	2	Y	-0-	-0-	
10	4960 X	4184	-0-	-776	-0-	4184	2	Y	-0-	-0-	
11	4410 X	3999	-0-	-411	-0-	3999	2	Y	-0-	-0-	
12	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2	Y	-0-	-0-	
*01	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2	Y	-0-	-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579			
08	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2	Y	-0-	-0-	
09	3900 X	2298	-0-	-1602	-0-	2298	2	Y	-0-	-0-	
10	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2	Y	-0-	-0-	
11	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2	Y	-0-	-0-	
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2	Y	-0-	-0-	
*01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2	Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828			
08	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2	Y	-0-	-0-	
09	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2	Y	-0-	-0-	
10	6634 X	6517	-0-	-117	-0-	6517	2	Y	-0-	-0-	
11	6420 X	6247	-0-	-173	-0-	6247	2	Y	-0-	-0-	
12	6634 X	6428	-0-	-206	-0-	6428	2	Y	-0-	-0-	
01	6634 X	6336	-0-	-298	-0-	6336	2	Y	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890			
08	3968 X	3896	-0-	-72	-0-	3896	2	N	-0-	-0-	
09	3840 X	3549	-0-	-291	-0-	3549	2	N	-0-	-0-	
10	3968 X	3770	-0-	-198	-0-	3770	2	N	-0-	-0-	
11	3840 X	3540	-0-	-300	-0-	3540	2	N	-0-	-0-	
12	3906 X	3494	-0-	-412	-0-	3494	2	N	-0-	-0-	
01	3906 X	3822	-0-	-84	-0-	3822	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453			
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	3813 X	3792	-0-	-21	-0-	3792	2	N	-0-	-0-	
09	3690 X	3636	-0-	-54	-0-	3636	2	N	-0-	-0-	
10	3813 X	3634	-0-	-179	-0-	3634	2	N	-0-	-0-	
11	3690 X	3350	-0-	-340	-0-	3350	2	N	-0-	-0-	
12	3813 X	3365	-0-	-448	-0-	3365	2	N	-0-	-0-	
01	3782 X	3316	-0-	-466	-0-	3316	2	N	-0-	-0-	

EPPEP, FRED R.		WELL #: 20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149			
08	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2	Y	-0-	-0-	
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2	Y	-0-	-0-	
10	4185 X	3968	-0-	-217	-0-	3968	2	Y	-0-	-0-	
11	4050 X	3226	-0-	-824	-0-	3226	2	Y	-0-	-0-	
12	4185 X	3516	-0-	-669	-0-	3516	2	Y	-0-	-0-	
01	4185 X	3796	-0-	-389	-0-	3796	2	Y	-0-	-0-	

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833			
08	5456 X	5231	-0-	-225	-0-	5231	2	N	-0-	-0-	
09	5280 X	5033	-0-	-247	-0-	5033	2	N	-0-	-0-	
10	5456 X	5208	-0-	-248	-0-	5208	2	N	-0-	-0-	
11	5280 X	4847	-0-	-433	-0-	4847	2	N	-0-	-0-	
12	5270 X	5184	-0-	-86	-0-	5184	2	N	-0-	-0-	
01	5239 X	4995	-0-	-244	-0-	4995	2	N	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880			
08	7192 X	5617	-0-	-1575	-0-	5617	2	Y	-0-	-0-	
09	6960 X	2769	-0-	-4191	-0-	2769	2	Y	-0-	-0-	
10	7192 X	2850	-0-	-4342	-0-	2850	2	Y	-0-	-0-	
11	6750 X	2706	-0-	-4044	-0-	2706	2	Y	-0-	-0-	
12	6789 X	2823	-0-	-3966	-0-	2823	2	Y	-0-	-0-	
01	5611 X	2472	-0-	-3139	-0-	2472	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777			
08	6572 X	6326	-0-	-246	-0-	6326	2	Y	-0-	-0-	
09	6360 X	5771	-0-	-589	-0-	5771	2	Y	-0-	-0-	
10	6572 X	5881	-0-	-691	-0-	5881	2	Y	-0-	-0-	
11	6360 X	5655	-0-	-705	-0-	5655	2	Y	-0-	-0-	
12	6324 X	5885	-0-	-439	-0-	5885	2	Y	-0-	-0-	
01	6324 X	6219	-0-	-105	-0-	6219	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	4557 X	4290	-0-	-267	-0-	4290	2	N	-0-	-0-	
09	4410 X	4191	-0-	-219	-0-	4191	2	N	-0-	-0-	
10	4557 X	4476	-0-	-81	-0-	4476	2	N	-0-	-0-	
11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4252	2	N	179	1	
12	4557 X	4379	-0-	-178	-0-	4379	2	N	-0-	-0-	
01	4464 X	4093	-0-	-371	-0-	4093	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926			
08	5704 X	4102	-0-	-1602	-0-	4102	2	Y	-0-	-0-	
09	5520 X	3583	-0-	-1937	-0-	3583	2	Y	-0-	-0-	
10	5704 X	3377	-0-	-2327	-0-	3377	2	Y	-0-	-0-	
11	5520 X	4586	-0-	-934	-0-	4586	2	Y	-0-	-0-	
12	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2	Y	-0-	-0-	
*01	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	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 #: 33		RRCID -> 233752		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10730 - 12815			
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	4464 X	4032	-0-	-432	-0-	4032	2	Y	-0-				-0-
09	4320 X	3893	-0-	-427	-0-	3893	2	Y	-0-				-0-
10	4464 X	4094	-0-	-370	-0-	4094	2	Y	-0-				-0-
11	4320 X	3865	-0-	-455	-0-	3865	2	Y	-0-				-0-
12	4464 X	3991	-0-	-473	-0-	3991	2	Y	-0-				-0-
01	4092 X	3916	-0-	-176	-0-	3916	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	4712 X	4639	-0-	-73	-0-	4639	2	N	-0-				-0-
09	4560 X	4270	-0-	-290	-0-	4270	2	N	-0-				-0-
10	4712 X	4437	-0-	-275	-0-	4437	2	N	-0-				-0-
11	4530 X	4391	-0-	-139	-0-	4391	2	N	-0-				-0-
12	4650 X	4484	-0-	-166	-0-	4484	2	N	-0-				-0-
01	4650 X	4389	-0-	-261	-0-	4389	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	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2	Y	-0-				-0-
09	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2	Y	-0-				-0-
10	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2	Y	-0-				-0-
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2	Y	-0-				-0-
12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2	Y	-0-				-0-
*01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2	Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 234314		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11634 - 12911			
08	6510 X	5899	-0-	-611	-0-	5899	2	Y	-0-				-0-
09	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2	Y	-0-				-0-
10	6541 X	6488	-0-	-53	-0-	6488	2	Y	-0-				-0-
11	6330 X	6326	-0-	-4	-0-	6326	2	Y	-0-				-0-
12	6572 X	6478	-0-	-94	-0-	6478	2	Y	-0-				-0-
01	6572 X	6330	-0-	-242	-0-	6330	2	Y	-0-				-0-

HUDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11044 - 12609			
08	2666 N	2410	-0-	-256	-0-	2410	2	N	-0-				-0-
09	2670 N	2555	-0-	-115	-0-	2555	2	N	-0-				-0-
10	2635 N	2318	-0-	-317	-0-	2318	2	N	-0-				-0-
11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-				-0-
12	2635 N	2590	-0-	-45	-0-	2590	2	N	-0-				-0-
*01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2	N	-0-				-0-

HUDSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878		PERF.11040 - 12682			
08	3162 X	3083	-0-	-79	-0-	3083	2	N	-0-				-0-
09	3060 X	2915	-0-	-145	-0-	2915	2	N	-0-				-0-
10	3069 X	2944	-0-	-125	-0-	2944	2	N	-0-				-0-
11	2970 X	2849	-0-	-121	-0-	2849	2	N	-0-				-0-
12	3069 X	2967	-0-	-102	-0-	2967	2	N	-0-				-0-
*01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	N	-0-				-0-

BRASELTON		WELL #: 2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11314 - 13190			
08	3069 X	2046	-0-	-1023	-0-	2046	2	N	-0-				-0-
09	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2	N	-0-				-0-
10	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2	N	-0-				-0-
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2	N	-0-				-0-
12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2	N	-0-				-0-
*01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	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 #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770												
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		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-		-0-
09		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3256	-0-	156	156	3256	2	N	-0-		-0-
11		2738 N	2582	-0-	-156	-156	2582	2	N	-0-		-0-
12		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2	N	-0-		-0-
*01		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	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		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2	Y	-0-		-0-
09		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2	Y	-0-		-0-
10		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2	Y	-0-		-0-
11		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2	Y	-0-		-0-
12		5177 X	4423	-0-	-754	-754	4423	2	Y	-0-		-0-
01		5177 X	4881	-0-	-296	-296	4881	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		4867 X	4212	-0-	-655	-655	4212	2	Y	-0-		-0-
09		4710 X	4175	-0-	-535	-535	4175	2	Y	-0-		-0-
10		4743 X	3622	-0-	-1121	-1121	3622	2	Y	-0-		-0-
11		4410 X	3654	-0-	-756	-756	3654	2	Y	-0-		-0-
12		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2	Y	-0-		-0-
01		4309 X	3757	-0-	-552	-552	3757	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		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-		-0-
09		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-		-0-
10		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	N	-0-		-0-
11		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2	N	-0-		-0-
12		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	N	-0-		-0-
*01		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842												
08		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2	N	-0-		-0-
09		6360 X	6295	-0-	-65	-65	6295	2	N	-0-		-0-
10		6572 X	6399	-0-	-173	-173	6399	2	N	-0-		-0-
11		6360 X	5996	-0-	-364	-364	5996	2	N	-0-		-0-
12		6572 X	5864	-0-	-708	-708	5864	2	N	-0-		-0-
01		6572 X	6300	-0-	-272	-272	6300	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		9238 X	7509	-0-	-1729	-1729	7509	2	N	-0-		-0-
09		8940 X	7108	-0-	-1832	-1832	7108	2	N	-0-		-0-
10		9114 X	7626	-0-	-1488	-1488	7626	2	N	-0-		-0-
11		7650 X	7243	-0-	-407	-407	7243	2	N	-0-		-0-
12		7750 X	7200	-0-	-550	-550	7200	2	N	-0-		-0-
01		7626 X	5773	-0-	-1853	-1853	5773	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		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	Y	-0-		-0-
09		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2	Y	-0-		-0-
10		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	Y	-0-		-0-
11		2280 N	2096	-0-	-184	-184	2096	2	Y	-0-		-0-
12		2356 N	2160	-0-	-196	-196	2160	2	Y	-0-		-0-
01		2356 N	2209	-0-	-147	-147	2209	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		5		RRCID -> 236043		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522						
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	BALANCE
08	1581 N	940	-0-	-641	-0-	-0-		940	2		Y	-0-				-0-
09	1560 N	76	-0-	-1484	-0-	-0-		76	2		Y	-0-				-0-
10	1612 N	390	-0-	-1222	-0-	-0-		390	2		Y	-0-				-0-
11	900 N	515	-0-	-385	-0-	-0-		515	2		Y	-0-				-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-		485	2		Y	-0-				-0-
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-		585	2		Y	-0-				-0-

HUDSON "A"		WELL #:		9		RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582						
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	-0-		4705	2		N	-0-				-0-
09	4500 X	4372	-0-	-128	-0-	-0-		4372	2		N	-0-				-0-
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	-0-		5096	2		N	-0-				-0-
11	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	-0-		4911	2		N	-0-				-0-
12	4650 X	4573	-0-	-77	-0-	-0-		4573	2		N	-0-				-0-
01	4650 X	4634	-0-	-16	-0-	-0-		4634	2		N	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288						
08	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	-0-		4487	2		Y	-0-				-0-
09	3840 X	3285	-0-	-555	-0-	-0-		3285	2		Y	-0-				-0-
10	3968 X	2456	-0-	-1512	-0-	-0-		2456	2		Y	-0-				-0-
11	3840 X	3209	-0-	-631	-0-	-0-		3209	2		Y	-0-				-0-
12	3968 X	3218	-0-	-750	-0-	-0-		3218	2		Y	-0-				-0-
01	3968 X	3591	-0-	-377	-0-	-0-		3591	2		Y	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230						
08	6076 X	6060	-0-	-16	-0-	-0-		6060	2		Y	-0-				-0-
09	5880 X	5734	-0-	-146	-0-	-0-		5734	2		Y	-0-				-0-
10	6076 X	5805	-0-	-271	-0-	-0-		5805	2		Y	-0-				-0-
11	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	-0-		5935	2		Y	-0-				-0-
12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	-0-		6404	2		Y	-0-				-0-
01	6045 X	5936	-0-	-109	-0-	-0-		5936	2		Y	-0-				-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360						
08	3317 X	3298	-0-	-19	-0-	-0-		3298	2		N	-0-				-0-
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-		3430	2		N	-0-				-0-
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-		3724	2		N	-0-				-0-
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	-0-		3514	2		N	-0-				-0-
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-		3639	2		N	-0-				-0-
*01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	-0-		3705	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	4278 X	3915	-0-	-363	-0-	-0-		3915	2		N	-0-				-0-
09	4140 X	3704	-0-	-436	-0-	-0-		3704	2		N	-0-				-0-
10	4278 X	4228	-0-	-50	-0-	-0-		4228	2		N	-0-				-0-
11	4140 X	3836	-0-	-304	-0-	-0-		3836	2		N	-0-				-0-
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	-0-		3959	2		N	-0-				-0-
01	4216 X	3955	-0-	-261	-0-	-0-		3955	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	5146 X	3481	-0-	-1665	-0-	-0-		3481	2		N	-0-				-0-
09	4980 X	2960	-0-	-2020	-0-	-0-		2960	2		N	-0-				-0-
10	5146 X	3400	-0-	-1746	-0-	-0-		3400	2		N	-0-				-0-
11	3720 X	3621	-0-	-99	-0-	-0-		3621	2		N	-0-				-0-
12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	-0-		4079	2		N	-0-				-0-
*01	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	-0-		3612	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11080 - 12630	
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	3968 X	3553	-0-	-415	-0-	3553 2	N	-0-			-0-
09	3840 X	3505	-0-	-335	-0-	3505 2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3536	-0-	-432	-0-	3536 2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3608	-0-	-232	-0-	3608 2	N	-0-			-0-
12	3968 X	3473	-0-	-495	-0-	3473 2	N	-0-			-0-
01	3627 X	3285	-0-	-342	-0-	3285 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	5084 X	5026	-0-	-58	-0-	5026 2	Y	-0-			-0-
09	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451 2	Y	-0-			-0-
10	5022 X	4838	-0-	-184	-0-	4838 2	Y	-0-			-0-
11	4860 X	4496	-0-	-364	-0-	4496 2	Y	-0-			-0-
12	5084 X	4800	-0-	-284	-0-	4800 2	Y	-0-			-0-
01	5084 X	4593	-0-	-491	-0-	4593 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	2511 N	1907	-0-	-604	-0-	1907 2	N	-0-			-0-
09	2430 N	2348	-0-	-82	-0-	2348 2	N	-0-			-0-
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2	N	-0-			-0-
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	N	-0-			-0-
12	2418 N	1766	-0-	-652	-0-	1766 2	N	-0-			-0-
01	2511 N	1869	-0-	-642	-0-	1869 2	N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT # 1		WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11142 - 12846	
08	3751 X	2813	-0-	-938	-0-	2813 2	Y	-0-			-0-
09	3630 X	2885	-0-	-745	-0-	2885 2	Y	-0-			-0-
10	3751 X	3392	-0-	-359	-0-	3392 2	Y	-0-			-0-
11	3420 X	3112	-0-	-308	-0-	3112 2	Y	-0-			-0-
12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2	Y	-0-			-0-
01	3379 X	2917	-0-	-462	-0-	2917 2	Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373		PERF.10810 - 11894	
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2	N	-0-			-0-
09	3450 X	3390	-0-	-60	-0-	3390 2	N	-0-			-0-
10	3565 X	3527	-0-	-38	-0-	3527 2	N	-0-			-0-
11	3450 X	3315	-0-	-135	-0-	3315 2	N	-0-			-0-
12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2	N	-0-			-0-
01	3565 X	3036	-0-	-529	-0-	3036 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	3069 X	3014	-0-	-55	-0-	3014 2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2731	-0-	-239	-0-	2731 2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2967	-0-	-102	-0-	2967 2	N	-0-			-0-
11	2970 X	2937	-0-	-33	-0-	2937 2	N	-0-			-0-
12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2	N	-0-			-0-
*01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 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	3410 X	3291	-0-	-119	-0-	3291 2	N	-0-			105
09	3300 X	3225	-0-	-75	-0-	3225 2	N	-0-			105
10	3410 X	2988	-0-	-422	-0-	2988 2	N	-0-			105
11	3300 X	2880	-0-	-420	-0-	2880 2	N	-0-			105
12	3348 X	2802	-0-	-546	-0-	2802 2	N	-0-			105
01	3348 X	2784	-0-	-564	-0-	2784 2	N	-0-			105

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3627 X	1894	-0-	-1733	-0-	1894	2		N	-0-		-0-
09		3510 X	1531	-0-	-1979	-0-	1531	2		N	-0-		-0-
10		3627 X	2574	-0-	-1053	-0-	2574	2		N	-0-		-0-
11		3510 X	2150	-0-	-1360	-0-	2150	2		N	-0-		-0-
12		3069 X	2694	-0-	-375	-0-	2694	2		N	-0-		-0-
*01		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-		-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110													
08		6479 X	6281	-0-	-198	-0-	6281	2		Y	-0-		-0-
09		6270 X	6028	-0-	-242	-0-	6028	2		Y	-0-		-0-
10		6479 X	6143	-0-	-336	-0-	6143	2		Y	-0-		-0-
11		6270 X	5900	-0-	-370	-0-	5900	2		Y	-0-		-0-
12		6386 X	6038	-0-	-348	-0-	6038	2		Y	-0-		-0-
01		6293 X	5986	-0-	-307	-0-	5986	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		1364 N	647	-0-	-717	-0-	647	2		Y	-0-		-0-
09		1320 N	392	-0-	-928	-0-	392	2		Y	-0-		-0-
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-		-0-
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		Y	-0-		-0-
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-		-0-
*01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878													
08		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2		N	-0-		-0-
09		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		N	-0-		-0-
10		4061 X	3936	-0-	-125	-0-	3936	2		N	-0-		-0-
11		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		N	-0-		-0-
12		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2		N	-0-		-0-
*01		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862													
08		4557 X	4431	-0-	-126	-0-	4431	2		N	-0-		-0-
09		4410 X	4064	-0-	-346	-0-	4064	2		N	-0-		-0-
10		4557 X	4381	-0-	-176	-0-	4381	2		N	-0-		-0-
11		4290 X	4037	-0-	-253	-0-	4037	2		N	-0-		-0-
12		4433 X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2		N	-0-		-0-
01		4433 X	4158	-0-	-275	-0-	4158	2		N	-0-		-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152													
08		3162 X	2712	-0-	-450	-0-	2712	2		Y	-0-		-0-
09		3060 X	2604	-0-	-456	-0-	2604	2		Y	-0-		-0-
10		3162 X	2726	-0-	-436	-0-	2726	2		Y	-0-		-0-
11		2700 X	2083	-0-	-617	-0-	2083	2		Y	-0-		-0-
12		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		Y	-0-		-0-
*01		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241821	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11718 - 12160
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	3999 X	3589	-0-	-410	-0-	3589	2	N	-0-		-0-
09	3870 X	3122	-0-	-748	-0-	3122	2	N	-0-		-0-
10	3968 X	3519	-0-	-449	-0-	3519	2	N	-0-		-0-
11	3630 X	3193	-0-	-437	-0-	3193	2	N	-0-		-0-
12	3596 X	3261	-0-	-335	-0-	3261	2	N	-0-		-0-
01	3596 X	3430	-0-	-166	-0-	3430	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	6479 X	2998	-0-	-3481	-0-	2998	2	N	-0-		-0-
09	6270 X	2774	-0-	-3496	-0-	2774	2	N	-0-		-0-
10	6386 X	2881	-0-	-3505	-0-	2881	2	N	-0-		-0-
11	6180 X	2607	-0-	-3573	-0-	2607	2	N	-0-		-0-
12	3751 X	1571	-0-	-2180	-0-	1571	2	N	-0-		-0-
01	3007 X	1831	-0-	-1176	-0-	1831	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	7998 X	7993	-0-	-5	-0-	7993	2	Y	-0-		-0-
09	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2	Y	-0-		-0-
10	7998 X	7455	-0-	-543	-0-	7455	2	Y	-0-		-0-
11	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2	Y	-0-		-0-
12	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2	Y	-0-		-0-
*01	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	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	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2	Y	-0-		-0-
09	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2	Y	-0-		-0-
10	4123 X	4100	-0-	-23	-0-	4100	2	Y	-0-		-0-
11	3990 X	3841	-0-	-149	-0-	3841	2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	3934	-0-	-189	-0-	3934	2	Y	-0-		-0-
01	4123 X	3710	-0-	-413	-0-	3710	2	Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	243007	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11196 - 12770
08	8246 X	7430	-0-	-816	-0-	7430	2	Y	-0-		-0-
09	7980 X	6819	-0-	-1161	-0-	6819	2	Y	-0-		-0-
10	8246 X	6957	-0-	-1289	-0-	6957	2	Y	-0-		-0-
11	7710 X	6543	-0-	-1167	-0-	6543	2	Y	-0-		-0-
12	7657 X	6574	-0-	-1083	-0-	6574	2	Y	-0-		-0-
01	7440 X	6218	-0-	-1222	-0-	6218	2	Y	-0-		-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #:		25	RRCID ->	243523	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	13113	PERF.11218 - 12912
08	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2	Y	-0-		-0-
09	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2	Y	-0-		-0-
10	6851 X	6590	-0-	-261	-0-	6590	2	Y	-0-		-0-
11	6630 X	6181	-0-	-449	-0-	6181	2	Y	-0-		-0-
12	6851 X	6319	-0-	-532	-0-	6319	2	Y	-0-		-0-
01	6851 X	6157	-0-	-694	-0-	6157	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	1612 N	1529	-0-	-83	-0-	1529	2	N	-0-		-0-
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-		-0-
10	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1564	2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2	N	-0-		-0-
12	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	1384	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		7192 X	7157	-0-	-35	-0-	7157	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		6960 X	6769	-0-	-191	-0-	6769	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		7192 X	6942	-0-	-250	-0-	6942	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		6960 X	6724	-0-	-236	-0-	6724	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		7161 X	6856	-0-	-305	-0-	6856	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		7161 X	6845	-0-	-316	-0-	6845	2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844												
08		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		5549 X	4994	-0-	-555	-0-	4994	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2	Y	-0-	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676												
08		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1519 N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1488 N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2	N	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093												
08		3286 X	3197	-0-	-89	-0-	3197	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		3180 X	3025	-0-	-155	-0-	3025	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		3286 X	2976	-0-	-310	-0-	2976	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		3120 X	2869	-0-	-251	-0-	2869	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		3224 X	2697	-0-	-527	-0-	2697	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		3193 X	2892	-0-	-301	-0-	2892	2	Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750												
08		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2	N	-0-	-0-	-0-
09		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2	N	-0-	-0-	-0-
10		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2	N	-0-	-0-	-0-
12		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2	N	-0-	-0-	-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090												
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1140 N	998	-0-	-142	-0-	998	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580												
08		1829 X	1490	-0-	-339	-0-	1490	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2	N	-0-	-0-	-0-
12		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-	-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 #: 25		RRCID -> 244674		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12975		PERF.11286 - 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	3937 X	3521	-0-	-416	-0-	3521	2	N	-0-			-0-
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2	N	-0-			-0-
10	3937 X	3385	-0-	-552	-0-	3385	2	N	-0-			-0-
11	3810 X	3801	-0-	-9	-0-	3801	2	N	-0-			-0-
12	3937 X	3518	-0-	-419	-0-	3518	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	3336	-0-	-601	-0-	3336	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	1953 N	1709	-0-	-244	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1656	-0-	-174	-0-	1656	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1761	2	N	-0-			-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-			-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-			-0-
*01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	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	4154 X	4107	-0-	-47	-0-	4107	2	N	-0-			-0-
09	4020 X	3746	-0-	-274	-0-	3746	2	N	-0-			-0-
10	4154 X	3710	-0-	-444	-0-	3710	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3457	-0-	-563	-0-	3457	2	N	-0-			-0-
12	4092 X	3730	-0-	-362	-0-	3730	2	N	-0-			-0-
01	4092 X	3425	-0-	-667	-0-	3425	2	N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953		PERF.11286 - 12770		
08	4526 X	4384	-0-	-142	-0-	4384	2	Y	-0-			-0-
09	4380 X	4045	-0-	-335	-0-	4045	2	Y	-0-			-0-
10	4526 X	4483	-0-	-43	-0-	4483	2	Y	-0-			-0-
11	4230 X	3941	-0-	-289	-0-	3941	2	Y	-0-			-0-
12	4371 X	3900	-0-	-471	-0-	3900	2	Y	-0-			-0-
01	4495 X	3613	-0-	-882	-0-	3613	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936		PERF.11466 - 11629		
08	4154 X	3885	-0-	-269	-0-	3885	2	N	-0-			-0-
09	4020 X	3635	-0-	-385	-0-	3635	2	N	-0-			-0-
10	4154 X	3842	-0-	-312	-0-	3842	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	2709	-0-	-1131	-0-	2709	2	N	-0-			-0-
12	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2	N	-0-			-0-
01	3875 X	3778	-0-	-97	-0-	3778	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	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2	N	-0-			-0-
09	6570 X	5597	-0-	-973	-0-	5597	2	N	-0-			-0-
10	6789 X	6345	-0-	-444	-0-	6345	2	N	-0-			-0-
11	6570 X	5864	-0-	-706	-0-	5864	2	N	-0-			-0-
12	6789 X	6190	-0-	-599	-0-	6190	2	N	-0-			-0-
01	6789 X	5665	-0-	-1124	-0-	5665	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	5704 X	5446	-0-	-258	-0-	5446	2	Y	-0-			-0-
09	5520 X	5196	-0-	-324	-0-	5196	2	Y	-0-			-0-
10	5704 X	5331	-0-	-373	-0-	5331	2	Y	-0-			-0-
11	5430 X	5075	-0-	-355	-0-	5075	2	Y	-0-			-0-
12	5518 X	5176	-0-	-342	-0-	5176	2	Y	-0-			-0-
01	5456 X	5074	-0-	-382	-0-	5074	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 #: 33		RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098					
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	5518 X	5464	-0-	-54	-0-	5464	2		Y	-0-			-0-
09	5340 X	5165	-0-	-175	-0-	5165	2		Y	-0-			-0-
10	5518 X	3831	-0-	-1687	-0-	3831	2		Y	-0-			-0-
11	5340 X	4544	-0-	-796	-0-	4544	2		Y	-0-			-0-
12	5456 X	4958	-0-	-498	-0-	4958	2		Y	-0-			-0-
*01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	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	4588 X	4238	-0-	-350	-0-	4238	2		N	-0-			-0-
09	4440 X	3691	-0-	-749	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
10	4588 X	3944	-0-	-644	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	3736	-0-	-614	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	4078	-0-	-169	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	4108	-0-	-139	-0-	4108	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	3596 X	3235	-0-	-361	-0-	3235	2		N	-0-			29
09	3480 X	3186	-0-	-294	-0-	3186	2		N	-0-			29
10	3596 X	3042	-0-	-554	-0-	3042	2		N	-0-			29
11	3450 X	2960	-0-	-490	-0-	2960	2		N	-0-			29
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-			29
*01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	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	-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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924					
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
09	1920 N	1799	-0-	-121	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
*01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879					
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		Y	-0-			-0-
09	3150 X	2911	-0-	-239	-0-	2911	2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	2709	-0-	-546	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-
11	3150 X	2423	-0-	-727	-0-	2423	2		Y	-0-			-0-
12	3255 X	2428	-0-	-827	-0-	2428	2		Y	-0-			-0-
01	3255 X	2307	-0-	-948	-0-	2307	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	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	3991	-0-	991	991	3991	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2518	-0-	-582	409	2518	2		Y	-0-			-0-
11	2579 N	2170	-0-	-409	-0-	2170	2		Y	-0-			-0-
12	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		Y	-0-			-0-
*01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250												
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		5487 X	4899	-0-	-588	-0-	4899	2	Y	-0-		-0-
09		5310 X	5086	-0-	-224	-0-	5086	2	Y	-0-		-0-
10		5518 X	4433	-0-	-1085	-0-	4433	2	Y	-0-		-0-
11		5340 X	4896	-0-	-444	-0-	4896	2	Y	-0-		-0-
12		5518 X	4960	-0-	-558	-0-	4960	2	Y	-0-		-0-
01		5270 X	4803	-0-	-467	-0-	4803	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913												
08		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	Y	-0-		-0-
09		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	Y	-0-		-0-
10		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	Y	-0-		-0-
11		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	Y	-0-		-0-
12		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	Y	-0-		-0-
*01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	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		4526 X	4006	-0-	-520	-0-	4006	2	Y	-0-		-0-
09		4380 X	4309	-0-	-71	-0-	4309	2	Y	-0-		-0-
10		4526 X	4151	-0-	-375	-0-	4151	2	Y	-0-		-0-
11		4260 X	3855	-0-	-405	-0-	3855	2	Y	-0-		-0-
12		4464 X	3982	-0-	-482	-0-	3982	2	Y	-0-		-0-
01		4464 X	4102	-0-	-362	-0-	4102	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		5208 X	3890	-0-	-1318	-0-	3890	2	N	-0-		-0-
09		5040 X	2994	-0-	-2046	-0-	2994	2	N	-0-		-0-
10		5208 X	3759	-0-	-1449	-0-	3759	2	N	-0-		-0-
11		5040 X	4341	-0-	-699	-0-	4341	2	N	-0-		-0-
12		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2	N	-0-		-0-
*01		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2	N	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563												
08		3379 X	2651	-0-	-728	-0-	2651	2	Y	-0-		-0-
09		3270 X	2813	-0-	-457	-0-	2813	2	Y	-0-		-0-
10		3379 X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2	Y	-0-		-0-
11		3240 X	2882	-0-	-358	-0-	2882	2	Y	-0-		-0-
12		3007 X	2922	-0-	-85	-0-	2922	2	Y	-0-		-0-
01		3162 X	2927	-0-	-235	-0-	2927	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		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2	N	-0-		-0-
09		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-		-0-
10		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-		-0-
11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-		-0-
12		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	N	-0-		-0-
*01		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	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		3286 X	3145	-0-	-141	-0-	3145	2	N	-0-		-0-
09		3180 X	3073	-0-	-107	-0-	3073	2	N	-0-		-0-
10		3255 X	3146	-0-	-109	-0-	3146	2	N	-0-		-0-
11		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2	N	-0-		-0-
12		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2	N	-0-		-0-
01		3162 X	3110	-0-	-52	-0-	3110	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870												
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		2914 N	2732	-0-	-182	-0-	2732 2		N	-0-		-0-
09		2670 N	2295	-0-	-375	-0-	2295 2		N	-0-		-0-
10		2821 N	2325	-0-	-496	-0-	2325 2		N	-0-		-0-
11		2640 N	1931	-0-	-709	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
12		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-		-0-
*01		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 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		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2		N	-0-		-0-
09		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2		N	-0-		-0-
10		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 2		N	-0-		-0-
11		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182 2		N	-0-		-0-
12		4123 X	3735	-0-	-388	-0-	3735 2		N	-0-		-0-
*01		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 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		6386 X	5776	-0-	-610	-0-	5776 2		Y	-0-		-0-
09		6180 X	5625	-0-	-555	-0-	5625 2		Y	-0-		-0-
10		6386 X	5753	-0-	-633	-0-	5753 2		Y	-0-		-0-
11		6150 X	5366	-0-	-784	-0-	5366 2		Y	-0-		-0-
12		5828 X	5272	-0-	-556	-0-	5272 2		Y	-0-		-0-
01		5828 X	5157	-0-	-671	-0-	5157 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524												
08		5890 X	4691	-0-	-1199	-0-	4691 2		Y	-0-		-0-
09		5700 X	4987	-0-	-713	-0-	4987 2		Y	-0-		-0-
10		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154 2		Y	-0-		-0-
11		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952 2		Y	-0-		-0-
12		5890 X	4934	-0-	-956	-0-	4934 2		Y	-0-		-0-
01		5890 X	5008	-0-	-882	-0-	5008 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684												
08		3472 X	3280	-0-	-192	-0-	3280 2		N	-0-		-0-
09		3360 X	3199	-0-	-161	-0-	3199 2		N	-0-		-0-
10		3441 X	3074	-0-	-367	-0-	3074 2		N	-0-		-0-
11		3180 X	2617	-0-	-563	-0-	2617 2		N	-0-		-0-
12		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-		-0-
01		3317 X	2895	-0-	-422	-0-	2895 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		3689 X	2407	-0-	-1282	-0-	2407 2		N	-0-		-0-
09		3570 X	2706	-0-	-864	-0-	2706 2		N	-0-		-0-
10		3689 X	3117	-0-	-572	-0-	3117 2		N	-0-		-0-
11		3300 X	2657	-0-	-643	-0-	2657 2		N	-0-		-0-
12		3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2600 2		N	-0-		-0-
01		3131 X	2716	-0-	-415	-0-	2716 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		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 2		N	-0-		-0-
09		5070 X	4676	-0-	-394	-0-	4676 2		N	-0-		-0-
10		5239 X	4735	-0-	-504	-0-	4735 2		N	-0-		-0-
11		5130 X	4901	-0-	-229	-0-	4901 2		N	-0-		-0-
12		5301 X	4861	-0-	-440	-0-	4861 2		N	-0-		-0-
01		5301 X	4945	-0-	-356	-0-	4945 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
THOMPSON, C. C. GAS UNIT			WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151		PERF.10778 - 12940	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3627 X	3251	-0-	-376	-0-		3251	2			-0-
09		3510 X	3198	-0-	-312	-0-		3198	2			-0-
10		3627 X	3053	-0-	-574	-0-		3053	2			-0-
11		3450 X	2864	-0-	-586	-0-		2864	2			-0-
12		3317 X	3297	-0-	-20	-0-		3297	2			-0-
01		3317 X	3308	-0-	-9	-0-		3308	2			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT			WELL #: 23		RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13137		PERF.11503 - 12992	
08		8556 X	7149	-0-	-1407	-0-		7149	2			-0-
09		8280 X	7035	-0-	-1245	-0-		7035	2			-0-
10		8556 X	8207	-0-	-349	-0-		8207	2			-0-
11		6930 X	3867	-0-	-3063	-0-		3867	2			-0-
12		7285 X	3829	-0-	-3456	-0-		3829	2			-0-
01		8215 X	4239	-0-	-3976	-0-		4239	2			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1			WELL #: 23		RRCID -> 251241		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 13260		PERF.10812 - 12980	
08		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-		3390	2			-0-
09		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-		2349	2			-0-
10		5239 X	2140	-0-	-3099	-0-		2140	2			-0-
11		5070 X	1530	-0-	-3540	-0-		1530	2			-0-
12		5239 X	1416	-0-	-3823	-0-		1416	2			-0-
01		3379 X	811	-0-	-2568	-0-		811	2			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 251272		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 12809		PERF.11537 - 12728	
08		7223 X	6633	-0-	-590	-0-		6633	2			-0-
09		6990 X	6347	-0-	-643	-0-		6347	2			-0-
10		7223 X	7037	-0-	-186	-0-		7037	2			-0-
11		6870 X	6388	-0-	-482	-0-		6388	2			-0-
12		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-		6972	2			-0-
01		7037 X	6674	-0-	-363	-0-		6674	2			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 251293		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12103 - 12856	
08		3689 X	3654	-0-	-35	-0-		3654	2			-0-
09		3570 X	3009	-0-	-561	-0-		3009	2			-0-
10		3689 X	3398	-0-	-291	-0-		3398	2			-0-
11		3570 X	3382	-0-	-188	-0-		3382	2			-0-
12		3689 X	3407	-0-	-282	-0-		3407	2			-0-
01		3658 X	3335	-0-	-323	-0-		3335	2			-0-

MCSWANE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121		PERF.11022 - 12812	
08		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-		3991	2			-0-
09		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-		3920	2			-0-
10		3875 X	3838	-0-	-37	-0-		3838	2			-0-
11		3750 X	3355	-0-	-395	-0-		3355	2			-0-
12		3875 X	3609	-0-	-266	-0-		3609	2			-0-
01		3875 X	3672	-0-	-203	-0-		3672	2			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 251444		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11428 - 12712	
08		4340 X	1022	-0-	-3318	-0-		1022	2			-0-
09		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-		4569	2			-0-
10		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-		5712	2			-0-
11		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-		4464	2			-0-
12		4526 X	3907	-0-	-619	-0-		3907	2			-0-
*01		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-		4529	2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251446		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12815		PERF.11034 - 12636	
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	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837 2	Y	-0-			-0-
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 2	Y	-0-			-0-
10	4340 X	4284	-0-	-56	-0-	4284 2	Y	-0-			-0-
11	4200 X	3577	-0-	-623	-0-	3577 2	Y	-0-			-0-
12	4340 X	2978	-0-	-1362	-0-	2978 2	Y	-0-			-0-
01	4340 X	2858	-0-	-1482	-0-	2858 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	4526 X	2233	-0-	-2293	-0-	2233 2	Y	-0-			-0-
09	4380 X	4256	-0-	-124	-0-	4256 2	Y	-0-			-0-
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2	Y	-0-			-0-
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2	Y	-0-			-0-
12	4402 X	3925	-0-	-477	-0-	3925 2	Y	-0-			-0-
01	4526 X	3922	-0-	-604	-0-	3922 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	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2	Y	-0-			-0-
09	4680 X	4561	-0-	-119	-0-	4561 2	Y	-0-			-0-
10	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 2	Y	-0-			-0-
11	4680 X	3920	-0-	-760	-0-	3920 2	Y	-0-			-0-
12	4836 X	3880	-0-	-956	-0-	3880 2	Y	-0-			-0-
01	4836 X	4475	-0-	-361	-0-	4475 2	Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 252034		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11441 - 12005	
08	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544 2	Y	-0-			-0-
09	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342 2	Y	-0-			-0-
10	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709 2	Y	-0-			-0-
11	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295 2	Y	-0-			-0-
12	6448 X	6232	-0-	-216	-0-	6232 2	Y	-0-			-0-
01	6448 X	5889	-0-	-559	-0-	5889 2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11423 - 12115	
08	7378 X	7149	-0-	-229	-0-	7149 2	Y	-0-			-0-
09	7140 X	6350	-0-	-790	-0-	6350 2	Y	-0-			-0-
10	7378 X	5956	-0-	-1422	-0-	5956 2	Y	-0-			-0-
11	7110 X	6124	-0-	-986	-0-	6124 2	Y	-0-			-0-
12	7347 X	5930	-0-	-1417	-0-	5930 2	Y	-0-			-0-
01	7161 X	6890	-0-	-271	-0-	6890 2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11722 - 12163	
08	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2	Y	-0-			-0-
09	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2	Y	-0-			-0-
10	3906 X	3891	-0-	-15	-0-	3891 2	Y	-0-			-0-
11	3780 X	3692	-0-	-88	-0-	3692 2	Y	-0-			-0-
12	3906 X	3766	-0-	-140	-0-	3766 2	Y	-0-			-0-
01	3906 X	3759	-0-	-147	-0-	3759 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	3286 X	3245	-0-	-41	-0-	3245 2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	3179	-0-	-1	-0-	3179 2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	2311	-0-	-975	-0-	2311 2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	2772	-0-	-408	-0-	2772 2	Y	-0-			-0-
12	3286 X	2704	-0-	-582	-0-	2704 2	Y	-0-			-0-
01	3286 X	3083	-0-	-203	-0-	3083 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136		
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	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981 2		N	-0-	-0-
09	6750 X	6261	-0-	-489	-0-	6261 2		N	-0-	-0-
10	6944 X	5897	-0-	-1047	-0-	5897 2		N	-0-	-0-
11	6750 X	4393	-0-	-2357	-0-	4393 2		N	-0-	-0-
12	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	8200 2		N	-0-	-0-
01	6975 X	6744	-0-	-231	-0-	6744 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	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684 2		Y	-0-	-0-
09	4860 X	4816	-0-	-44	-0-	4816 2		Y	-0-	-0-
10	5022 X	4561	-0-	-461	-0-	4561 2		Y	-0-	-0-
11	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648 2		Y	-0-	-0-
12	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 2		Y	-0-	-0-
*01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395 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	5208 X	4995	-0-	-213	-0-	4995 2		Y	-0-	-0-
09	5040 X	4378	-0-	-662	-0-	4378 2		Y	-0-	-0-
10	5177 X	5019	-0-	-158	-0-	5019 2		Y	-0-	-0-
11	4830 X	4802	-0-	-28	-0-	4802 2		Y	-0-	-0-
12	4991 X	4649	-0-	-342	-0-	4649 2		Y	-0-	-0-
01	5022 X	4298	-0-	-724	-0-	4298 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	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575 2		Y	-0-	-0-
09	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583 2		Y	-0-	-0-
10	5456 X	5427	-0-	-29	-0-	5427 2		Y	-0-	-0-
11	5280 X	4418	-0-	-862	-0-	4418 2		Y	-0-	-0-
12	5456 X	4099	-0-	-1357	-0-	4099 2		Y	-0-	-0-
01	5456 X	4526	-0-	-930	-0-	4526 2		Y	-0-	-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000		
08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		Y	-0-	-0-
09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 2		Y	-0-	-0-
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2		Y	-0-	-0-
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2		Y	-0-	-0-
12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2		Y	-0-	-0-
*01	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205		
08	6541 X	6438	-0-	-103	-0-	6438 2		Y	-0-	-0-
09	6330 X	5661	-0-	-669	-0-	5661 2		Y	-0-	-0-
10	6541 X	6199	-0-	-342	-0-	6199 2		Y	-0-	-0-
11	6330 X	6221	-0-	-109	-0-	6221 2		Y	-0-	-0-
12	6541 X	5136	-0-	-1405	-0-	5136 2		Y	-0-	-0-
01	6448 X	5323	-0-	-1125	-0-	5323 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	3472 X	3056	-0-	-416	-0-	3056 2		Y	-0-	-0-
09	3360 X	2872	-0-	-488	-0-	2872 2		Y	-0-	-0-
10	3472 X	2848	-0-	-624	-0-	2848 2		Y	-0-	-0-
11	3030 X	2611	-0-	-419	-0-	2611 2		Y	-0-	-0-
12	3131 X	2661	-0-	-470	-0-	2661 2		Y	-0-	-0-
01	3069 X	2584	-0-	-485	-0-	2584 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08		3100 N	3095	-0-	-5	-232	3095 2			Y	-0-	-0-
09		2652 N	2420	-0-	-232	-0-	2420 2			Y	-0-	-0-
10		1488 X	1109	-0-	-379	-0-	1109 2			Y	-0-	-0-
11		1440 X	1084	-0-	-356	-0-	1084 2			Y	-0-	-0-
12		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2			Y	-0-	-0-
01		1488 X	1434	-0-	-54	-0-	1434 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		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2			Y	-0-	-0-
09		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2			Y	-0-	-0-
10		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2			Y	-0-	-0-
11		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2			Y	-0-	-0-
12		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2			Y	-0-	-0-
*01		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845												
08		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2			Y	-0-	-0-
09		3450 X	2882	-0-	-568	-0-	2882 2			Y	-0-	-0-
10		3565 X	3439	-0-	-126	-0-	3439 2			Y	-0-	-0-
11		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2			Y	-0-	-0-
12		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 2			Y	-0-	-0-
*01		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 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		7223 X	6608	-0-	-615	-0-	6608 2			Y	-0-	-0-
09		6990 X	6426	-0-	-564	-0-	6426 2			Y	-0-	-0-
10		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7371 2			Y	-0-	-0-
11		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6936 2			Y	-0-	-0-
12		7068 X	5779	-0-	-1289	-0-	5779 2			Y	-0-	-0-
01		7223 X	5811	-0-	-1412	-0-	5811 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668												
08		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2			Y	-0-	-0-
09		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2			Y	-0-	-0-
10		4650 X	4479	-0-	-171	-0-	4479 2			Y	-0-	-0-
11		4500 X	3885	-0-	-615	-0-	3885 2			Y	-0-	-0-
12		4650 X	3924	-0-	-726	-0-	3924 2			Y	-0-	-0-
01		4650 X	3328	-0-	-1322	-0-	3328 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		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2			N	-0-	25
09		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2			N	-0-	25
10		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2			N	-0-	25
11		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2			N	-0-	25
12		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2			N	-0-	25
*01		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 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		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595 2			Y	-0-	-0-
09		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 2			Y	-0-	-0-
10		5890 X	5628	-0-	-262	-0-	5628 2			Y	-0-	-0-
11		5700 X	3989	-0-	-1711	-0-	3989 2			Y	-0-	-0-
12		5890 X	4124	-0-	-1766	-0-	4124 2			Y	-0-	-0-
01		5890 X	4396	-0-	-1494	-0-	4396 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 #:		33	RRCID ->	253257	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	13281	PERF.10960 - 12936	
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		2976 X	2674	-0-	-302	-0-	2674	2	Y	-0-		-0-
09		2880 X	2540	-0-	-340	-0-	2540	2	Y	-0-		-0-
10		2976 X	2954	-0-	-22	-0-	2954	2	Y	-0-		-0-
11		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2	Y	-0-		-0-
12		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	Y	-0-		-0-
01		2945 X	2743	-0-	-202	-0-	2743	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		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	Y	-0-		-0-
09		1230 X	858	-0-	-372	-0-	858	2	Y	-0-		-0-
10		1271 N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2	Y	-0-		-0-
11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	Y	-0-		-0-
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	Y	-0-		-0-
01		1209 N	928	-0-	-281	-0-	928	2	Y	-0-		-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253364	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11156 - 11848	
08		5549 X	4689	-0-	-860	-0-	4689	2	N	-0-		-0-
09		5370 X	4780	-0-	-590	-0-	4780	2	N	-0-		-0-
10		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2	N	-0-		-0-
11		5340 X	5072	-0-	-268	-0-	5072	2	N	-0-		-0-
12		5518 X	5403	-0-	-115	-0-	5403	2	N	-0-		-0-
01		5549 X	5123	-0-	-426	-0-	5123	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		6076 X	5767	-0-	-309	-0-	5767	2	N	-0-		-0-
09		5880 X	5382	-0-	-498	-0-	5382	2	N	-0-		-0-
10		6045 X	4894	-0-	-1151	-0-	4894	2	N	-0-		-0-
11		5820 X	5528	-0-	-292	-0-	5528	2	N	-0-		-0-
12		5890 X	4163	-0-	-1727	-0-	4163	2	N	-0-		-0-
01		5766 X	4050	-0-	-1716	-0-	4050	2	N	-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	253535	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	12037	PERF.10940 - 11674	
08		3100 N	3916	-0-	816	2587	3916	2	Y	-0-		-0-
09		6218 X	3631	-0-	-2587	-0-	3631	2	Y	-0-		-0-
10		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2	Y	-0-		-0-
11		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2	Y	-0-		-0-
12		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	Y	-0-		-0-
*01		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2	Y	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253536	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10802 - 12832	
08		3069 X	2740	-0-	-329	-0-	2740	2	N	-0-		-0-
09		2970 X	2622	-0-	-348	-0-	2622	2	N	-0-		-0-
10		3069 X	2684	-0-	-385	-0-	2684	2	N	-0-		-0-
11		2640 N	2481	-0-	-159	-0-	2481	2	N	-0-		-0-
12		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	N	-0-		-0-
01		2697 N	2579	-0-	-118	-0-	2579	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		4247 X	3711	-0-	-536	-0-	3711	2	Y	-0-		-0-
09		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2	Y	-0-		-0-
10		4247 X	4071	-0-	-176	-0-	4071	2	Y	-0-		-0-
11		4110 X	2876	-0-	-1234	-0-	2876	2	Y	-0-		-0-
12		4247 X	3674	-0-	-573	-0-	3674	2	Y	-0-		-0-
01		4247 X	2906	-0-	-1341	-0-	2906	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 #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572												
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		11470 X	10166	-0-	-1304	-0-	10166 2			Y	-0-	-0-
09		11100 X	10692	-0-	-408	-0-	10692 2			Y	-0-	-0-
10		11470 X	11116	-0-	-354	-0-	11116 2			Y	-0-	-0-
11		10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	10984 2			Y	-0-	-0-
12		11346 X	11113	-0-	-233	-0-	11113 2			Y	-0-	-0-
01		11129 X	10107	-0-	-1022	-0-	10107 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422												
08		4154 X	3322	-0-	-832	-0-	3322 2			N	-0-	-0-
09		4020 X	3790	-0-	-230	-0-	3790 2			N	-0-	-0-
10		4154 X	3925	-0-	-229	-0-	3925 2			N	-0-	-0-
11		3870 X	3667	-0-	-203	-0-	3667 2			N	-0-	-0-
12		3999 X	3684	-0-	-315	-0-	3684 2			N	-0-	-0-
01		3937 X	3696	-0-	-241	-0-	3696 2			N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080												
08		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2			Y	-0-	-0-
09		4320 X	3908	-0-	-412	-0-	3908 2			Y	-0-	-0-
10		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090 2			Y	-0-	-0-
11		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2			Y	-0-	-0-
12		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 2			Y	-0-	-0-
*01		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077												
08		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565 2			Y	-0-	-0-
09		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 2			Y	-0-	-0-
10		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881 2			Y	-0-	-0-
11		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2			Y	-0-	-0-
12		4216 X	4071	-0-	-145	-0-	4071 2			Y	-0-	-0-
01		4216 X	3425	-0-	-791	-0-	3425 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046												
08		5239 X	4424	-0-	-815	-0-	4424 2			Y	-0-	-0-
09		5070 X	4675	-0-	-395	-0-	4675 2			Y	-0-	-0-
10		5239 X	4537	-0-	-702	-0-	4537 2			Y	-0-	-0-
11		5070 X	4659	-0-	-411	-0-	4659 2			Y	-0-	-0-
12		4836 X	4516	-0-	-320	-0-	4516 2			Y	-0-	-0-
01		4836 X	4293	-0-	-543	-0-	4293 2			Y	-0-	-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189												
08		7719 X	7608	-0-	-111	-0-	7608 2			N	-0-	-0-
09		7470 X	7122	-0-	-348	-0-	7122 2			N	-0-	-0-
10		7719 X	7588	-0-	-131	-0-	7588 2			N	-0-	-0-
11		7470 X	7054	-0-	-416	-0-	7054 2			N	-0-	-0-
12		7719 X	7246	-0-	-473	-0-	7246 2			N	-0-	-0-
01		7595 X	7235	-0-	-360	-0-	7235 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		3596 X	3538	-0-	-58	-0-	3538 2			Y	-0-	-0-
09		3540 X	3254	-0-	-286	-0-	3254 2			Y	-0-	-0-
10		3658 X	2971	-0-	-687	-0-	2971 2			Y	-0-	-0-
11		3540 X	2866	-0-	-674	-0-	2866 2			Y	-0-	-0-
12		3565 X	3121	-0-	-444	-0-	3121 2			Y	-0-	-0-
01		3534 X	3049	-0-	-485	-0-	3049 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886		
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	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2	N	-0-		-0-
09	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2	N	-0-		-0-
10	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 2	N	-0-		-0-
11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 2	N	-0-		-0-
12	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2	N	-0-		-0-
01	3875 X	3498	-0-	-377	-0-	3498 2	N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942		
08	5673 X	5618	-0-	-55	-0-	5618 2	N	-0-		-0-
09	5490 X	5306	-0-	-184	-0-	5306 2	N	-0-		-0-
10	5673 X	4754	-0-	-919	-0-	4754 2	N	-0-		-0-
11	5430 X	4678	-0-	-752	-0-	4678 2	N	-0-		-0-
12	5611 X	4098	-0-	-1513	-0-	4098 2	N	-0-		-0-
01	5611 X	3561	-0-	-2050	-0-	3561 2	N	-0-		-0-
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954		
08	7223 X	6607	-0-	-616	-0-	6607 2	N	-0-		-0-
09	6990 X	6169	-0-	-821	-0-	6169 2	N	-0-		-0-
10	7223 X	6423	-0-	-800	-0-	6423 2	N	-0-		-0-
11	6630 X	6306	-0-	-324	-0-	6306 2	N	-0-		-0-
12	6603 X	6442	-0-	-161	-0-	6442 2	N	-0-		-0-
01	6603 X	5923	-0-	-680	-0-	5923 2	N	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106		
08	6045 X	5315	-0-	-730	-0-	5315 2	Y	-0-		-0-
09	5850 X	5330	-0-	-520	-0-	5330 2	Y	-0-		-0-
10	6014 X	5310	-0-	-704	-0-	5310 2	Y	-0-		-0-
11	5730 X	5249	-0-	-481	-0-	5249 2	Y	-0-		-0-
12	5797 X	5501	-0-	-296	-0-	5501 2	Y	-0-		-0-
01	5518 X	5134	-0-	-384	-0-	5134 2	Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844		
08	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883 2	Y	-0-		-0-
09	4710 X	4580	-0-	-130	-0-	4580 2	Y	-0-		-0-
10	4867 X	4599	-0-	-268	-0-	4599 2	Y	-0-		-0-
11	4710 X	3960	-0-	-750	-0-	3960 2	Y	-0-		-0-
12	4867 X	4512	-0-	-355	-0-	4512 2	Y	-0-		-0-
01	4867 X	3986	-0-	-881	-0-	3986 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	7409 X	6990	-0-	-419	-0-	6990 2	Y	-0-		-0-
09	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480 2	Y	-0-		-0-
10	7409 X	7389	-0-	-20	-0-	7389 2	Y	-0-		-0-
11	7170 X	6982	-0-	-188	-0-	6982 2	Y	-0-		-0-
12	7409 X	7139	-0-	-270	-0-	7139 2	Y	-0-		-0-
01	7409 X	6547	-0-	-862	-0-	6547 2	Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 37		RRCID -> 257253		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860		
08	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819 2	Y	-0-		-0-
09	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 2	Y	-0-		-0-
10	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713 2	Y	-0-		-0-
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2	Y	-0-		-0-
12	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2	Y	-0-		-0-
*01	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578 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								
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	257385	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12454	PERF.11430 - 12201	
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	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	4774 X	4267	-0-	-507	-0-	4267	2	Y	-0-		-0-	
09	4620 X	4380	-0-	-240	-0-	4380	2	Y	-0-		-0-	
10	4774 X	4014	-0-	-760	-0-	4014	2	Y	-0-		-0-	
11	4560 X	3947	-0-	-613	-0-	3947	2	Y	-0-		-0-	
12	4712 X	3590	-0-	-1122	-0-	3590	2	Y	-0-		-0-	
01	4526 X	3864	-0-	-662	-0-	3864	2	Y	-0-		-0-	
FAILS GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	257461	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12416 - 12590	
08	5487 X	5077	-0-	-410	-0-	5077	2	Y	-0-		-0-	
09	5310 X	5224	-0-	-86	-0-	5224	2	Y	-0-		-0-	
10	5456 X	4994	-0-	-462	-0-	4994	2	Y	-0-		-0-	
11	5070 X	4869	-0-	-201	-0-	4869	2	Y	-0-		-0-	
12	5394 X	5062	-0-	-332	-0-	5062	2	Y	-0-		-0-	
01	5394 X	5013	-0-	-381	-0-	5013	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	1798 N	1572	-0-	-226	-0-	1572	2	N	-0-		-0-	
09	1650 N	1187	-0-	-463	-0-	1187	2	N	-0-		-0-	
10	1705 N	1068	-0-	-637	-0-	1068	2	N	-0-		-0-	
11	1530 N	894	-0-	-636	-0-	894	2	N	-0-		-0-	
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-		-0-	
*01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-		-0-	
CRIDER GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	257754	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12714	PERF.10998 - 12620	
08	4526 X	4127	-0-	-399	-0-	4127	2	Y	-0-		-0-	
09	4380 X	4024	-0-	-356	-0-	4024	2	Y	-0-		-0-	
10	4526 X	4089	-0-	-437	-0-	4089	2	Y	-0-		-0-	
11	4380 X	4002	-0-	-378	-0-	4002	2	Y	-0-		-0-	
12	4526 X	4342	-0-	-184	-0-	4342	2	Y	-0-		-0-	
01	4154 X	3588	-0-	-566	-0-	3588	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	5084 X	4426	-0-	-658	-0-	4426	2	N	-0-		-0-	
09	4920 X	4389	-0-	-531	-0-	4389	2	N	-0-		-0-	
10	5084 X	3740	-0-	-1344	-0-	3740	2	N	-0-		-0-	
11	4830 X	4046	-0-	-784	-0-	4046	2	N	-0-		-0-	
12	4991 X	4171	-0-	-820	-0-	4171	2	N	-0-		-0-	
01	4526 X	3972	-0-	-554	-0-	3972	2	N	-0-		-0-	
FAILS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	257906	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11194 - 12658	
08	5239 X	4557	-0-	-682	-0-	4557	2	Y	-0-		-0-	
09	5070 X	4324	-0-	-746	-0-	4324	2	Y	-0-		-0-	
10	5239 X	4212	-0-	-1027	-0-	4212	2	Y	-0-		-0-	
11	4890 X	3850	-0-	-1040	-0-	3850	2	Y	-0-		-0-	
12	4836 X	3825	-0-	-1011	-0-	3825	2	Y	-0-		-0-	
01	4557 X	3527	-0-	-1030	-0-	3527	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 #:		42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251		PERF.11770 - 12940
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		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 2		Y	-0-		-0-
09		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 2		Y	-0-		-0-
10		4681 X	4592	-0-	-89	-0-	4592 2		Y	-0-		-0-
11		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824 2		Y	-0-		-0-
12		4681 X	4330	-0-	-351	-0-	4330 2		Y	-0-		-0-
01		4681 X	3469	-0-	-1212	-0-	3469 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		5332 X	5223	-0-	-109	-0-	5223 2		N	-0-		-0-
09		5160 X	4902	-0-	-258	-0-	4902 2		N	-0-		-0-
10		5332 X	4787	-0-	-545	-0-	4787 2		N	-0-		-0-
11		5070 X	4834	-0-	-236	-0-	4834 2		N	-0-		-0-
12		5208 X	4721	-0-	-487	-0-	4721 2		N	-0-		-0-
01		5208 X	4802	-0-	-406	-0-	4802 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		4123 X	4113	-0-	-10	-0-	4113 2		Y	-0-		-0-
09		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581 2		Y	-0-		-0-
10		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999 2		Y	-0-		-0-
11		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2		Y	-0-		-0-
12		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2		Y	-0-		-0-
*01		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2		Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857		PERF.10626 - 12642
08		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		N	-0-		-0-
09		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2		N	-0-		-0-
10		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2		N	-0-		-0-
11		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2		N	-0-		-0-
12		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2		N	-0-		-0-
*01		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898		PERF.11312 - 12692
08		4216 X	3202	-0-	-1014	-0-	3202 2		N	-0-		-0-
09		4080 X	2926	-0-	-1154	-0-	2926 2		N	-0-		-0-
10		4216 X	3058	-0-	-1158	-0-	3058 2		N	-0-		-0-
11		3090 X	2887	-0-	-203	-0-	2887 2		N	-0-		-0-
12		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2		N	-0-		-0-
*01		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 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		4061 X	3927	-0-	-134	-0-	3927 2		Y	-0-		-0-
09		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 2		Y	-0-		-0-
10		4061 X	3559	-0-	-502	-0-	3559 2		Y	-0-		-0-
11		3930 X	3742	-0-	-188	-0-	3742 2		Y	-0-		-0-
12		4061 X	3022	-0-	-1039	-0-	3022 2		Y	-0-		-0-
01		4061 X	3630	-0-	-431	-0-	3630 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		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		Y	-0-		-0-
09		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2		Y	-0-		-0-
10		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		Y	-0-		-0-
11		2880 X	2495	-0-	-385	-0-	2495 2		Y	-0-		-0-
12		2976 X	2413	-0-	-563	-0-	2413 2		Y	-0-		-0-
01		2976 X	2129	-0-	-847	-0-	2129 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 #:		26	RRCID ->	259874	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	12773	PERF.11154 - 12536	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6355 X	5111	-0-	-1244	-0-	5111	2	N	-0-			-0-
09	6150 X	4741	-0-	-1409	-0-	4741	2	N	-0-			-0-
10	6293 X	4123	-0-	-2170	-0-	4123	2	N	-0-			-0-
11	5550 X	4557	-0-	-993	-0-	4557	2	N	-0-			-0-
12	5394 X	4482	-0-	-912	-0-	4482	2	N	-0-			-0-
01	5115 X	4328	-0-	-787	-0-	4328	2	N	-0-			-0-

WILBURN		WELL #:		8	RRCID ->	259894	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12447	PERF.11457 - 12096	
08	6324 X	3183	-0-	-3141	-0-	3183	2	Y	-0-			-0-
09	6120 X	2580	-0-	-3540	-0-	2580	2	Y	-0-			-0-
10	6324 X	2706	-0-	-3618	-0-	2706	2	Y	-0-			-0-
11	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2	Y	-0-			-0-
12	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2	Y	-0-			-0-
*01	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	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	7006 X	6924	-0-	-82	-0-	6924	2	N	-0-			-0-
09	6780 X	6503	-0-	-277	-0-	6503	2	N	-0-			-0-
10	7006 X	5714	-0-	-1292	-0-	5714	2	N	-0-			-0-
11	6780 X	6176	-0-	-604	-0-	6176	2	N	-0-			-0-
12	6944 X	6099	-0-	-845	-0-	6099	2	N	-0-			-0-
01	6913 X	6310	-0-	-603	-0-	6310	2	N	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		48	RRCID ->	259943	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10704 - 12765	
08	4805 X	4720	-0-	-85	-0-	4720	2	Y	-0-			-0-
09	4650 X	3998	-0-	-652	-0-	3998	2	Y	-0-			-0-
10	4805 X	3955	-0-	-850	-0-	3955	2	Y	-0-			-0-
11	4650 X	4367	-0-	-283	-0-	4367	2	Y	-0-			-0-
12	4805 X	4521	-0-	-284	-0-	4521	2	Y	-0-			-0-
01	4712 X	4217	-0-	-495	-0-	4217	2	Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	259946	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11044 - 12586	
08	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2	N	-0-			-0-
09	3750 X	3599	-0-	-151	-0-	3599	2	N	-0-			-0-
10	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2	N	-0-			-0-
11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2	N	-0-			-0-
12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2	N	-0-			-0-
*01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	259989	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	13104	PERF.10868 - 12922	
08	5084 X	4907	-0-	-177	-0-	4907	2	Y	-0-			-0-
09	4920 X	4907	-0-	-13	-0-	4907	2	Y	-0-			-0-
10	5084 X	4463	-0-	-621	-0-	4463	2	Y	-0-			-0-
11	4920 X	4484	-0-	-436	-0-	4484	2	Y	-0-			-0-
12	5084 X	4503	-0-	-581	-0-	4503	2	Y	-0-			-0-
01	5084 X	4045	-0-	-1039	-0-	4045	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	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	N	-0-			-0-
09	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2	N	-0-			-0-
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2	N	-0-			-0-
11	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2	N	-0-			-0-
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2	N	-0-			-0-
*01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11442 - 12056		
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	3937 X	3575	-0-	-362	-0-	3575	2		Y	-0-		-0-
09	3810 X	3517	-0-	-293	-0-	3517	2		Y	-0-		-0-
10	3906 X	3535	-0-	-371	-0-	3535	2		Y	-0-		-0-
11	3780 X	3403	-0-	-377	-0-	3403	2		Y	-0-		-0-
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		Y	-0-		-0-
01	3627 X	3173	-0-	-454	-0-	3173	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	2387 N	2016	-0-	-371	-0-	2016	2		Y	-0-		-0-
09	2190 N	2094	-0-	-96	-0-	2094	2		Y	-0-		-0-
10	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	2082	2		Y	-0-		-0-
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		Y	-0-		-0-
12	2170 N	2049	-0-	-121	-0-	2049	2		Y	-0-		-0-
01	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	2001	2		Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 12952		PERF.10594 - 12716		
08	10168 X	8950	-0-	-1218	-0-	8950	2		Y	-0-		-0-
09	9840 X	8121	-0-	-1719	-0-	8121	2		Y	-0-		-0-
10	10168 X	8005	-0-	-2163	-0-	8005	2		Y	-0-		-0-
11	9510 X	7330	-0-	-2180	-0-	7330	2		Y	-0-		-0-
12	9424 X	7834	-0-	-1590	-0-	7834	2		Y	-0-		-0-
01	8959 X	7606	-0-	-1353	-0-	7606	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	5549 X	5086	-0-	-463	-0-	5086	2		Y	-0-		-0-
09	5370 X	4691	-0-	-679	-0-	4691	2		Y	-0-		-0-
10	5549 X	3948	-0-	-1601	-0-	3948	2		Y	-0-		-0-
11	5370 X	3542	-0-	-1828	-0-	3542	2		Y	-0-		-0-
12	5270 X	3723	-0-	-1547	-0-	3723	2		Y	-0-		-0-
01	5084 X	3955	-0-	-1129	-0-	3955	2		Y	-0-		-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 260771		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12708		PERF.10815 - 12455		
08	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2		Y	-0-		-0-
09	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2		Y	-0-		-0-
10	7843 X	7159	-0-	-684	-0-	7159	2		Y	-0-		-0-
11	7590 X	5678	-0-	-1912	-0-	5678	2		Y	-0-		-0-
12	7843 X	5948	-0-	-1895	-0-	5948	2		Y	-0-		-0-
01	7843 X	6624	-0-	-1219	-0-	6624	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	6665 X	6284	-0-	-381	-0-	6284	2		N	-0-		-0-
09	6450 X	6164	-0-	-286	-0-	6164	2		N	-0-		-0-
10	6634 X	6331	-0-	-303	-0-	6331	2		N	-0-		-0-
11	6360 X	5987	-0-	-373	-0-	5987	2		N	-0-		-0-
12	6572 X	5936	-0-	-636	-0-	5936	2		N	-0-		-0-
01	6355 X	5905	-0-	-450	-0-	5905	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	6758 X	6237	-0-	-521	-0-	6237	2		Y	-0-		-0-
09	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2		Y	-0-		-0-
10	6758 X	6751	-0-	-7	-0-	6751	2		Y	-0-		-0-
11	6540 X	6462	-0-	-78	-0-	6462	2		Y	-0-		-0-
12	6758 X	6548	-0-	-210	-0-	6548	2		Y	-0-		-0-
*01	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	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 #: 29		RRCID -> 260953		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452			
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	6882 X	6503	-0-	-379	-0-	6503	2	Y	-0-	-0-	
09	6660 X	6212	-0-	-448	-0-	6212	2	Y	-0-	-0-	
10	6882 X	6085	-0-	-797	-0-	6085	2	Y	-0-	-0-	
11	6630 X	5741	-0-	-889	-0-	5741	2	Y	-0-	-0-	
12	6789 X	5737	-0-	-1052	-0-	5737	2	Y	-0-	-0-	
01	6510 X	5773	-0-	-737	-0-	5773	2	Y	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594			
08	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2	Y	-0-	-0-	
09	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5631	2	Y	1	8	
10	4557 X	3694	-0-	-863	-0-	3694	2	Y	-0-	-0-	
11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2	Y	-0-	-0-	
12	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2	Y	-0-	-0-	
*01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	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	11284 X	10236	-0-	-1048	-0-	10236	2	N	-0-	-0-	
09	10920 X	9515	-0-	-1405	-0-	9515	2	N	-0-	-0-	
10	11129 X	9493	-0-	-1636	-0-	9493	2	N	-0-	-0-	
11	10470 X	8673	-0-	-1797	-0-	8673	2	N	-0-	-0-	
12	10571 X	8697	-0-	-1874	-0-	8697	2	N	-0-	-0-	
01	10230 X	8551	-0-	-1679	-0-	8551	2	N	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861			
08	5766 X	4132	-0-	-1634	-0-	4132	2	Y	-0-	-0-	
09	5580 X	5430	-0-	-150	-0-	5430	2	Y	-0-	-0-	
10	5797 X	4028	-0-	-1769	-0-	4028	2	Y	-0-	-0-	
11	5610 X	4722	-0-	-888	-0-	4722	2	Y	-0-	-0-	
12	5797 X	5283	-0-	-514	-0-	5283	2	Y	-0-	-0-	
01	5611 X	4613	-0-	-998	-0-	4613	2	Y	-0-	-0-	

HUDSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577			
08	4712 X	4058	-0-	-654	-0-	4058	2	N	-0-	-0-	
09	4560 X	3707	-0-	-853	-0-	3707	2	N	-0-	-0-	
10	4712 X	3833	-0-	-879	-0-	3833	2	N	-0-	-0-	
11	4110 X	3620	-0-	-490	-0-	3620	2	N	-0-	-0-	
12	4247 X	3533	-0-	-714	-0-	3533	2	N	-0-	-0-	
01	4061 X	3718	-0-	-343	-0-	3718	2	N	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891			
08	2294 N	1848	-0-	-446	-0-	1848	2	Y	-0-	-0-	
09	2220 N	1661	-0-	-559	-0-	1661	2	Y	-0-	-0-	
10	2139 N	1908	-0-	-231	-0-	1908	2	Y	-0-	-0-	
11	1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1798	2	Y	-0-	-0-	
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	Y	-0-	-0-	
*01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	Y	-0-	-0-	

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890			
08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2	Y	-0-	-0-	
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2	Y	-0-	-0-	
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2	Y	-0-	-0-	
11	3360 X	3287	-0-	-73	-0-	3287	2	Y	-0-	-0-	
12	3472 X	3300	-0-	-172	-0-	3300	2	Y	-0-	-0-	
01	3472 X	2805	-0-	-667	-0-	2805	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 #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610												
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		6169 X	5044	-0-	-1125	-0-	5044 2			Y	-0-	-0-
09		5970 X	4964	-0-	-1006	-0-	4964 2			Y	-0-	-0-
10		6169 X	5001	-0-	-1168	-0-	5001 2			Y	-0-	-0-
11		5130 X	4762	-0-	-368	-0-	4762 2			Y	-0-	-0-
12		5301 X	4554	-0-	-747	-0-	4554 2			Y	-0-	-0-
01		5115 X	2800	-0-	-2315	-0-	2800 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		7316 X	6202	-0-	-1114	-0-	6202 2			N	-0-	-0-
09		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896 2			N	-0-	-0-
10		7316 X	6666	-0-	-650	-0-	6666 2			N	-0-	-0-
11		9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	9127 2			N	-0-	-0-
12		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035 2			N	-0-	-0-
*01		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307 2			N	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680												
08		9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9681 2			N	-0-	-0-
09		9300 X	8839	-0-	-461	-0-	8839 2			N	-0-	-0-
10		9610 X	9064	-0-	-546	-0-	9064 2			N	-0-	-0-
11		9300 X	7979	-0-	-1321	-0-	7979 2			N	-0-	-0-
12		9610 X	9051	-0-	-559	-0-	9051 2			N	-0-	-0-
01		9610 X	8532	-0-	-1078	-0-	8532 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		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599 2			Y	-0-	-0-
09		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147 2			Y	-0-	-0-
10		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 2			Y	-0-	-0-
11		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 2			Y	-0-	-0-
12		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120 2			Y	-0-	-0-
*01		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 2			Y	-0-	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907												
08		4898 X	4751	-0-	-147	-0-	4751 2			Y	-0-	-0-
09		4740 X	4533	-0-	-207	-0-	4533 2			Y	-0-	-0-
10		4867 X	4618	-0-	-249	-0-	4618 2			Y	-0-	-0-
11		4710 X	4246	-0-	-464	-0-	4246 2			Y	-0-	-0-
12		4867 X	4648	-0-	-219	-0-	4648 2			Y	-0-	-0-
01		4743 X	3994	-0-	-749	-0-	3994 2			Y	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763												
08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2			Y	-0-	-0-
09		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2			Y	-0-	-0-
10		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2			Y	-0-	-0-
11		3420 X	2798	-0-	-622	-0-	2798 2			Y	-0-	-0-
12		3534 X	2684	-0-	-850	-0-	2684 2			Y	-0-	-0-
*01		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 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		6696 X	5499	-0-	-1197	-0-	5499 2			Y	-0-	-0-
09		6420 X	5266	-0-	-1154	-0-	5266 2			Y	-0-	-0-
10		6634 X	5196	-0-	-1438	-0-	5196 2			Y	-0-	-0-
11		6300 X	4266	-0-	-2034	-0-	4266 2			Y	-0-	-0-
12		6510 X	4511	-0-	-1999	-0-	4511 2			Y	-0-	-0-
01		5487 X	4942	-0-	-545	-0-	4942 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 261575		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726	
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		4278 X	3687	-0-	-591	-0-	3687 2	N	-0-		-0-
09		4140 X	3868	-0-	-272	-0-	3868 2	N	-0-		-0-
10		4278 X	3995	-0-	-283	-0-	3995 2	N	-0-		-0-
11		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2	N	-0-		-0-
12		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2	N	-0-		-0-
*01		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 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		6975 X	6475	-0-	-500	-0-	6475 2	Y	-0-		-0-
09		6750 X	5355	-0-	-1395	-0-	5355 2	Y	-0-		-0-
10		6975 X	6819	-0-	-156	-0-	6819 2	Y	-0-		-0-
11		6750 X	4362	-0-	-2388	-0-	4362 2	Y	-0-		-0-
12		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612 2	Y	-0-		-0-
*01		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348 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		14725 X	10977	-0-	-3748	-0-	10977 2	Y	-0-		-0-
09		14250 X	10162	-0-	-4088	-0-	10162 2	Y	-0-		-0-
10		14725 X	9925	-0-	-4800	-0-	9925 2	Y	-0-		-0-
11		12240 X	9854	-0-	-2386	-0-	9854 2	Y	-0-		-0-
12		11718 X	9989	-0-	-1729	-0-	9989 2	Y	-0-		-0-
01		10974 X	9581	-0-	-1393	-0-	9581 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		6510 X	5497	-0-	-1013	-0-	5497 2	Y	-0-		-0-
09		6270 X	5650	-0-	-620	-0-	5650 2	Y	-0-		-0-
10		6479 X	5388	-0-	-1091	-0-	5388 2	Y	-0-		-0-
11		5760 X	5327	-0-	-433	-0-	5327 2	Y	-0-		-0-
12		5952 X	4467	-0-	-1485	-0-	4467 2	Y	-0-		-0-
01		5828 X	5229	-0-	-599	-0-	5229 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747	
08		7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7604 2	Y	-0-		-0-
09		7110 X	6305	-0-	-805	-0-	6305 2	Y	-0-		-0-
10		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403 2	Y	-0-		-0-
11		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246 2	Y	-0-		-0-
12		7347 X	7172	-0-	-175	-0-	7172 2	Y	-0-		-0-
01		7347 X	6985	-0-	-362	-0-	6985 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		30287 X	29024	-0-	-1263	-0-	29024 2	N	-0-		-0-
09		29310 X	27592	-0-	-1718	-0-	27592 2	N	-0-		-0-
10		30225 X	27267	-0-	-2958	-0-	27267 2	N	-0-		-0-
11		29040 X	26601	-0-	-2439	-0-	26601 2	N	-0-		-0-
12		29605 X	26885	-0-	-2720	-0-	26885 2	N	-0-		-0-
01		29016 X	26605	-0-	-2411	-0-	26605 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		12617 X	12239	-0-	-378	-0-	12239 2	Y	-0-		-0-
09		12210 X	11667	-0-	-543	-0-	11667 2	Y	-0-		-0-
10		12617 X	11689	-0-	-928	-0-	11689 2	Y	-0-		-0-
11		11940 X	10996	-0-	-944	-0-	10996 2	Y	-0-		-0-
12		12245 X	11009	-0-	-1236	-0-	11009 2	Y	-0-		-0-
01		12245 X	11098	-0-	-1147	-0-	11098 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240		
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	13547 X	9370	-0-	-4177	-0-	9370 2		Y	-0-	-0-
09	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	13803 2		Y	-0-	-0-
10	13547 X	10966	-0-	-2581	-0-	10966 2		Y	-0-	-0-
11	13110 X	11220	-0-	-1890	-0-	11220 2		Y	-0-	-0-
12	13547 X	12866	-0-	-681	-0-	12866 2		Y	-0-	-0-
01	13547 X	10262	-0-	-3285	-0-	10262 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	18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	18817 2		N	-0-	85
09	18120 X	17671	-0-	-449	-0-	17671 2		N	-0-	85
10	18724 X	18031	-0-	-693	-0-	18031 2		N	-0-	85
11	18120 X	16607	-0-	-1513	-0-	16607 2		N	-0-	85
12	18724 X	17223	-0-	-1501	-0-	17223 2		N	-0-	85
01	18724 X	17068	-0-	-1656	-0-	17068 2		N	-0-	85

T. H. MCWATERS		WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010		
08	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	9359 2		Y	-0-	-0-
09	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760 2		Y	-0-	-0-
10	8897 X	8890	-0-	-7	-0-	8890 2		Y	-0-	-0-
11	8610 X	8486	-0-	-124	-0-	8486 2		Y	-0-	-0-
12	8897 X	8652	-0-	-245	-0-	8652 2		Y	-0-	-0-
01	8897 X	8534	-0-	-363	-0-	8534 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	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9245 2		Y	-0-	-0-
09	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8672 2		Y	-0-	-0-
10	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8156 2		Y	-0-	-0-
11	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256 2		Y	-0-	-0-
12	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895 2		Y	-0-	-0-
*01	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8598 2		Y	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 264711		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965		
08	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	3497 2		Y	-0-	-0-
09	3420 X	3095	-0-	-325	-0-	3095 2		Y	-0-	-0-
10	3596 X	2698	-0-	-898	-0-	2698 2		Y	-0-	-0-
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2		Y	-0-	-0-
12	3596 X	3150	-0-	-446	-0-	3150 2		Y	-0-	-0-
01	3503 X	3301	-0-	-202	-0-	3301 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	2387 N	2277	-0-	-110	-0-	2277 2		Y	-0-	-0-
09	2250 N	2164	-0-	-86	-0-	2164 2		Y	-0-	-0-
10	2480 N	1943	-0-	-537	-0-	1943 2		Y	-0-	-0-
11	2190 N	1544	-0-	-646	-0-	1544 2		Y	-0-	-0-
12	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	2156 2		Y	-0-	-0-
*01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 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	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2		Y	-0-	-0-
09	3180 X	2929	-0-	-251	-0-	2929 2		Y	-0-	-0-
10	3286 X	3049	-0-	-237	-0-	3049 2		Y	-0-	-0-
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		Y	-0-	-0-
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2		Y	-0-	-0-
*01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 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 #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878																
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		4743 X	4361	-0-	-382	-0-	4361	2			Y	-0-				-0-
09		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			Y	-0-				-0-
10		4743 X	4645	-0-	-98	-0-	4645	2			Y	-0-				-0-
11		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			Y	-0-				-0-
12		4743 X	4031	-0-	-712	-0-	4031	2			Y	-0-				-0-
01		4743 X	3769	-0-	-974	-0-	3769	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		5022 X	4953	-0-	-69	-0-	4953	2			N	-0-				-0-
09		4860 X	4420	-0-	-440	-0-	4420	2			N	-0-				-0-
10		5022 X	3819	-0-	-1203	-0-	3819	2			N	-0-				-0-
11		4800 X	2790	-0-	-2010	-0-	2790	2			N	-0-				-0-
12		4960 X	4461	-0-	-499	-0-	4461	2			N	-0-				-0-
01		4960 X	3707	-0-	-1253	-0-	3707	2			N	-0-				-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226																
08		3906 X	3827	-0-	-79	-0-	3827	2			Y	-0-				-0-
09		3780 X	3664	-0-	-116	-0-	3664	2			Y	-0-				-0-
10		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-				-0-
11		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-				-0-
12		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-				-0-
*01		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-				-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992																
08		7202 X	5154	-0-	-2048	-0-	5154	2			N	-0-				-0-
09		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-				-0-
10		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-				-0-
11		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-				-0-
12		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-				-0-
*01		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-				-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604																
08		4681 X	4405	-0-	-276	-0-	4405	2			N	-0-				-0-
09		4530 X	4474	-0-	-56	-0-	4474	2			N	-0-				-0-
10		4681 X	4037	-0-	-644	-0-	4037	2			N	-0-				-0-
11		4320 X	3769	-0-	-551	-0-	3769	2			N	-0-				-0-
12		4619 X	3812	-0-	-807	-0-	3812	2			N	-0-				-0-
01		4619 X	3658	-0-	-961	-0-	3658	2			N	-0-				-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666																
08		3751 X	3570	-0-	-181	-0-	3570	2			Y	-0-				-0-
09		3630 X	3048	-0-	-582	-0-	3048	2			Y	-0-				-0-
10		3751 X	3264	-0-	-487	-0-	3264	2			Y	-0-				-0-
11		3630 X	2878	-0-	-752	-0-	2878	2			Y	-0-				-0-
12		3751 X	2125	-0-	-1626	-0-	2125	2			Y	-0-				-0-
01		3565 X	3201	-0-	-364	-0-	3201	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		3534 X	3310	-0-	-224	-0-	3310	2			N	-0-				72
09		3420 X	3218	-0-	-202	-0-	3152	2	66	9	N	60	104	1		28
10		3534 X	3208	-0-	-326	-0-	3208	2			N	-0-				28
11		3420 X	3039	-0-	-381	-0-	3039	2			N	-0-				28
12		3441 X	3187	-0-	-254	-0-	3187	2			N	-0-				28
01		3317 X	3261	-0-	-56	-0-	3105	2	156	9	N	142				170

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		9579 X	9558	-0-	-21	-0-	9558	2		Y	-0-	-0-
09		9270 X	8847	-0-	-423	-0-	8847	2		Y	-0-	-0-
10		9579 X	8907	-0-	-672	-0-	8907	2		Y	-0-	-0-
11		9270 X	8442	-0-	-828	-0-	8442	2		Y	-0-	-0-
12		9579 X	8662	-0-	-917	-0-	8662	2		Y	-0-	-0-
01		9548 X	8680	-0-	-868	-0-	8680	2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926												
08		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2		Y	-0-	-0-
09		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2		Y	-0-	-0-
10		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2		Y	-0-	-0-
11		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2		Y	-0-	-0-
12		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2		Y	-0-	-0-
*01		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708												
08		9114 X	8523	-0-	-591	-0-	8523	2		Y	-0-	-0-
09		8820 X	8041	-0-	-779	-0-	8041	2		Y	-0-	-0-
10		9114 X	8386	-0-	-728	-0-	8386	2		Y	-0-	-0-
11		8640 X	8248	-0-	-392	-0-	8248	2		Y	-0-	-0-
12		8742 X	8225	-0-	-517	-0-	8225	2		Y	-0-	-0-
01		8525 X	7835	-0-	-690	-0-	7835	2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304												
08		8680 X	7844	-0-	-836	-0-	7844	2		N	-0-	-0-
09		8400 X	8254	-0-	-146	-0-	8254	2		N	-0-	-0-
10		8680 X	7604	-0-	-1076	-0-	7604	2		N	-0-	-0-
11		8400 X	7608	-0-	-792	-0-	7608	2		N	-0-	-0-
12		8680 X	7635	-0-	-1045	-0-	7635	2		N	-0-	-0-
01		8525 X	7419	-0-	-1106	-0-	7419	2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619												
08		7874 X	7551	-0-	-323	-0-	7551	2		Y	-0-	-0-
09		7620 X	7168	-0-	-452	-0-	7168	2		Y	-0-	-0-
10		7874 X	7397	-0-	-477	-0-	7397	2		Y	-0-	-0-
11		7620 X	6858	-0-	-762	-0-	6858	2		Y	-0-	-0-
12		7874 X	6844	-0-	-1030	-0-	6844	2		Y	-0-	-0-
01		7564 X	6894	-0-	-670	-0-	6894	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908												
08		12121 X	11352	-0-	-769	-0-	11352	2		Y	-0-	-0-
09		11730 X	10765	-0-	-965	-0-	10765	2		Y	-0-	-0-
10		11904 X	10846	-0-	-1058	-0-	10846	2		Y	-0-	-0-
11		11310 X	10492	-0-	-818	-0-	10492	2		Y	-0-	-0-
12		11470 X	10320	-0-	-1150	-0-	10320	2		Y	-0-	-0-
01		11346 X	10647	-0-	-699	-0-	10647	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871												
08		11842 X	10860	-0-	-982	-0-	10860	2		Y	-0-	-0-
09		11460 X	10164	-0-	-1296	-0-	10164	2		Y	-0-	-0-
10		11749 X	10229	-0-	-1520	-0-	10229	2		Y	-0-	-0-
11		10830 X	9992	-0-	-838	-0-	9992	2		Y	-0-	-0-
12		11098 X	10102	-0-	-996	-0-	10102	2		Y	-0-	-0-
01		10850 X	9929	-0-	-921	-0-	9929	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 #:		27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	7781 X	6683	-0-	-1098	-0-	6683	2		Y	-0-		-0-
09	7530 X	6402	-0-	-1128	-0-	6402	2		Y	-0-		-0-
10	7781 X	7453	-0-	-328	-0-	7453	2		Y	-0-		-0-
11	7530 X	6884	-0-	-646	-0-	6884	2		Y	-0-		-0-
12	7781 X	6867	-0-	-914	-0-	6867	2		Y	-0-		-0-
01	7440 X	6248	-0-	-1192	-0-	6248	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	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-		-0-
09	1320 N	852	-0-	-468	-0-	852	2		Y	-0-		-0-
10	1147 N	341	-0-	-806	-0-	341	2		Y	-0-		-0-
11	1290 N	274	-0-	-1016	-0-	274	2		Y	-0-		-0-
12	868 N	238	-0-	-630	-0-	238	2		Y	-0-		-0-
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	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	5952 X	5348	-0-	-604	-0-	5348	2		Y	-0-		-0-
09	5760 X	5182	-0-	-578	-0-	5182	2		Y	-0-		-0-
10	5952 X	5099	-0-	-853	-0-	5099	2		Y	-0-		-0-
11	5670 X	4818	-0-	-852	-0-	4818	2		Y	-0-		-0-
12	5828 X	4891	-0-	-937	-0-	4891	2		Y	-0-		-0-
01	5363 X	4430	-0-	-933	-0-	4430	2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195		
08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2		N	-0-		-0-
09	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2		N	-0-		-0-
10	6107 X	5308	-0-	-799	-0-	5308	2		N	-0-		-0-
11	5910 X	5092	-0-	-818	-0-	5092	2		N	-0-		-0-
12	6107 X	5898	-0-	-209	-0-	5898	2		N	-0-		-0-
*01	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2		N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673		
08	7161 X	6874	-0-	-287	-0-	6874	2		N	-0-		-0-
09	6930 X	6392	-0-	-538	-0-	6392	2		N	-0-		-0-
10	7161 X	6350	-0-	-811	-0-	6350	2		N	-0-		-0-
11	6930 X	6160	-0-	-770	-0-	6160	2		N	-0-		-0-
12	6882 X	6255	-0-	-627	-0-	6255	2		N	-0-		-0-
01	6882 X	5961	-0-	-921	-0-	5961	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	12276 X	11496	-0-	-780	-0-	11496	2		Y	-0-		-0-
09	11880 X	10926	-0-	-954	-0-	10926	2		Y	-0-		-0-
10	12276 X	11021	-0-	-1255	-0-	11021	2		Y	-0-		-0-
11	11730 X	10446	-0-	-1284	-0-	10446	2		Y	-0-		-0-
12	11780 X	10467	-0-	-1313	-0-	10467	2		Y	-0-		-0-
01	11501 X	10112	-0-	-1389	-0-	10112	2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159		
08	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2		Y	-0-		-0-
09	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2		Y	-0-		-0-
10	7812 X	7781	-0-	-31	-0-	7781	2		Y	-0-		-0-
11	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2		Y	-0-		-0-
12	7812 X	7674	-0-	-138	-0-	7674	2		Y	-0-		-0-
01	7812 X	7396	-0-	-416	-0-	7396	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 #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

08		3348 X	2907	-0-	-441	-0-	2907	2			Y	-0-
09		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-
10		3348 X	3295	-0-	-53	-0-	3295	2			Y	-0-
11		3180 X	2851	-0-	-329	-0-	2851	2			Y	-0-
12		3348 X	2796	-0-	-552	-0-	2796	2			Y	-0-
01		3348 X	2790	-0-	-558	-0-	2790	2			Y	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512												

08		6510 X	5829	-0-	-681	-0-	5829	2			Y	-0-
09		6300 X	5819	-0-	-481	-0-	5819	2			Y	-0-
10		6510 X	4532	-0-	-1978	-0-	4532	2			Y	-0-
11		6300 X	4277	-0-	-2023	-0-	4277	2			Y	-0-
12		6510 X	4274	-0-	-2236	-0-	4274	2			Y	-0-
01		6014 X	4442	-0-	-1572	-0-	4442	2			Y	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332												

08		5735 X	5598	-0-	-137	-0-	5598	2			N	44
09		5550 X	5297	-0-	-253	-0-	5297	2			N	44
10		5735 X	5356	-0-	-379	-0-	5356	2			N	44
11		5460 X	5136	-0-	-324	-0-	5136	2			N	44
12		5611 X	4984	-0-	-627	-0-	4984	2			N	44
01		5611 X	5288	-0-	-323	-0-	5288	2			N	44

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794												

08		7254 X	6865	-0-	-389	-0-	6865	2			Y	-0-
09		7020 X	6702	-0-	-318	-0-	6702	2			Y	-0-
10		7254 X	6403	-0-	-851	-0-	6403	2			Y	-0-
11		7020 X	6475	-0-	-545	-0-	6475	2			Y	-0-
12		7099 X	6317	-0-	-782	-0-	6317	2			Y	-0-
01		6913 X	6270	-0-	-643	-0-	6270	2			Y	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853												

08		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			Y	-0-
09		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			Y	-0-
10		4123 X	4055	-0-	-68	-0-	4055	2			Y	-0-
11		3990 X	3701	-0-	-289	-0-	3701	2			Y	-0-
12		4123 X	3440	-0-	-683	-0-	3440	2			Y	-0-
01		4123 X	3354	-0-	-769	-0-	3354	2			Y	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710												

08		6541 X	6228	-0-	-313	-0-	6228	2			N	-0-
09		6330 X	5813	-0-	-517	-0-	5813	2			N	-0-
10		6541 X	5339	-0-	-1202	-0-	5339	2			N	-0-
11		6330 X	5165	-0-	-1165	-0-	5165	2			N	-0-
12		6541 X	5881	-0-	-660	-0-	5881	2			N	-0-
01		6231 X	5247	-0-	-984	-0-	5247	2			N	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863												

08		5704 X	4971	-0-	-733	-0-	4971	2			Y	-0-
09		5520 X	4805	-0-	-715	-0-	4805	2			Y	-0-
10		5704 X	4637	-0-	-1067	-0-	4637	2			Y	-0-
11		5250 X	4203	-0-	-1047	-0-	4203	2			Y	-0-
12		5301 X	3945	-0-	-1356	-0-	3945	2			Y	-0-
01		4960 X	4321	-0-	-639	-0-	4321	2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	271369	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.	13970 - 16668
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	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-
09	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
10	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2	N	-0-			-0-
11	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2	N	-0-			-0-
12	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2	N	-0-			-0-
*01	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)				32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313								
BRUMLOW, W.T.		WELL #:		1D	RRCID ->	151039	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4776 - 4826
M	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	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	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
TERRY "D"				2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8545 - 8970
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EVERETT				6	RRCID ->	155990	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	8277 - 8361
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	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	139	1	2788	2	N	-0-	-0-
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	123	1	2515	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	3127	-0-	-0-	-0-	145	1	2982	2	N	-0-	-0-
11	2791 N	2764	-0-	-0-	-0-	131	1	2633	2	N	-0-	-0-
*12	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	128	1	2498	2	N	-0-	-0-
*01	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	107	1	2383	2	N	-0-	-0-

SIMS, ALTON				4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8192 - 8400
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	2976 X	2612	-0-	-364	-0-	76	1	2536	2	Y	-0-	10
09	2670 X	2470	-0-	-200	-0-	80	1	2389	2	Y	1	7
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	72	1	2960	2	Y	-0-	7
11	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	75	1	2694	2	Y	-0-	7
12	2604 X	2461	-0-	-143	-0-	126	1	2335	2	Y	-0-	7
01	3038 X	2439	-0-	-599	-0-	68	1	2371	2	Y	-0-	7

REED, BOBBY GAS UNIT				4	RRCID ->	241356	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	8206 - 8240
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	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					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	DLQ	G-10	2808	-0-	2808	2808	82	1	2726	2	Y	-0-	7
09	DLQ	G-10	2561	-0-	2561	5369	83	1	2478	2	Y	-0-	7
10	DLQ	G-10	2809	-0-	2809	8178	67	1	2742	2	Y	-0-	7
11		10871 X	2693	-0-	-8178	-0-	73	1	2620	2	Y	-0-	7
12		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	144	1	2672	2	Y	-0-	7
01		2821 X	2710	-0-	-111	-0-	75	1	2635	2	Y	-0-	7

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778					
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-	

SIMS, ALTON		WELL #: 19		RRCID -> 241728		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188					
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-	

SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-		21	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	

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-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578								
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-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534								
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-
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584								
08	620 N	483	-0-	-137	-0-	22	1	442	2	Y	17					112
						19	9									
*09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	424	2	Y	23					135
						25	9									
*10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	32					167
						35	9									
*11	480 N	466	-0-	-14	-0-	21	1	413	2	Y	29					196
						32	9									
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	61					257
						67	9									
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	17	1	377	2	Y	1	177	1			81
						1	9									
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-					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-					10
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-
EVERETT		WELL #: 9		RRCID -> 275544		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465								
08	DLQ G-10	3946	-0-	3946	3946	187	1	3759	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3620	-0-	3620	7566	168	1	3452	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3738	-0-	3738	11304	174	1	3564	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3687	-0-	3687	14991	175	1	3512	2	Y	-0-					-0-
*12	18589 X	3598	-0-	-14991	-0-	176	1	3422	2	Y	-0-					-0-
*01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	157	1	3517	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:	1 U	RRCID ->	065955	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812	PERF. 9787 - 11976	
M	O	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	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	2093	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	1 U	RRCID ->	066153	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9452 - 10268	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	070134	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11487	PERF. 8529 - 10030	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	087158	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8605 - 8611	
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	Y	-0-	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	115255	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 8532 - 8321	
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-	-0-	100
09	750 N	524	-0-	-226	-0-	524	2	N	-0-	-0-	100
10	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	2	N	-0-	-0-	100
11	750 N	465	-0-	-285	-0-	465	2	N	-0-	-0-	100
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2	N	-0-	-0-	100
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2	N	-0-	-0-	100

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	2	RRCID ->	129030	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8569 - 10443	
08	2046 N	1740	-0-	-306	-0-	1740	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1920 N	1783	-0-	-137	-0-	1783	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1922 N	1174	-0-	-748	-0-	1174	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	1664	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1829 N	1479	-0-	-350	-0-	1479	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2	Y	-0-	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	136531	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	10667	PERF. 8526 - 10506	
08	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	143560	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8518 - 10284	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3000 N	3053	-0-	53	53	3053	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	3100 N	3436	-0-	336	389	3436	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3000 N	3256	-0-	256	645	3256	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3869 X	3224	-0-	-645	-0-	3224	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	Y	-0-	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145278	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	10509	PERF. 8524 - 10430	
08	2263 X	1586	-0-	-677	-0-	1586	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2190 X	1382	-0-	-808	-0-	1382	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1395 N	254	-0-	-1141	-0-	254	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3000 N	3428	-0-	428	428	3428	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2920 N	2492	-0-	-428	-0-	2492	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	Y	-0-	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	145531	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 8585 - 10439	
08	3348 X	2904	-0-	-444	-0-	2904	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3240 X	2705	-0-	-535	-0-	2705	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	3348 X	2472	-0-	-876	-0-	2472	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	2914 X	2604	-0-	-310	-0-	2604	2	Y	-0-	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	146045	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 8733 - 10455	
08	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	1651	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1890 N	1528	-0-	-362	-0-	1528	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2077 N	1195	-0-	-882	-0-	1195	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	Y	-0-	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	146294	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	10596	PERF. 8397 - 9959	
08	868 X	854	-0-	-14	-0-	854	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	840 X	723	-0-	-117	-0-	723	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	868 X	625	-0-	-243	-0-	625	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	868 X	810	-0-	-58	-0-	810	2	Y	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	147882	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	10557	PERF. 8289 - 10413	
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2	Y	-0-	-0-	-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8431 - 10426		
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	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2	Y	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	-0-			-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-			-0-
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8184 - 8610		
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2	N	-0-			-0-
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	577	2	N	-0-			-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8513 - 10429		
08	2325 N	1854	-0-	-471	-0-	1854	2	Y	-0-			-0-
09	2160 N	1791	-0-	-369	-0-	1791	2	Y	-0-			-0-
10	2015 N	1825	-0-	-190	-0-	1825	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1524	-0-	-276	-0-	1524	2	Y	-0-			-0-
12	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2	Y	-0-			-0-
*01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	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	2108 N	1765	-0-	-343	-0-	1765	2	Y	-0-			-0-
09	1890 N	1673	-0-	-217	-0-	1673	2	Y	-0-			-0-
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	Y	-0-			-0-
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	Y	-0-			-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	Y	-0-			-0-
*01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	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	1953 N	1456	-0-	-497	-0-	1456	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1398	-0-	-312	-0-	1398	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	

08		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		Y	-0-	-0-
09		120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2		Y	-0-	-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-	-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-	-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-	-0-
*01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	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		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		Y	-0-	-0-
09		1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2		Y	-0-	-0-
10		1922 N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2		Y	-0-	-0-
11		1860 N	1653	-0-	-207	-0-	1653	2		Y	-0-	-0-
12		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2		Y	-0-	-0-
01		1829 N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419												
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452												
08		2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1974	2		Y	-0-	-0-
09		2010 N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2		Y	-0-	-0-
10		2015 N	1886	-0-	-129	-0-	1886	2		Y	-0-	-0-
11		1920 N	1818	-0-	-102	-0-	1818	2		Y	-0-	-0-
12		1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2		Y	-0-	-0-
01		1891 N	1474	-0-	-417	-0-	1474	2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	3	-0-	3	10	3	2		Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	97	-0-	97	107	97	2		Y	-0-	-0-
*01		357 X	250	-0-	-107	-0-	250	2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594												
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-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
THOMPSON, C.C.		WELL #:		1	RRCID ->	153775	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12858	PERF.	8738 - 10404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1798 N	1054	-0-	-744	-0-	1054	2		Y	-0-	-0-	
09		1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2		Y	-0-	-0-	
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		Y	-0-	-0-	
11		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		Y	-0-	-0-	
12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		Y	-0-	-0-	
*01		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	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		3658 X	1855	-0-	-1803	-0-	1855	2		Y	-0-	-0-	
09		3540 X	1762	-0-	-1778	-0-	1762	2		Y	-0-	-0-	
10		3658 X	1778	-0-	-1880	-0-	1778	2		Y	-0-	-0-	
11		3120 X	1638	-0-	-1482	-0-	1638	2		Y	-0-	-0-	
12		1891 X	1673	-0-	-218	-0-	1673	2		Y	-0-	-0-	
01		1860 X	1832	-0-	-28	-0-	1832	2		Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C.C.		WELL #:		7	RRCID ->	155582	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8528 - 10384	
08		14B2 EXT	1252	-0-	1252	1252	1252	2		Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	1047	-0-	1047	2299	1047	2		Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	779	-0-	779	3078	779	2		Y	-0-	-0-	
11		3529 X	451	-0-	-3078	-0-	451	2		Y	-0-	-0-	
12		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-	-0-	
01		1240 X	370	-0-	-870	-0-	370	2		Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #:		5	RRCID ->	155991	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8362 - 9621	
08		434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2		Y	-0-	-0-	
09		420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2		Y	-0-	-0-	
10		403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2		Y	-0-	-0-	
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-	-0-	
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-	-0-	
*01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-	-0-	

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158085	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	8533 - 8769	
08		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-	-0-	
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-	-0-	
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-	-0-	
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-	-0-	
12		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		Y	-0-	-0-	
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		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-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2			Y	-0-	-0-
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2			Y	-0-	-0-
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			Y	-0-	-0-
11		780 N	93	-0-	-687	-0-	93 2			Y	-0-	-0-
12		930 N	273	-0-	-657	-0-	273 2			Y	-0-	-0-
01		682 N	380	-0-	-302	-0-	380 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824												
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2			N	-0-	-0-
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			N	-0-	-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-	-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N	-0-	-0-
12		589 N	531	-0-	-58	-0-	531 2			N	-0-	-0-
01		589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2			N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798												
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2			Y	-0-	-0-
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			Y	-0-	-0-
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			Y	-0-	-0-
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2			Y	-0-	-0-
12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			Y	-0-	-0-
*01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2			Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818												
08		3906 X	2863	-0-	-1043	-0-	2863 2			N	-0-	22
09		3780 X	3750	-0-	-30	-0-	3750 2			N	-0-	22
10		3906 X	2404	-0-	-1502	-0-	2404 2			N	-0-	22
11		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 2			N	-0-	22
12		3875 X	2778	-0-	-1097	-0-	2778 2			N	-0-	22
01		3875 X	3869	-0-	-6	-0-	3869 2			N	-0-	22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405												
08		3379 X	3052	-0-	-327	-0-	3052 2			Y	-0-	-0-
09		3270 X	2827	-0-	-443	-0-	2827 2			Y	-0-	-0-
10		3379 X	2848	-0-	-531	-0-	2848 2			Y	-0-	-0-
11		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2			Y	-0-	-0-
12		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2			Y	-0-	-0-
*01		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2			Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711												
08		3100 N	3175	-0-	75	75	3175 2			Y	-0-	-0-
09		2690 N	2615	-0-	-75	-0-	2615 2			Y	-0-	-0-
10		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2			Y	-0-	-0-
11		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2			Y	-0-	-0-
12		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2			Y	-0-	-0-
*01		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2			Y	-0-	-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688												
08		620 N	553	-0-	-67	-0-	553 2			N	-0-	-0-
09		540 N	516	-0-	-24	-0-	516 2			N	-0-	-0-
10		558 N	507	-0-	-51	-0-	507 2			N	-0-	-0-
11		540 N	483	-0-	-57	-0-	483 2			N	-0-	-0-
12		527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2			N	-0-	-0-
*01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590								
M	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-

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	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					60
09	1560 N	1245	-0-	-315	-0-	1245	2			N	-0-					60
10	1612 N	1166	-0-	-446	-0-	1166	2			N	-0-					60
11	1560 N	995	-0-	-565	-0-	995	2			N	-0-					60
12	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1135	2			N	-0-					60
01	1178 N	867	-0-	-311	-0-	867	2			N	-0-					60

BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996								
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	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942				
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-

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-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225348		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-

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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526																	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRUMLOW #1		WELL #: 11		RRCID -> 230124		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923			
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	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-

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-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231672		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRUMLOW #1		WELL #: 4		RRCID -> 232161		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955								
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-
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-
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792								
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUDSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8323 - 8337	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	7068 X	6131	-0-	-937	-0-		6131	2	N	-0-	-0-
09	6840 X	5527	-0-	-1313	-0-		5527	2	N	-0-	-0-
10	7068 X	6193	-0-	-875	-0-		6193	2	N	-0-	-0-
11	6420 X	3740	-0-	-2680	-0-		3740	2	N	-0-	-0-
12	6634 X	2961	-0-	-3673	-0-		2961	2	N	-0-	-0-
01	6200 X	5311	-0-	-889	-0-		5311	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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248668		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8497 - 8532	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	1364 N	321	-0-	-1043	-0-		321	2	N	-0-	-0-
09	1440 N	355	-0-	-1085	-0-		355	2	N	-0-	-0-
10	1426 N	254	-0-	-1172	-0-		254	2	N	-0-	-0-
11	300 N	172	-0-	-128	-0-		172	2	N	-0-	-0-
12	372 N	190	-0-	-182	-0-		190	2	N	-0-	-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 273818		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149		
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	AMT CODE	BALANCE
08	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		Y	-0-
09	3000 N	3042	-0-	42	42	3042	2		Y	-0-
10	3100 N	3229	-0-	129	171	3229	2		Y	-0-
11	3000 N	3173	-0-	173	344	3173	2		Y	-0-
12	3660 X	3316	-0-	-344	-0-	3316	2		Y	-0-
*01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		Y	-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 273886		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020		
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-
*01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-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
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

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010		
08	21576 X	19160	-0-	-2416	-0-	19160	2		N	-0-
09	20880 X	18174	-0-	-2706	-0-	18174	2		N	-0-
10	21576 X	18061	-0-	-3515	-0-	18061	2		N	-0-
11	20880 X	16986	-0-	-3894	-0-	16986	2		N	-0-
12	20305 X	16932	-0-	-3373	-0-	16932	2		N	-0-
01	19158 X	15753	-0-	-3405	-0-	15753	2		N	-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-
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-

FRUITVALE (SMACKOVER)		33139 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
VANGUARD OPERATING, LLC		881585								
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038741		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496		
08	19747 X	8666	-0-	-11081	-0-	8666	3		Y	-0-
09	19110 X	-0-	-0-	-19110	-0-				Y	-0-
10	19747 X	755	-0-	-18992	-0-	755	3		Y	-0-
11	19110 X	579	-0-	-18531	-0-	579	3		Y	-0-
12	19747 X	1401	-0-	-18346	-0-	1401	3		Y	-0-
01	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				Y	-0-

FRUITVALE (SMACKOVER)		//CONT.//		33139 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585							
PREWITT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059500	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12266 - 12522
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	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-

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
08	3720 X	1667	-0-	-2053	-0-	1667 2	N	-0-			-0-
09	3480 X	53	-0-	-3427	-0-	53 2	N	-0-			-0-
10	3596 X	721	-0-	-2875	-0-	721 2	N	-0-			-0-
11	2820 X	144	-0-	-2676	-0-	144 2	N	-0-			-0-
12	2263 X	393	-0-	-1870	-0-	393 2	N	-0-			-0-
01	1674 X	1209	-0-	-465	-0-	1209 2	N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585				CNTY: VAN ZANDT			
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069335	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12665 - 12944
08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3	N	-0-			-0-
09	1830 X	2	-0-	-1828	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 3	N	-0-			-0-
11	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3	N	-0-			-0-
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 3	N	-0-			-0-
*01	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 3	N	-0-			-0-

FRUITVALE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654 - 13700
08	18814 X	18814	-0-	-0-	-0-	18814 3	N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	11884 3	N	-0-			-0-
11	16521 X	16521	-0-	-0-	-0-	16521 3	N	-0-			-0-
12	17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	17332 3	N	-0-			-0-
*01	19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	19716 3	N	-0-			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258 - 13422
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-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER)		33143 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
VANGUARD OPERATING, LLC		881585								
FOSTER, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 109121		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316		
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	AMT CODE	BALANCE
08	96410 X	84124	-0-	-12286	-0-		84124 3			-0-
09	93300 X	22949	-0-	-70351	-0-		22949 3			-0-
10	101516 X	101516	-0-	-0-	-0-		101516 3			-0-
11	101279 X	101279	-0-	-0-	-0-		101279 3			-0-
12	101331 X	101331	-0-	-0-	-0-		101331 3			-0-
*01	100162 X	100162	-0-	-0-	-0-		100162 3			-0-

COX, AVA ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 118039		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552		
08	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-		6516 3			-0-
09	3210 X	271	-0-	-2939	-0-		271 3			-0-
10	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-		5656 3			-0-
11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-		5279 3			-0-
12	4898 X	1928	-0-	-2970	-0-		1928 3			-0-
01	4898 X	279	-0-	-4619	-0-		279 3			-0-

G.T. (CADDO SAND)		33560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
BOGESS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 264955		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
GOLDEN TRIANGLE		WELL #: 1		RRCID -> 198351		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702		
08	248 X	205	-0-	-43	-0-		205 2			-0-
09	240 X	203	-0-	-37	-0-		203 2			-0-
10	248 X	215	-0-	-33	-0-		215 2			-0-
11	240 X	209	-0-	-31	-0-		209 2			-0-
12	218 X	218	-0-	-0-	-0-		218 2			-0-
*01	218 X	218	-0-	-0-	-0-		218 2			-0-

KATHLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 199258		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734		
08	3193 X	2787	-0-	-406	-0-		2787 2			-0-
09	3000 X	2696	-0-	-304	-0-		2696 2			-0-
10	3007 X	2791	-0-	-216	-0-		2791 2			-0-
11	2820 X	2653	-0-	-167	-0-		2653 2			-0-
12	2852 X	2711	-0-	-141	-0-		2711 2			-0-
01	2790 X	2655	-0-	-135	-0-		2655 2			-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	775 X	209	-0-	-566	-0-		16 1	193 2	N	-0-
09	750 X	113	-0-	-637	-0-		11 1	102 2	N	-0-
10	744 X	191	-0-	-553	-0-		13 1	178 2	N	-0-
11	540 X	436	-0-	-104	-0-		38 1	398 2	N	-0-
12	558 X	362	-0-	-196	-0-		28 1	334 2	N	-0-
*01	331 X	331	-0-	-0-	-0-		26 1	305 2	N	-0-

GARB Y (BOSSIER)		//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
SIXAR		WELL #: 1		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 X	425	-0-	-567	-0-	32	1	393	2	N	-0-	-0-
09	960 X	271	-0-	-689	-0-	25	1	246	2	N	-0-	-0-
10	1023 X	359	-0-	-664	-0-	24	1	335	2	N	-0-	-0-
11	990 X	737	-0-	-253	-0-	65	1	672	2	N	-0-	-0-
12	1023 X	836	-0-	-187	-0-	64	1	772	2	N	-0-	-0-
*01	836 X	836	-0-	-0-	-0-	67	1	769	2	N	-0-	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888			
08	1798 X	635	-0-	-1163	-0-	47	1	588	2	N	-0-	-0-
09	1800 X	517	-0-	-1283	-0-	48	1	469	2	N	-0-	-0-
10	1860 X	666	-0-	-1194	-0-	44	1	622	2	N	-0-	-0-
11	1800 X	1410	-0-	-390	-0-	124	1	1286	2	N	-0-	-0-
12	1860 X	905	-0-	-955	-0-	70	1	835	2	N	-0-	-0-
*01	713 X	713	-0-	-0-	-0-	57	1	656	2	N	-0-	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748			
08	2852 X	911	-0-	-1941	-0-	68	1	843	2	N	-0-	-0-
09	2760 X	617	-0-	-2143	-0-	58	1	559	2	N	-0-	-0-
10	2852 X	924	-0-	-1928	-0-	61	1	863	2	N	-0-	-0-
11	2280 X	1486	-0-	-794	-0-	130	1	1356	2	N	-0-	-0-
12	1798 X	1458	-0-	-340	-0-	112	1	1346	2	N	-0-	-0-
*01	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	104	1	1194	2	N	-0-	-0-

MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885			
08	744 X	310	-0-	-434	-0-	23	1	287	2	N	-0-	-0-
09	900 X	194	-0-	-706	-0-	18	1	176	2	N	-0-	-0-
10	930 X	328	-0-	-602	-0-	22	1	306	2	N	-0-	-0-
11	900 X	213	-0-	-687	-0-	19	1	194	2	N	-0-	-0-
*12	818 X	818	-0-	-0-	-0-	63	1	755	2	N	-0-	-0-
*01	929 X	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	N	-0-	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715			
08	1240 X	337	-0-	-903	-0-	25	1	312	2	N	-0-	-0-
09	1200 X	299	-0-	-901	-0-	28	1	271	2	N	-0-	-0-
10	1240 X	366	-0-	-874	-0-	24	1	342	2	N	-0-	-0-
11	1200 X	763	-0-	-437	-0-	67	1	696	2	N	-0-	-0-
12	1240 X	862	-0-	-378	-0-	66	1	796	2	N	-0-	-0-
*01	903 X	903	-0-	-0-	-0-	72	1	831	2	N	-0-	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843			
08	3348 X	752	-0-	-2596	-0-	55	1	677	2	N	18	18
09	3180 X	437	-0-	-2743	-0-	41	1	394	2	N	2	20
10	3224 X	1150	-0-	-2074	-0-	75	1	1069	2	N	5	25
11	3120 X	1632	-0-	-1488	-0-	143	1	1489	2	N	-0-	25
12	3224 X	2964	-0-	-260	-0-	228	1	2736	2	N	-0-	25
*01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	234	1	2691	2	N	-0-	25

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

M	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	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

08	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897 3		N	-0-			-0-
09	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 3		N	-0-			-0-
10	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296 3		N	-0-			-0-
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3		N	-0-			-0-
12	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184 3		N	-0-			-0-
*01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 3		N	-0-			-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

08	20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	20032 3		N	-0-			-0-
09	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	11672 3		N	-0-			-0-
10	26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	26514 3		N	-0-			-0-
11	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	16347 3		N	-0-			-0-
12	19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	19294 3		N	-0-			-0-
*01	22666 X	22666	-0-	-0-	-0-	22666 3		N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
 SND OPERATING, L.L.C. 797127
 JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

08	217 N	53	-0-	-164	-0-	53 2		N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-			-0-
*01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

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-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

08	2945 X	1954	-0-	-991	-0-	1954 3		N	-0-			-0-
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			-0-
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 3		N	-0-			-0-
11	2190 X	1868	-0-	-322	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
12	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3		N	-0-			-0-
01	3565 X	1908	-0-	-1657	-0-	1908 3		N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.// 34979 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINES			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106883		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402			
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	21917 X	17164	-0-	-4753	-0-	17164	3	N	-0-	-0-	
09	21210 X	9623	-0-	-11587	-0-	9623	3	N	-0-	-0-	
10	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	22370	3	N	-0-	-0-	
11	21210 X	19042	-0-	-2168	-0-	19042	3	N	-0-	-0-	
12	21793 X	19697	-0-	-2096	-0-	19697	3	N	-0-	-0-	
01	21917 X	18508	-0-	-3409	-0-	18508	3	N	-0-	-0-	

HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 109124		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142			
08	41292 X	34827	-0-	-6465	-0-	34827	3	N	-0-	-0-	
09	39960 X	16519	-0-	-23441	-0-	16519	3	N	-0-	-0-	
10	45998 X	45998	-0-	-0-	-0-	45998	3	N	-0-	-0-	
11	46807 X	46807	-0-	-0-	-0-	46807	3	N	-0-	-0-	
12	44982 X	44982	-0-	-0-	-0-	44982	3	N	-0-	-0-	
*01	45928 X	45928	-0-	-0-	-0-	45928	3	N	-0-	-0-	

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 138968		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 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-	

HUDDLESTON, C.L.		WELL #: 2		RRCID -> 142101		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494			
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-	

HOPKINS, G.C. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 147719		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188			
08	14384 X	12993	-0-	-1391	-0-	12993	3	N	-0-	-0-	
09	13920 X	7079	-0-	-6841	-0-	7079	3	N	-0-	-0-	
10	16894 X	16894	-0-	-0-	-0-	16894	3	N	-0-	-0-	
11	15910 X	15910	-0-	-0-	-0-	15910	3	N	-0-	-0-	
12	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	3	N	-0-	-0-	
*01	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	15521	3	N	-0-	-0-	

HUDDLESTON, C.L.		WELL #: 3		RRCID -> 240268		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200			
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	
09	450 N	13	-0-	-437	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
10	744 N	45	-0-	-699	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
11	690 N	283	-0-	-407	-0-	283	3	N	-0-	-0-	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-	-0-	

GOOBER HILL (PETTIT)			35729 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HENDERSON		
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP			301939									
RICHARDSON, RICHARD D.			WELL #: 1		RRCID -> 148803		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11096 - 11102	
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	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-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)			35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BROOKS PETROLEUM COMPANY			097323									
BALL ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 189849		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13306 - 13382	
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-

JACK RUSSELL OIL, LLC			428008									
GOODE UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 185184		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 12597		PERF.12254 - 12337	
08	2387 X	500	-0-	-1887	-0-	500	1			N	-0-	123
09	2310 X	1971	-0-	-339	-0-	1971	1			N	-0-	123
10	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	1			N	-0-	123
11	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-	123
*12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1			N	-0-	123
01	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT	123

GOODE UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 185679		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12096		PERF.11683 - 11934	
08	2015 X	449	-0-	-1566	-0-	449	1			N	-0-	36
09	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	1			N	-0-	36
10	1767 X	1686	-0-	-81	-0-	1686	1			N	-0-	36
11	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	1			N	-0-	36
*12	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	1			N	-0-	36
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT	36

GOODE UNIT 4			WELL #: 1		RRCID -> 187699		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13040		PERF.12656 - 12859	
08	1085 X	356	-0-	-729	-0-	356	1			N	-0-	76
09	1050 X	1049	-0-	-1	-0-	1049	1			N	-0-	76
10	1085 X	970	-0-	-115	-0-	970	1			N	-0-	76
11	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	1			N	-0-	76
*12	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-	76
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT	76

GOODE UNIT 6			WELL #: 1		RRCID -> 188421		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 12091		PERF.11702 - 11888	
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	542	-0-	542	542	542 1	Y	-0-		13
09	DLQ	G-10	3423	-0-	3423	3965	3423 1	Y	-0-		13
10	DLQ	G-10	3295	-0-	3295	7260	3295 1	Y	-0-		13
11		10202 X	2942	-0-	-7260	-	2942 1	Y	-0-		13
*12		2600 X	2600	-0-	-	-	2600 1	Y	-0-		13
01		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-	-	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	307	-0-	307	307	307 1	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	2580	-0-	2580	2887	2580 1	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2446	-0-	2446	5333	2446 1	Y	-0-		-0-
11		7586 X	2253	-0-	-5333	-	2253 1	Y	-0-		-0-
*12		1669 X	1669	-0-	-	-	1669 1	Y	-0-		-0-
01		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-	-	Y	NO RPT		-0-

GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11762 - 11946	
08		2976 X	400	-0-	-2576	-	400 1	N	-0-		12
09		2880 X	2529	-0-	-351	-	2529 1	N	-0-		12
10		2976 X	1986	-0-	-990	-	1986 1	N	-0-		12
11		1534 X	1534	-0-	-	-	1534 1	N	-0-		12
*12		1745 X	1745	-0-	-	-	1745 1	N	-0-		12
01		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-	-	N	NO RPT		12

GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12472 - 12669	
08		2418 X	348	-0-	-2070	-	348 1	N	-0-		12
09		2340 X	906	-0-	-1434	-	906 1	N	-0-		12
10		2972 X	2972	-0-	-	-	2972 1	N	-0-		12
11		2822 X	2822	-0-	-	-	2822 1	N	-0-		12
*12		2608 X	2608	-0-	-	-	2608 1	N	-0-		12
01		930 X	NO RPT	-0-	-930	-	-	N	NO RPT		12

GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12478 - 12488	
08		1488 X	-0-	-0-	-1488	-	-	N	-0-		36
09		1440 X	1131	-0-	-309	-	1131 1	N	-0-		36
10		1092 X	1092	-0-	-	-	1092 1	N	-0-		36
11		0 X	-0-	-0-	-	-	-	N	-0-		36
12		0 X	-0-	-0-	-	-	-	N	-0-		36
01		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-	-	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-	-	4666	-	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1183	-0-	1183	5849	1183 1	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	6898	1049 1	Y	-0-		-0-
11		7869 X	971	-0-	-6898	-	971 1	Y	-0-		-0-
*12		934 X	934	-0-	-	-	934 1	Y	-0-		-0-
01		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-	-	Y	NO RPT		-0-

GOODE UNIT 8		WELL #: 2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12008 - 12152	
08		0 N	-0-	-0-	-	-	-	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-	-	-	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-	-	-	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-	-	-	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-	-	-	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-						N	-0-			52
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-			52
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
*12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-		2260	1			N	-0-			52
01	0 X	NO RPT	-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	1612 X	452	-0-	-1160	-0-	452	1				N	-0-			-0-
09	1560 X	1533	-0-	-27	-0-	1533	1				N	-0-			-0-
10	1612 X	1367	-0-	-245	-0-	1367	1				N	-0-			-0-
11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1				N	-0-			-0-
*12	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	1				N	-0-			-0-
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-						N	NO RPT			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 205079			COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498				
08	2201 X	324	-0-	-1877	-0-	324	1				N	-0-			-0-
09	2130 X	1761	-0-	-369	-0-	1761	1				N	-0-			-0-
10	2201 X	1697	-0-	-504	-0-	1697	1				N	-0-			-0-
11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	1				N	-0-			-0-
*12	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	1				N	-0-			-0-
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-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	-0-	-0-	-0-	292						Y	-0-			279
09	DLQ G-10	665	-0-	665	957	665	1				Y	-0-			279
10	DLQ G-10	857	-0-	857	1814	857	1				Y	-0-			279
11	2900 N	1090	-0-	-1810	4	1090	1				Y	-0-			279
*12	1762 N	1758	-0-	-4	-0-	1758	1				Y	-0-			279
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	518	-0-	518	17460	518	1				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3491	-0-	3491	20951	3491	1				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2171	-0-	2171	23122	2171	1				Y	-0-			-0-
11	24690 X	1568	-0-	-23122	-0-	1568	1				Y	-0-			-0-
*12	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	1				Y	-0-			-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-						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	-0-	-0-	-0-	8465						Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1521	-0-	1521	9986	1521	1				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1279	-0-	1279	11265	1279	1				Y	-0-			-0-
11	2900 N	1818	-0-	-1082	10183	1818	1				Y	-0-			-0-
*12	3100 N	1483	-0-	-1617	8566	1483	1				Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8566						Y	NO RPT			-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. 945936
 BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF. 16610 - 16685

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9052	7190	-0-	-1862	-0-	7190	2			N	-0-			-0-
09	8760	6480	-0-	-2280	-0-	6480	2			N	-0-			-0-
10	8866 #	7623	-0-	-1243	-0-	7623	2			N	-0-			-0-
11	7620 #	6362	-0-	-1258	-0-	6362	2			N	-0-			-0-
12	7564 #	3554	-0-	-4010	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
01	7626 #	3037	-0-	-4589	-0-	3037	2			N	-0-			-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
 REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1891 X	1452	-0-	-439	-0-	1452	2			N	-0-			46
09	1590 X	1010	-0-	-580	-0-	1010	2			N	-0-			46
10	1364 X	966	-0-	-398	-0-	966	2			N	-0-			46
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			46
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			46
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			46

XTO ENERGY INC. 945936
 HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	847	2	Y	-0-			59
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	39	1	813	2	Y	66	66	1	59
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	2	Y	-0-	51	1	8
11	780 N	135	-0-	-645	-0-	6	1	129	2	Y	-0-			8
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			8
01	775 N	113	-0-	-662	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			8

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 SPENCE ENERGY COMPANY 8093332
 TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
 ARLEDGE, TERRY 030801
 MERVISH WELL #: 1 RRCID -> 113651 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716

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-

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-

FWLER 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	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	300 N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYDEN LAKE (BOSSIER)				39775 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON				
COVEY PARK OPERATING LLC				182847										
GRESHAM TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	260659	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	19725	PERF.	16789 - 19490	
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	EOM BALANCE
08		6831 X	6831	-0-	-0- B	-0-	6830 2	1 9	N		1	1 8	-0-	
09		7555 X	7555	-0-	-0- B	-0-	7553 2	2 9	N		2	2 8	-0-	
10		7411 X	7411	-0-	-0- B	-0-	7410 2	1 9	N		1	1 8	-0-	
11		1091 X	1091	-0-	-0- B	-0-	1090 2	1 9	N		1	1 8	-0-	
12		595 X	595	-0-	-0- B	-0-	594 2	1 9	N		1	1 8	-0-	
*01		705 X	705	-0-	-0- B	-0-	705 2		N		-0-		-0-	

GRESHAM TRUST UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	263137	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	19250	PERF.	16026 - 19060	
08		36671 X	36671	-0-	-0- B	-0-	36670 2	1 9	N		1	1 8	-0-	
09		32941 X	32941	-0-	-0- B	-0-	32939 2	2 9	N		2	2 8	-0-	
10		27588 X	27588	-0-	-0- B	-0-	27586 2	2 9	N		2	2 8	-0-	
11		25077 X	25077	-0-	-0- B	-0-	25075 2	2 9	N		2	2 8	-0-	
12		23614 X	23614	-0-	-0- B	-0-	23612 2	2 9	N		2	2 8	-0-	
*01		26832 X	26832	-0-	-0- B	-0-	26831 2	1 9	N		1	1 8	-0-	

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)				40000 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936										
BROWN, RAYMON				WELL #:	1	RRCID ->	170524	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9534 - 10149	
08		4681	4476	-0-	-205	-0-	135 1	4341 2	N		-0-		-0-	
09		4530	4388	-0-	-142	-0-	132 1	4256 2	N		-0-		-0-	
10		4681	4346	-0-	-335	-0-	131 1	4215 2	N		-0-		-0-	
11		4530	4153	-0-	-377	-0-	126 1	4027 2	N		-0-		-0-	
12		4681	4290	-0-	-391	-0-	130 1	4160 2	N		-0-		-0-	
01		4526 #	4182	-0-	-344	-0-	126 1	4056 2	N		-0-		-0-	

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)				41127 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTSON				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624										
VARISCO ESTATE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	179273	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	16397	PERF.	15676 - 15850	
08		15214 R	15214	-0-	-0-	-0-	15214 3		N		-0-		-0-	
09		14292 R	14292	-0-	-0-	-0-	14292 3		N		-0-		-0-	
10		15376 #	14824	-0-	-552	-0-	14824 3		N		-0-		-0-	
11		14880 #	13959	-0-	-921	-0-	13959 3		N		-0-		-0-	
12		15376 #	14828	-0-	-548	-0-	14828 3		N		-0-		-0-	
01		15221 #	14918	-0-	-303	-0-	14918 3		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	DLQ	G-10	8256	-0-	8256	8256	8256 2		N		-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	7950	-0-	7950	16206	7950 2		N		-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	6977	-0-	6977	23183	6977 2		N		-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	5691	-0-	5691	28874	5691 2		N		-0-		-0-	
*12		34766 X	5892	-0-	-28874	-0-	5892 2		N		-0-		-0-	
01		8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			N		NO RPT		-0-	

COVEY PARK OPERATING LLC				182847										
AMANDA ROSE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	230153	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	16334 - 17008	
08		15128 X	14335	-0-	-793	-0-	14335 2		N		-0-		-0-	
09		14280 X	13264	-0-	-1016	-0-	13264 2		N		-0-		-0-	
10		14756 X	13543	-0-	-1213	-0-	13543 2		N		-0-		-0-	
11		14280 X	13339	-0-	-941	-0-	13339 2		N		-0-		-0-	
12		14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14706 2	1 9	N		1	1 8	-0-	
01		14322 X	13701	-0-	-621	-0-	13701 2		N		-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847							
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 CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691 2			-0-
09	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475 2			-0-
10	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3898 2	1 9		-0-
11	2250 X	1852	-0-	-398	-0-	1852 2		1 8	-0-
12	2325 X	489	-0-	-1836	-0-	489 2			-0-
01	2325 X	172	-0-	-2153	-0-	172 2			-0-

LANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 241838		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933	
08	95573 X	90807	-0-	-4766	-0-	90806 2	1 9	N	-0-
09	92490 X	80451	-0-	-12039	-0-	80450 2	1 9	N	-0-
10	95573 X	87330	-0-	-8243	-0-	87329 2	1 9	N	-0-
11	92490 X	79680	-0-	-12810	-0-	79679 2	1 9	N	-0-
12	95573 X	83567	-0-	-12006	-0-	83566 2	1 9	N	-0-
01	90799 X	64715	-0-	-26084	-0-	64715 2		N	-0-

CAMP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838	
08	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	12460 2		N	-0-
09	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	11940 2		N	-0-
10	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	12251 2		N	-0-
11	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	11734 2		N	-0-
12	12121 X	12015	-0-	-106	-0-	12015 2		N	-0-
01	12121 X	11911	-0-	-210	-0-	11911 2		N	-0-

CARR, A. D. A		WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654	
08	81212 X	81212	-0-	-0-	-0-	81206 2	6 9	N	-0-
09	69448 X	69448	-0-	-0-	-0-	69431 2	17 9	N	-0-
10	83854 X	83854	-0-	-0-	-0-	83842 2	12 9	N	-0-
11	73942 X	73942	-0-	-0-	-0-	73929 2	13 9	N	-0-
12	73446 X	73446	-0-	-0-	-0-	73428 2	18 9	N	-0-
*01	48053 X	48053	-0-	-0-	-0-	48049 2	4 9	N	-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579	
08	40789 X	40789	-0-	-0-	-0-	40788 2	1 9	N	-0-
09	39032 X	39032	-0-	-0-	-0-	39029 2	3 9	N	-0-
10	40151 X	40151	-0-	-0-	-0-	40149 2	2 9	N	-0-
11	38291 X	38291	-0-	-0-	-0-	38289 2	2 9	N	-0-
12	39037 X	39037	-0-	-0-	-0-	39035 2	2 9	N	-0-
01	37727 X	27416	-0-	-10311	-0-	27415 2	1 9	N	-0-

SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

A. D. CARR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847											
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	382	-0-	382	382	382	382	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	6167	-0-	6167	6549	6165	2		2	9	N	2	2	8	-0-
10	T. A.	8081	-0-	8081	14630	8081	2				N	-0-			-0-
11	T. A.	3313	-0-	3313	17943	3313	2				N	-0-			-0-
12	20223 X	2280	-0-	-17943	-0-	2280	2				N	-0-			-0-
01	8091 X	3762	-0-	-4329	-0-	3762	2				N	-0-			-0-

SUBLETT		WELL #:		1	RRCID ->	252864	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	17500	PERF.15391 - 15952				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

INGRAM ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252867	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	17902	PERF.16314 - 17112				
08	3100 N	14865	-0-	11765	13294	14865	2				N	-0-			-0-
09	3000 N	12511	-0-	9511	22805	12511	2				N	-0-			-0-
10	33683 X	10878	-0-	-22805	-0-	10878	2				N	-0-			-0-
11	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2				N	-0-			-0-
12	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2				N	-0-			-0-
*01	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2				N	-0-			-0-

DCR		WELL #:		1	RRCID ->	253072	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	18503	PERF.16627 - 17470				
08	29977 X	28969	-0-	-1008	-0-	28969	2				N	-0-			-0-
09	29010 X	25449	-0-	-3561	-0-	25448	2		1	9	N	1	1	8	-0-
10	31245 X	31245	-0-	-0-	-0-	31245	2				N	-0-			-0-
11	29010 X	27176	-0-	-1834	-0-	27175	2		1	9	N	1	1	8	-0-
12	28954 X	28105	-0-	-849	-0-	28104	2		1	9	N	1	1	8	-0-
01	29977 X	26085	-0-	-3892	-0-	26085	2				N	-0-			-0-

CARR, A. D. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	253130	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	18400	PERF.15124 - 17992				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 4 RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	256026	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17200 - 17732				
08	63984 X	55196	-0-	-8788	-0-	55196	2				N	-0-			-0-
09	63390 X	56449	-0-	-6941	-0-	56448	2		1	9	N	1	1	8	-0-
10	65503 X	55549	-0-	-9954	-0-	55548	2		1	9	N	1	1	8	-0-
11	63390 X	52402	-0-	-10988	-0-	52401	2		1	9	N	1	1	8	-0-
12	58342 X	46593	-0-	-11749	-0-	46592	2		1	9	N	1	1	8	-0-
01	58342 X	53917	-0-	-4425	-0-	53917	2				N	-0-			-0-

NAVASOT		WELL #:		1	RRCID ->	256038	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17116 - 17558				
08	49741 X	49741	-0-	-0-	-0-	49741	2				N	-0-			-0-
09	42225 X	42225	-0-	-0-	-0-	42224	2		1	9	N	1	1	8	-0-
10	49855 X	49855	-0-	-0-	-0-	49854	2		1	9	N	1	1	8	-0-
11	34976 X	34976	-0-	-0-	-0-	34976	2				N	-0-			-0-
12	39848 X	39848	-0-	-0-	-0-	39847	2		1	9	N	1	1	8	-0-
*01	46798 X	46798	-0-	-0-	-0-	46797	2		1	9	N	1	1	8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.15981 - 18045		
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	75175 X	59120	-0-	-16055	-0-	59120	2		N	-0-		-0-
09	68480 X	68480	-0-	-0-	-0-	68479	2	1	9	N	1	8
10	67921 X	65656	-0-	-2265	-0-	65655	2	1	9	N	1	8
11	66480 X	66480	-0-	-0-	-0-	66479	2	1	9	N	1	8
12	71672 X	71672	-0-	-0-	-0-	71671	2	1	9	N	1	8
01	70773 X	41583	-0-	-29190	-0-	41583	2		N	-0-		-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875		PERF.16931 - 17438		
08	37820 X	31599	-0-	-6221	-0-	31599	2		N	-0-		-0-
09	33960 X	32923	-0-	-1037	-0-	32922	2	1	9	N	1	8
10	35123 X	30003	-0-	-5120	-0-	30002	2	1	9	N	1	8
11	33990 X	28223	-0-	-5767	-0-	28222	2	1	9	N	1	8
12	35123 X	29009	-0-	-6114	-0-	29008	2	1	9	N	1	8
01	34007 X	27840	-0-	-6167	-0-	27839	2	1	9	N	1	8

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775		PERF.17278 - 17325		
08	50591 X	50591	-0-	-0-	-0-	50554	2	37	9	N	34	8
09	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11563	2	29	9	N	26	8
10	775 X	332	-0-	-443	-0-	332	2		N	-0-		-0-
11	750 X	74	-0-	-676	-0-	73	2	1	9	N	1	8
12	775 X	13	-0-	-762	-0-	12	2	1	9	N	1	8
01	775 X	3	-0-	-772	-0-	3	2		N	-0-		-0-

NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129		PERF.17256 - 17687		
08	72912 X	32809	-0-	-40103	-0-	32809	2		N	-0-		-0-
09	70560 X	17348	-0-	-53212	-0-	17347	2	1	9	N	1	8
10	36611 X	28111	-0-	-8500	-0-	28110	2	1	9	N	1	8
11	31740 X	30184	-0-	-1556	-0-	30183	2	1	9	N	1	8
12	32798 X	25595	-0-	-7203	-0-	25594	2	1	9	N	1	8
01	32798 X	5842	-0-	-26956	-0-	5842	2		N	-0-		-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.17788 - 18380		
08	66308 X	66308	-0-	-0-	-0-	66308	2		N	-0-		-0-
09	63589 X	63589	-0-	-0-	-0-	63588	2	1	9	N	1	8
10	60441 X	60441	-0-	-0-	-0-	60440	2	1	9	N	1	8
11	60962 X	60962	-0-	-0-	-0-	60961	2	1	9	N	1	8
12	60261 X	60261	-0-	-0-	-0-	60260	2	1	9	N	1	8
01	53537 X	51116	-0-	-2421	-0-	51116	2		N	-0-		-0-

A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090		PERF.17606 - 17824		
08	56079 X	55316	-0-	-763	-0-	55315	2	1	9	N	1	8
09	52136 X	52136	-0-	-0-	-0-	52135	2	1	9	N	1	8
10	56172 X	35489	-0-	-20683	-0-	35488	2	1	9	N	1	8
11	54360 X	50348	-0-	-4012	-0-	50348	2		N	-0-		-0-
12	56172 X	51897	-0-	-4275	-0-	51896	2	1	9	N	1	8
01	55304 X	53170	-0-	-2134	-0-	53170	2		N	-0-		-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110		PERF.16824 - 18352		
08	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	16430	2		N	-0-		-0-
09	20856 X	20856	-0-	-0-	-0-	20856	2		N	-0-		-0-
10	20660 X	20660	-0-	-0-	-0-	20660	2		N	-0-		-0-
11	18969 X	18969	-0-	-0-	-0-	18969	2		N	-0-		-0-
12	16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	16368	2	1	9	N	1	8
*01	19746 X	19746	-0-	-0-	-0-	19746	2		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
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	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	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-		-0-
09	2070 N	1990	-0-	-80	-0-	1989	2	1 9	1	1 8	-0-
10	2139 N	2026	-0-	-113	-0-	2026	2	N	-0-		-0-
11	2040 N	1890	-0-	-150	-0-	1890	2	N	-0-		-0-
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-		-0-
01	2015 N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2	N	-0-		-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17188 - 17600	
08	34133 X	34133	-0-	-0-	-0-	34133	2	N	-0-		-0-
09	37592 X	37592	-0-	-0-	-0-	37591	2	1 9	1	1 8	-0-
10	52678 X	52678	-0-	-0-	-0-	52677	2	1 9	1	1 8	-0-
11	49520 X	49520	-0-	-0-	-0-	49519	2	1 9	1	1 8	-0-
12	50287 X	50287	-0-	-0-	-0-	50286	2	1 9	1	1 8	-0-
*01	51165 X	51165	-0-	-0-	-0-	51164	2	1 9	1	1 8	-0-

LILLY HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17612 - 18328	
08	68301 X	68301	-0-	-0-	-0-	68301	2	N	-0-		-0-
09	66600 X	61204	-0-	-5396	-0-	61203	2	1 9	1	1 8	-0-
10	68820 X	63351	-0-	-5469	-0-	63350	2	1 9	1	1 8	-0-
11	66600 X	64062	-0-	-2538	-0-	64061	2	1 9	1	1 8	-0-
12	68293 X	55085	-0-	-13208	-0-	55083	2	2 9	2	2 8	-0-
01	68293 X	46866	-0-	-21427	-0-	46866	2	N	-0-		-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370		PERF.17374 - 17908	
08	103385 X	100517	-0-	-2868	-0-	100516	2	1 9	1	1 8	-0-
09	100050 X	95511	-0-	-4539	-0-	95510	2	1 9	1	1 8	-0-
10	103385 X	98182	-0-	-5203	-0-	98181	2	1 9	1	1 8	-0-
11	98520 X	58929	-0-	-39591	-0-	58928	2	1 9	1	1 8	-0-
12	101184 X	97861	-0-	-3323	-0-	97860	2	1 9	1	1 8	-0-
01	100502 X	96771	-0-	-3731	-0-	96771	2	N	-0-		-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000		PERF.18551 - 18704	
08	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	22688	2	N	-0-		-0-
09	20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	20422	2	1 9	1	1 8	-0-
10	19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	19039	2	1 9	1	1 8	-0-
11	19446 X	19446	-0-	-0-	-0-	19445	2	1 9	1	1 8	-0-
12	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	19375	2	1 9	1	1 8	-0-
*01	16904 X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	2	N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.17112 - 17173	
08	96412 X	96412	-0-	-0-	-0-	96412	2	N	-0-		-0-
09	90664 X	90664	-0-	-0-	-0-	90663	2	1 9	1	1 8	-0-
10	91911 X	91911	-0-	-0-	-0-	91910	2	1 9	1	1 8	-0-
11	91440 X	86858	-0-	-4582	-0-	86857	2	1 9	1	1 8	-0-
12	94488 X	87535	-0-	-6953	-0-	87534	2	1 9	1	1 8	-0-
01	94488 X	81419	-0-	-13069	-0-	81419	2	N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877		PERF.17636 - 17682	
08	43183 X	33365	-0-	-9818	-0-	33365	2	N	-0-		-0-
09	41790 X	33028	-0-	-8762	-0-	33027	2	1 9	1	1 8	-0-
10	39494 X	33104	-0-	-6390	-0-	33103	2	1 9	1	1 8	-0-
11	38220 X	32408	-0-	-5812	-0-	32407	2	1 9	1	1 8	-0-
12	36611 X	36550	-0-	-61	-0-	36549	2	1 9	1	1 8	-0-
01	34131 X	27545	-0-	-6586	-0-	27545	2	N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847												
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260587	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	18170	PERF.17948	- 17950				
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	29636	X	28821	-0-	-815	-0-	28821	2		N	-0-					-0-
09	28680	X	27100	-0-	-1580	-0-	27100	2		N	-0-					-0-
10	29326	X	27610	-0-	-1716	-0-	27609	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	28170	X	27264	-0-	-906	-0-	27263	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	29109	X	28193	-0-	-916	-0-	28192	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	28830	X	27298	-0-	-1532	-0-	27298	2		N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261221	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	18350	PERF.17942	- 17948				
08	96689	X	91692	-0-	-4997	-0-	91692	2		N	-0-					-0-
09	93570	X	66948	-0-	-26622	-0-	66947	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	96689	X	82288	-0-	-14401	-0-	82284	2	4	9	N	4	4	8		-0-
11	91320	X	62283	-0-	-29037	-0-	62282	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	92287	X	30	-0-	-92257	-0-	30	2		N	-0-					-0-
01	91698	X	55196	-0-	-36502	-0-	55196	2		N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261273	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18124	- 18136				
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	929	2	6	9	N	5	5	8		-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	3100	N	45780	-0-	42680	42680	45778	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	3000	N	6529	-0-	3529	46209	6528	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	43109	-0-			N	1	1	1	8		-0-
*01	43109	X	-0-	-0-	-43109	-0-	-0-			N	-0-					-0-

NCC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261732	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17592	- 18015				
08	43555	X	39382	-0-	-4173	-0-	39381	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	42150	X	35659	-0-	-6491	-0-	35658	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	41478	X	39315	-0-	-2163	-0-	39314	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	40140	X	36499	-0-	-3641	-0-	36498	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	40455	X	26160	-0-	-14295	-0-	26159	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	39370	X	25845	-0-	-13525	-0-	25844	2	1	9	N	1	1	8		-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261733	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	18250	PERF.17688	- 18202				
08	66929	X	64363	-0-	-2566	-0-	64363	2		N	-0-					-0-
09	64770	X	62472	-0-	-2298	-0-	62471	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	66557	X	64393	-0-	-2164	-0-	64393	2		N	-0-					-0-
11	63300	X	57425	-0-	-5875	-0-	57424	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	64542	X	62511	-0-	-2031	-0-	62510	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	64542	X	55165	-0-	-9377	-0-	55165	2		N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	261886	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15734	- 17508				
08	55645	X	50667	-0-	-4978	-0-	50667	2		N	-0-					-0-
09	53850	X	51792	-0-	-2058	-0-	51792	2		N	-0-					-0-
10	50995	X	49603	-0-	-1392	-0-	49602	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	49350	X	47397	-0-	-1953	-0-	47396	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	53506	X	48363	-0-	-5143	-0-	48362	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	53506	X	46663	-0-	-6843	-0-	46663	2		N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	262516	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	18330	PERF.18268	- 18274				
08	74741	X	61532	-0-	-13209	-0-	61532	2		N	-0-					-0-
09	59310	X	58237	-0-	-1073	-0-	58236	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	61287	X	58203	-0-	-3084	-0-	58202	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	60063	X	60063	-0-	-0-	-0-	60062	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	61535	X	56430	-0-	-5105	-0-	56429	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	61535	X	56132	-0-	-5403	-0-	56132	2		N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		69192 X	40956	-0-	-28236	-0-	40955 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		66960 X	27176	-0-	-39784	-0-	27175 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		67146 X	29829	-0-	-37317	-0-	29828 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		63540 X	28463	-0-	-35077	-0-	28462 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		64945 X	29515	-0-	-35430	-0-	29514 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		40951 X	31347	-0-	-9604	-0-	31347 2		N	-0-		-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612												
08		10137 X	3935	-0-	-6202	-0-	3935 2		N	-0-		-0-
09		10950 X	1484	-0-	-9466	-0-	1484 2		N	-0-		-0-
10		11315 X	9520	-0-	-1795	-0-	9520 2		N	-0-		-0-
11		10950 X	9188	-0-	-1762	-0-	9188 2		N	-0-		-0-
12		10385 X	9428	-0-	-957	-0-	9428 2		N	-0-		-0-
01		9517 X	9043	-0-	-474	-0-	9043 2		N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118												
08		17794 X	8788	-0-	-9006	-0-	8787 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-			N	1	1 8	-0-
10		17794 X	8998	-0-	-8796	-0-	8997 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		38005 X	38005	-0-	-0-	-0-	38004 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		36151 X	36151	-0-	-0-	-0-	36150 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		8990 X	6477	-0-	-2513	-0-	6477 2		N	-0-		-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922												
08		9703 X	9012	-0-	-691	-0-	9012 2		N	-0-		-0-
09		9390 X	8315	-0-	-1075	-0-	8315 2		N	-0-		-0-
10		9517 X	7929	-0-	-1588	-0-	7929 2		N	-0-		-0-
11		8940 X	7974	-0-	-966	-0-	7974 2		N	-0-		-0-
12		9238 X	8076	-0-	-1162	-0-	8076 2		N	-0-		-0-
01		9021 X	7899	-0-	-1122	-0-	7899 2		N	-0-		-0-

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP THEISS 251869 WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848												
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		219
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		219
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		219
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		115
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		115
01		558 N	385	-0-	-173	-0-	368 2	17 9	N	15		130

FOSSIL OPERATING, INC. 278846 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463												
08		3100 X	2994	-0-	-106	-0-	2994 2		N	-0-		-0-
09		3000 X	2756	-0-	-244	-0-	2756 2		N	-0-		-0-
10		3100 X	3064	-0-	-36	-0-	3064 2		N	-0-		-0-
11		3000 X	2988	-0-	-12	-0-	2988 2		N	-0-		-0-
12		3100 X	2984	-0-	-116	-0-	2984 2		N	-0-		-0-
01		3069 X	2855	-0-	-214	-0-	2855 2		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) FOSSIL OPERATING, INC.		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 207506		COMPL. DATE 01/31/2009			TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216		
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	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-
10	527 N	418	-0-	-109	-0-	418 2	N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			-0-
01	403 N	266	-0-	-137	-0-	266 2	N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 211798		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205		
08	11625 X	8742	-0-	-2883	-0-	800 1	7942 2	N	-0-		-0-
09	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	960 1	9529 2	N	-0-		-0-
10	12524 X	10105	-0-	-2419	-0-	992 1	9113 2	N	-0-		-0-
11	12120 X	8939	-0-	-3181	-0-	800 1	8139 2	N	-0-		-0-
12	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	992 1	10701 2	N	-0-		-0-
01	10850 X	7601	-0-	-3249	-0-	896 1	6705 2	N	-0-		-0-

FOSSIL GREER		WELL #: 1		RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397		
08	18755 X	15908	-0-	-2847	-0-	15908 2	N	-0-			-0-
09	17310 X	15754	-0-	-1556	-0-	15754 2	N	-0-			-0-
10	20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	20074 2	N	-0-			-0-
11	23192 X	23192	-0-	-0-	-0-	23192 2	N	-0-			-0-
12	27786 X	27786	-0-	-0-	-0-	27786 2	N	-0-			-0-
01	20088 X	14240	-0-	-5848	-0-	14240 2	N	-0-			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962		
08	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	13405 2	N	-0-			-0-
09	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	14423 2	N	-0-			-0-
10	10292 X	9178	-0-	-1114	-0-	9178 2	N	-0-			-0-
11	12240 X	7950	-0-	-4290	-0-	7950 2	N	-0-			-0-
12	12648 X	7562	-0-	-5086	-0-	7562 2	N	-0-			-0-
01	12648 X	7207	-0-	-5441	-0-	7207 2	N	-0-			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566		
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-			-0-
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3028	-0-	28	28	3028 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3139	-0-	39	67	3139 2	N	-0-			-0-
*01	2895 N	2828	-0-	-67	-0-	2828 2	N	-0-			-0-

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621		
08	9672 X	6818	-0-	-2854	-0-	6818 2	N	-0-			-0-
09	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	10215 2	N	-0-			-0-
10	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9768 2	N	-0-			-0-
11	9180 X	5616	-0-	-3564	-0-	5616 2	N	-0-			-0-
12	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	10248 2	N	-0-			-0-
01	10571 X	8938	-0-	-1633	-0-	8938 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	18218 X	18218	-0-	-0-	-0-	853 1	17365 2	N	-0-		-0-
09	17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	825 1	16500 2	N	-0-		-0-
10	18172 X	18172	-0-	-0-	-0-	853 1	17319 2	N	-0-		-0-
11	16380 X	16361	-0-	-19	-0-	798 1	15563 2	N	-0-		-0-
12	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	743 1	16246 2	N	-0-		-0-
01	16926 X	14519	-0-	-2407	-0-	743 1	13776 2	N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
FOSSIL OPERATING, INC.		//CONT.// 278846								
FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830		
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	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642 2	N	-0-		-0-
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2	N	-0-		-0-
10	2573 X	2318	-0-	-255	-0-	2318 2	N	-0-		-0-
11	2610 X	2008	-0-	-602	-0-	2008 2	N	-0-		-0-
12	2697 X	879	-0-	-1818	-0-	879 2	N	-0-		-0-
01	2697 X	756	-0-	-1941	-0-	756 2	N	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 228226		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076		
08	11377 X	8960	-0-	-2417	-0-	1705 1	7255 2	N	-0-	-0-
09	10380 X	5316	-0-	-5064	-0-	1650 1	3666 2	N	-0-	-0-
10	12276 X	10130	-0-	-2146	-0-	1595 1	8535 2	N	-0-	-0-
11	11880 X	11317	-0-	-563	-0-	1650 1	9667 2	N	-0-	-0-
12	9920 X	9895	-0-	-25	-0-	1650 1	8245 2	N	-0-	-0-
01	10137 X	9513	-0-	-624	-0-	1430 1	8083 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	13485 X	11664	-0-	-1821	-0-	11664 2		N	-0-	-0-
09	12300 X	11661	-0-	-639	-0-	11661 2		N	-0-	-0-
10	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12903 2		N	-0-	-0-
11	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	13726 2		N	-0-	-0-
12	12059 X	4605	-0-	-7454	-0-	4605 2		N	-0-	-0-
01	12896 X	8480	-0-	-4416	-0-	8480 2		N	-0-	-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520		
08	58683 X	46207	-0-	-12476	-0-	46207 2		N	-0-	-0-
09	56790 X	41259	-0-	-15531	-0-	41259 2		N	-0-	-0-
10	57660 X	51208	-0-	-6452	-0-	51208 2		N	-0-	-0-
11	67680 X	67680	-0-	-0-	-0-	67680 2		N	-0-	-0-
12	68253 X	68253	-0-	-0-	-0-	68253 2		N	-0-	-0-
*01	62068 X	62068	-0-	-0-	-0-	62068 2		N	-0-	-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604		
08	59179 X	37977	-0-	-21202	-0-	37977 2		N	-0-	-0-
09	57270 X	32533	-0-	-24737	-0-	32533 2		N	-0-	-0-
10	53258 X	45700	-0-	-7558	-0-	45700 2		N	-0-	-0-
11	59457 X	59457	-0-	-0-	-0-	59457 2		N	-0-	-0-
12	54861 X	54861	-0-	-0-	-0-	54861 2		N	-0-	-0-
01	45694 X	34835	-0-	-10859	-0-	34835 2		N	-0-	-0-

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004		
08	T. A.	99	-0-	99	99	99 2		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-	-0-
10	T. A.	196	-0-	196	295	196 2		N	-0-	-0-
11	T. A.	969	-0-	969	1264	969 2		N	-0-	-0-
12	36328 X	35064	-0-	-1264	-0-	35064 2		N	-0-	-0-
*01	36446 X	36446	-0-	-0-	-0-	36446 2		N	-0-	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355		
08	18104 X	11561	-0-	-6543	-0-	11561 2		N	-0-	-0-
09	17520 X	11655	-0-	-5865	-0-	11655 2		N	-0-	-0-
10	13423 X	13235	-0-	-188	-0-	13235 2		N	-0-	-0-
11	32888 X	32888	-0-	-0-	-0-	32888 2		N	-0-	-0-
12	21299 X	21299	-0-	-0-	-0-	21299 2		N	-0-	-0-
*01	19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	19560 2		N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
FOSSIL OPERATING, INC.		//CONT.// 278846											
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589					
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	49846 X	49846	-0-	-0-	-0-	49846	2		N	-0-			-0-
09	48060 X	37315	-0-	-10745	-0-	37315	2		N	-0-			-0-
10	49937 X	49937	-0-	-0-	-0-	49937	2		N	-0-			-0-
11	48240 X	1791	-0-	-46449	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
12	53190 X	53190	-0-	-0-	-0-	53190	2		N	-0-			-0-
*01	54249 X	54249	-0-	-0-	-0-	54249	2		N	-0-			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831					
08	40362 X	33432	-0-	-6930	-0-	33432	2		N	-0-			-0-
09	39060 X	32630	-0-	-6430	-0-	32630	2		N	-0-			-0-
10	37758 X	28016	-0-	-9742	-0-	28016	2		N	-0-			-0-
11	38109 X	38109	-0-	-0-	-0-	38109	2		N	-0-			-0-
12	35092 X	9975	-0-	-25117	-0-	9975	2		N	-0-			-0-
01	33728 X	1503	-0-	-32225	-0-	1503	2		N	-0-			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527					
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-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012					
08	39587 X	37241	-0-	-2346	-0-	37241	2		N	-0-			-0-
09	38310 X	37650	-0-	-660	-0-	37650	2		N	-0-			-0-
10	40083 X	37870	-0-	-2213	-0-	37870	2		N	-0-			-0-
11	38790 X	37793	-0-	-997	-0-	37793	2		N	-0-			-0-
12	40083 X	27328	-0-	-12755	-0-	27328	2		N	-0-			-0-
01	38905 X	2429	-0-	-36476	-0-	2429	2		N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 261541		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118					
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	434 N	59	-0-	-375	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	390 N	251	-0-	-139	-0-	251	2		N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	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	1178 X	25	-0-	-1153	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
GIANT NRG CO., LP				302592								
LONE OAK RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 247583	COMPL. DATE 01/20/2012	TOTAL DEPTH 16750	PERF.16246	- 16708			
M	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	8401 X	7451	-0-	-950	-0-	7451	2	N	-0-			-0-
09	7710 X	7448	-0-	-262	-0-	13	1	N	-0-	7435	2	-0-
10	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2	N	-0-			-0-
11	7710 X	5253	-0-	-2457	-0-	5253	2	N	-0-			-0-
12	7750 X	986	-0-	-6764	-0-	986	2	N	-0-			-0-
01	8525 X	1241	-0-	-7284	-0-	1241	2	N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BLACK, F. E.				WELL #: 1	RRCID -> 230629	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 19230	PERF.16616	- 19006			
08	496 N	416	-0-	-80	-0-	4	1	N	-0-			-0-
09	540 N	206	-0-	-334	-0-	2	1	N	-0-			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
11	390 N	107	-0-	-283	-0-	107	3	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	3	N	1	1	9	1
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			1

SND OPERATING, L.L.C.				797127								
LION HEART				WELL #: 1	RRCID -> 246785	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 20200	PERF.16956	- 18314			
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	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	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2	N	-0-			-0-
09	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
11	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2	N	-0-			-0-
*12	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2	N	-0-			-0-
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-

CHANEY				WELL #: 1	RRCID -> 224216	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 18600	PERF.16532	- 17003			
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			-0-
09	1860 X	270	-0-	-1590	-0-	270	2	N	-0-			-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
11	780 X	739	-0-	-41	-0-	739	2	N	-0-			-0-
*12	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

RAINBOLT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 230178	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 18939	PERF.16920	- 17796			
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)		41515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
FOSSIL OPERATING, INC.		278846									
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13736 - 13744	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		12679 X	10765	-0-	-1914	-0-	825 1	9940 2	N	-0-	-0-
09		12270 X	10226	-0-	-2044	-0-	825 1	9401 2	N	-0-	-0-
10		10819 X	10666	-0-	-153	-0-	853 1	9813 2	N	-0-	-0-
11		10470 X	9998	-0-	-472	-0-	825 1	9173 2	N	-0-	-0-
12		10819 X	9761	-0-	-1058	-0-	743 1	9018 2	N	-0-	-0-
01		10757 X	8401	-0-	-2356	-0-	743 1	7658 2	N	-0-	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		41515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
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		41515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:	3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443 - 16102	
08		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	960 1	7199 2	N	-0-	-0-
09		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	955 1	7521 2	N	-0-	-0-
10		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	992 1	7409 2	N	-0-	-0-
11		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	928 1	7059 2	N	-0-	-0-
12		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	992 1	7016 2	N	-0-	-0-
01		7750 X	6758	-0-	-992	-0-	768 1	5990 2	N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (PETTET)		41515 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
FOSSIL OPERATING, INC.		278846									
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:	2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	14658	PERF.10244 - 10252	
08		3751	3049	-0-	-702	-0-	635 1	2414 2	N	-0-	-0-
09		3420 #	3355	-0-	-65	-0-	1050 1	2305 2	N	-0-	-0-
10		3534 #	3226	-0-	-308	-0-	1085 1	2141 2	N	-0-	-0-
11		3330 #	2206	-0-	-1124	-0-	880 1	1282 2	N	40	40
							44 9				
12		3038 #	790	-0-	-2248	-0-	360 1	430 2	N	-0-	40
01		3472 #	486	-0-	-2986	-0-	90 1	396 2	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-

TEXANA OPERATING COMPANY		844253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ALDERMAN		WELL #:	1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 7777 - 7792	
08		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	3 1	2159 3	N	-0-	-0-
09		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	3 1	2343 2	N	-0-	-0-
10		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	3 1	2657 2	N	-0-	-0-
11		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	3 1	2500 2	N	-0-	-0-
12		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	3 1	2869 2	N	-0-	-0-
01		2666 X	1755	-0-	-911	-0-	3 1	1752 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

M	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

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	513 N	513	-0-	-0-	-0-	335	1	178	2	N	-0-					13
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	324	1	175	2	N	-0-	7	7			6
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	335	1	180	2	N	-0-					6
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	324	1	816	2	N	-0-					6
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					6
*01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1950	3	47	9	N	43					49

LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

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	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	301	1	3212	2	N	-0-					22
09	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	315	1	3358	2	N	7					29
10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	319	1	3396	2	N	-0-					29
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	312	1	3355	2	N	-0-					29
12	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	307	1	3403	2	N	-0-					29
*01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	313	1	3372	2	N	-0-					29

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M	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	607 N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	N	3	166	1			13
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					13
*10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					13
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	N	3					16
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	325	2	3	9	N	3					19
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	N	7					26

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 15287 - 15387

M	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	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																			
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		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		4359 X	4359	-0-	-0-	B	-0-		4359	3			N	-0-					-0-
*01		4340 X	4340	-0-	-0-	B	-0-		4340	3			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		620 N	506	-0-	-114		-0-		506	3			N	-0-					84
09		570 N	550	-0-	-20		-0-		550	3			N	-0-					84
10		951 N	951	-0-	-0-		-0-		951	3			N	-0-					84
11		480 N	445	-0-	-35		-0-		445	3			N	-0-					84
12		567 N	567	-0-	-0-		-0-		567	3			N	-0-					84
*01		726 N	726	-0-	-0-		-0-		726	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649																			

08		175 N	175	-0-	-0-		-0-		175	3			N	-0-					166
09		210 N	145	-0-	-65		-0-		145	3			N	-0-					166
10		166 N	166	-0-	-0-		-0-		166	3			N	-0-					166
11		180 N	158	-0-	-22		-0-		158	3			N	-0-					166
12		203 N	203	-0-	-0-		-0-		203	3			N	-0-					166
01		155 N	141	-0-	-14		-0-		131	3	10	9	N	-0-					175

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621																			

08		850 N	850	-0-	-0-		-0-		850	3			N	-0-					54
09		570 N	341	-0-	-229		-0-		341	3			N	-0-					54
10		589 N	587	-0-	-2		-0-		587	3			N	-0-					54
11		970 N	970	-0-	-0-		-0-		970	3			N	-0-					54
12		1112 N	1112	-0-	-0-		-0-		1112	3			N	-0-					54
*01		1014 N	1014	-0-	-0-		-0-		1014	3			N	-0-					54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765																			

08		101 N	101	-0-	-0-		-0-		101	3			N	-0-					67
09		103 N	103	-0-	-0-		-0-		103	3			N	-0-					67
10		100 N	100	-0-	-0-		-0-		100	3			N	-0-					67
11		119 N	119	-0-	-0-		-0-		119	3			N	-0-					67
12		105 N	105	-0-	-0-		-0-		105	3			N	-0-					67
*01		140 N	140	-0-	-0-		-0-		140	3			N	-0-					67

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		3100 N	2275	-0-	-825		136		300	1	1975	2	Y	-0-					33
09		2400 N	2264	-0-	-136		-0-		272	1	1992	2	Y	-0-					33
10		2923 X	2923	-0-	-0-		-0-		350	1	2573	2	Y	-0-					33
11		2493 X	2493	-0-	-0-		-0-		299	1	2194	2	Y	-0-					33
12		1426 X	727	-0-	-699		-0-		87	1	640	2	Y	-0-					33
01		1426 X	578	-0-	-848		-0-		69	1	509	2	Y	-0-					33

JEWETT (PETTIT)			//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
RAMTEX ENERGY LLC			//CONT.//		690225									
BOSLEY, VERNON			WELL #:		1	RRCID ->	123541	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL DEPTH	10146	PERF. 9290 - 9550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	171	1	1255	2	Y	-0-			79
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	129	1	947	2	Y	10			89
						11	9							
10	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	141	1	1040	2	Y	5			94
						6	9							
11	1350 N	381	-0-	-969	-0-	45	1	328	2	Y	7			101
						8	9							
12	1116 N	793	-0-	-323	-0-	95	1	694	2	Y	4			105
						4	9							
01	1178 N	912	-0-	-266	-0-	108	1	794	2	Y	9			114
						10	9							

CLUTE, M. G. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	136174	COMPL. DATE	09/23/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9684 - 9803	
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	153	1	1121	2	N	2			30
						2	9							
09	630 N	404	-0-	-226	-0-	48	1	352	2	N	4			34
						4	9							
10	651 N	542	-0-	-109	-0-	65	1	477	2	N	-0-			34
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	75	1	548	2	N	-0-			34
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	113	1	826	2	N	-0-			34
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	95	1	698	2	N	-0-			34

CLUTE					WELL #:	1-C	RRCID ->	136501	COMPL. DATE	11/23/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9440 - 9800	
08	186 N	44	-0-	-142	-0-	5	1	39	2	N	-0-			44
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	2	N	-0-			44
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	6	1	44	2	N	-0-			44
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	10			54
						11	9							
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	64	1	467	2	N	8			62
						9	9							
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	61	1	444	2	N	6			68
						7	9							

SCOTT, A.J. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	136545	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8727 - 8750	
08	1612 X	619	-0-	-993	-0-	74	1	543	2	N	2			54
						2	9							
09	960 N	545	-0-	-415	-0-	65	1	480	2	N	-0-			54
10	1829 N	944	-0-	-885	-0-	114	1	830	2	N	-0-			54
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	183	1	1339	2	N	-0-			54
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	134	1	980	2	N	-0-			54
*01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	181	1	1327	2	N	-0-			54

BARRON, ELLA D. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	137061	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9404 - 9770	
08	2369 N	1685	-0-	-684	-0-	202	1	1483	2	N	-0-			25
09	2010 N	1625	-0-	-385	-0-	195	1	1430	2	N	-0-			25
10	3100 X	1819	-0-	-1281	-0-	218	1	1598	2	N	3			28
						3	9							
11	3000 X	1698	-0-	-1302	-0-	203	1	1487	2	N	7			35
						8	9							
12	3100 X	1086	-0-	-2014	-0-	130	1	953	2	N	3			38
						3	9							
01	1829 X	938	-0-	-891	-0-	112	1	820	2	N	5			43
						6	9							

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225								
CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	137374	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9418 - 9789
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	474 N	474	-0-	-0-	-0-	57 1	417 2		N	-0-		18
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	23 1	169 2		N	-0-		18
10	1240 N	57	-0-	-1183	-0-	7 1	50 2		N	-0-		18
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		18
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		18
01	62 N	-0-	-0-	-62	-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	968 N	968	-0-	-0-	-0-	116 1	852 2		N	-0-		27
09	1530 N	571	-0-	-959	-0-	68 1	503 2		N	-0-		27
10	2263 N	410	-0-	-1853	-0-	49 1	361 2		N	-0-		27
11	930 N	475	-0-	-455	-0-	57 1	418 2		N	-0-		27
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	150 1	1097 2		N	-0-		27
*01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	124 1	913 2		N	-0-		27

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	138186	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9381 - 9745
08	1054 N	599	-0-	-455	-0-	72 1	527 2		N	-0-		29
09	480 N	267	-0-	-213	-0-	32 1	235 2		N	-0-		29
10	1085 N	354	-0-	-731	-0-	42 1	312 2		N	-0-		29
11	570 N	348	-0-	-222	-0-	42 1	306 2		N	-0-		29
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	83 1	607 2		N	-0-		29
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	71 1	523 2		N	-0-		29

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8707 - 8845
08	1116 N	587	-0-	-529	-0-	70 1	517 2		N	-0-		30
09	720 N	523	-0-	-197	-0-	63 1	460 2		N	-0-		30
10	1426 N	480	-0-	-946	-0-	58 1	422 2		N	-0-		30
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	79 1	579 2		N	-0-		30
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	107 1	782 2		N	-0-		30
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	113 1	828 2		N	-0-		30

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

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
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-		

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

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

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3			N	-0-			191
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3			N	-0-			191
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3			N	-0-			191
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3			N	-0-			191
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3			N	-0-			191
*01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3			N	-0-			191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3			N	-0-			78
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3			N	-0-			78
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3			N	-0-			78
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3			N	-0-			78
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3			N	-0-			78
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3			N	-0-			78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

08	2480 X	131	-0-	-2349	-0-	131 3			N	-0-			27
09	2370 X	132	-0-	-2238	-0-	132 3			N	-0-			27
10	713 N	124	-0-	-589	-0-	124 3			N	-0-			27
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			27
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			27
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-			27

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

08	2976 X	2658	-0-	-318	-0-	2658 3			N	-0-			-0-
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-			-0-
10	2945 X	2866	-0-	-79	-0-	2866 3			N	-0-			-0-
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 3			N	-0-			-0-
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 3			N	-0-			-0-
*01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3			N	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
GUINN		WELL #:		2	RRCID ->	173168	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10214 - 10424				
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	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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-			64
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			64
10	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	3			N	-0-			64
11	1860	N	989	-0-	-871	-0-	989	3			N	-0-			64
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			64
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-			64

MONTGOMERY, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	189503	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	10595	PERF.10450 - 10552				
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-			114
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			114
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-			114
11	480	N	228	-0-	-252	-0-	228	3			N	-0-			114
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			114
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-			114

HELMCAMP		WELL #:		3	RRCID ->	199628	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10167 - 10394				
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-			200
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-			200
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-			200
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-			200
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-			200
01	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2121	3			N	-0-			200

HELMCAMP		WELL #:		5	RRCID ->	265321	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10513	PERF. 9834 - 10370				
08	3813	X	2813	-0-	-1000	-0-	2813	3			N	-0-			164
09	3690	X	2692	-0-	-998	-0-	2692	3			N	-0-			164
10	3503	X	2579	-0-	-924	-0-	2579	3			N	-0-			164
11	3150	X	1887	-0-	-1263	-0-	1887	3			N	-0-			164
12	3255	X	2109	-0-	-1146	-0-	2109	3			N	-0-			164
01	2821	X	2495	-0-	-326	-0-	2495	3			N	-0-			164

HELMCAMP		WELL #:		4	RRCID ->	265322	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9958 - 10396				
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1209	3	63	9	N	57			260
09	1320	N	1128	-0-	-192	-0-	1128	3			N	-0-			260
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			260
11	1230	N	916	-0-	-314	-0-	916	3			N	-0-			260
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			260
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			260

SHARP, A. L.		WELL #:		3	RRCID ->	266936	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9924 - 10387				
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-			109
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-			109
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-			109
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-			109
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-			109
01	3069	X	3035	-0-	-34	-0-	3035	3			N	-0-			109

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
		WELL #: 6		RRCID -> 266942		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314					
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
08		3752 X	3752	-0-	-0-	3752	3			N	-0-			203
09		3834 X	3834	-0-	-0-	3834	3			N	-0-			203
10		3290 X	3290	-0-	-0-	3290	3			N	-0-			203
11		2600 X	2600	-0-	-0-	2598	3	2	9	N	2	177	1	28
12		3209 X	3209	-0-	-0-	3202	3	7	9	N	6			34
*01		2776 X	2776	-0-	-0-	2719	3	57	9	N	52			86

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271269		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327					
08		4774 X	3002	-0-	-1772	2945	3	57	9	N	52			252
09		4620 X	3456	-0-	-1164	3456	3			N	-0-			252
10		3596 X	2700	-0-	-896	2700	3			N	-0-			252
11		2910 X	2785	-0-	-125	2783	3	2	9	N	2			254
12		3007 X	2852	-0-	-155	2852	3			N	-0-			254
01		3565 X	2565	-0-	-1000	2558	3	7	9	N	6			260

HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 272080		COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450					
08		6970 X	6970	-0-	-0-	6970	3			N	-0-			303
09		6002 X	6002	-0-	-0-	6002	3			N	-0-			303
10		5822 X	5822	-0-	-0-	5822	3			N	-0-			303
11		5159 X	5159	-0-	-0-	5159	3			N	-0-			303
12		4960 X	3709	-0-	-1251	3709	3			N	-0-			303
*01		4984 X	4984	-0-	-0-	4984	3			N	-0-			303

SHARP, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 272081		COMPL. DATE 10/19/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314					
08		6355 X	4389	-0-	-1966	4364	3	25	9	N	23			203
09		6300 X	3903	-0-	-2397	3903	3			N	-0-			203
10		6510 X	3289	-0-	-3221	3289	3			N	-0-			203
11		6300 X	3106	-0-	-3194	3106	3			N	-0-			203
12		4402 X	3550	-0-	-852	3528	3	22	9	N	20			223
01		4402 X	2666	-0-	-1736	2658	3	8	9	N	7			230

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273296		COMPL. DATE 06/14/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330					
08		4991 X	3963	-0-	-1028	3963	3			N	-0-			171
09		4830 X	3453	-0-	-1377	3453	3			N	-0-			171
10		4991 X	3297	-0-	-1694	3297	3			N	-0-			171
11		4620 X	3602	-0-	-1018	3565	3	37	9	N	34			205
12		4340 X	3624	-0-	-716	3624	3			N	-0-			205
01		3968 X	3221	-0-	-747	3210	3	11	9	N	10			215

SHARP, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 273314		COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322					
08		5177 X	4147	-0-	-1030	4105	3	42	9	N	38			150
09		5010 X	3838	-0-	-1172	3838	3			N	-0-			150
10		5053 X	3780	-0-	-1273	3663	3	117	9	N	106	187	1	69
11		4560 X	4089	-0-	-471	4070	3	19	9	N	17			86
12		4185 X	3532	-0-	-653	3517	3	15	9	N	14			100
01		4154 X	3005	-0-	-1149	2982	3	23	9	N	21			121

GUINN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274203		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474					
08		930 N	510	-0-	-420	510	3			N	-0-			81
09		660 N	454	-0-	-206	454	3			N	-0-			81
10		437 N	437	-0-	-0-	437	3			N	-0-			81
11		480 N	447	-0-	-33	447	3			N	-0-			81
12		379 N	379	-0-	-0-	379	3			N	-0-			81
01		434 N	385	-0-	-49	385	3			N	-0-			81

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
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												
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		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-

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-
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-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465												
08		2759 X	2676	-0-	-83	-0-	2673	2	3	9	Y	120
09		2670 X	2516	-0-	-154	-0-	2514	2	2	9	Y	122
10		2728 X	2103	-0-	-625	-0-	2097	2	6	9	Y	127
11		2640 X	1509	-0-	-1131	-0-	1509	2			Y	127
12		2728 X	1748	-0-	-980	-0-	1745	2	3	9	Y	130
01		2666 X	1178	-0-	-1488	-0-	1178	2			Y	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-
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-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862												
08		1085 X	488	-0-	-597	-0-	488	2			Y	52
09		960 X	400	-0-	-560	-0-	400	2			Y	52
10		992 X	710	-0-	-282	-0-	710	2			Y	52
11		870 X	528	-0-	-342	-0-	528	2			Y	52
12		868 X	529	-0-	-339	-0-	529	2			Y	52
01		713 X	649	-0-	-64	-0-	649	2			Y	52

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788												
08		3162 X	3050	-0-	-112	-0-	279	1	2769	2	Y	109
09		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	270	1	2896	2	Y	109
10		3224 X	3136	-0-	-88	-0-	279	1	2857	2	Y	109
11		3120 X	2938	-0-	-182	-0-	270	1	2668	2	Y	109
12		3286 X	2995	-0-	-291	-0-	279	1	2716	2	Y	109
*01		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	279	1	3048	2	Y	110
							1	9				

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08		3627 X	3373	-0-	-254	-0-	3373 2		Y	-0-				27
09		3510 X	3163	-0-	-347	-0-	3163 2		Y	-0-				27
10		3596 X	3343	-0-	-253	-0-	3343 2		Y	-0-				27
11		3450 X	3163	-0-	-287	-0-	3163 2		Y	-0-				27
12		3503 X	3261	-0-	-242	-0-	3261 2		Y	-0-				27
01		3379 X	3285	-0-	-94	-0-	3285 2		Y	-0-				27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008														
08		3224 X	3002	-0-	-222	-0-	3002 2		Y	-0-				27
09		3120 X	2885	-0-	-235	-0-	2885 2		Y	-0-				27
10		3131 X	2837	-0-	-294	-0-	2837 2		Y	-0-				27
11		2910 X	2677	-0-	-233	-0-	2677 2		Y	-0-				27
12		3007 X	2704	-0-	-303	-0-	2704 2		Y	-0-				27
01		3007 X	2394	-0-	-613	-0-	2394 2		Y	-0-				27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581														
08		1767 X	1303	-0-	-464	-0-	1303 2		Y	-0-				55
09		1710 X	1188	-0-	-522	-0-	1188 2		Y	-0-				55
10		1767 X	1343	-0-	-424	-0-	1343 2		Y	-0-				55
11		1530 X	1178	-0-	-352	-0-	1178 2		Y	-0-				55
12		1550 X	883	-0-	-667	-0-	883 2		Y	-0-				55
01		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-				55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572														
08		1271 X	1186	-0-	-85	-0-	1186 2		Y	-0-				72
09		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		Y	-0-				72
10		1302 X	1037	-0-	-265	-0-	1037 2		Y	-0-				72
11		1260 X	1235	-0-	-25	-0-	1235 2		Y	-0-				72
12		1302 X	979	-0-	-323	-0-	979 2		Y	-0-				72
01		1271 X	1166	-0-	-105	-0-	1166 2		Y	-0-				72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766														
08		6293 X	5845	-0-	-448	-0-	5845 2		Y	-0-				80
09		6090 X	5669	-0-	-421	-0-	5667 2	2 9	Y	2				82
10		6138 X	5683	-0-	-455	-0-	5681 2	2 9	Y	2				84
11		5820 X	5368	-0-	-452	-0-	5367 2	1 9	Y	1				85
12		6014 X	5380	-0-	-634	-0-	5378 2	2 9	Y	2				87
01		5859 X	5503	-0-	-356	-0-	5501 2	2 9	Y	2				89

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530														
08		3441 X	3271	-0-	-170	-0-	3270 2	1 9	Y	1				33
09		3330 X	3119	-0-	-211	-0-	3116 2	3 9	Y	3	1 8			35
10		3348 X	3338	-0-	-10	-0-	3338 2		Y	-0-				35
11		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3256 2	2 9	Y	2				37
12		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3319 2	1 9	Y	1				38
01		3348 X	3210	-0-	-138	-0-	3208 2	2 9	Y	2				40

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467														
08		2387 X	2278	-0-	-109	-0-	2278 2		Y	-0-				37
09		2310 X	2243	-0-	-67	-0-	2243 2		Y	-0-				37
10		2356 X	2258	-0-	-98	-0-	2258 2		Y	-0-				37
11		2280 X	2188	-0-	-92	-0-	2188 2		Y	-0-				37
12		2325 X	2304	-0-	-21	-0-	2304 2		Y	-0-				37
01		2325 X	2194	-0-	-131	-0-	2194 2		Y	-0-				37

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229672	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11106 -	12208	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT	CODE	BALANCE

08		1364 X	904	-0-	-460	-0-	904	2		Y	-0-		65
09		1320 X	789	-0-	-531	-0-	789	2		Y	-0-		65
10		1364 X	974	-0-	-390	-0-	974	2		Y	-0-		65
11		1320 X	1136	-0-	-184	-0-	1136	2		Y	-0-		65
12		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-		65
01		961 X	953	-0-	-8	-0-	953	2		Y	-0-		65

CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	230134	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 9999 -	11021	
08		4929 X	4536	-0-	-393	-0-	4530	2	6 9	Y	5		57
09		4770 X	4503	-0-	-267	-0-	4494	2	9 9	Y	8		65
10		4836 X	4359	-0-	-477	-0-	4353	2	6 9	Y	5		70
11		4560 X	4363	-0-	-197	-0-	4357	2	6 9	Y	5		75
12		4650 X	4459	-0-	-191	-0-	4455	2	4 9	Y	4	1 8	78
01		4650 X	4344	-0-	-306	-0-	4340	2	4 9	Y	4		82

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	230446	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 9965 -	11001	
08		5022 X	4392	-0-	-630	-0-	4388	2	4 9	Y	4		69
09		4860 X	4259	-0-	-601	-0-	4248	2	11 9	Y	10		79
10		4929 X	4293	-0-	-636	-0-	4282	2	11 9	Y	10		89
11		4260 X	4058	-0-	-202	-0-	4049	2	9 9	Y	8		97
12		4402 X	4076	-0-	-326	-0-	4067	2	9 9	Y	8		105
01		4402 X	4009	-0-	-393	-0-	4001	2	8 9	Y	7		112

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230704	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10356 -	11020	
08		1240 X	1230	-0-	-10	-0-	1230	2		Y	-0-		12
09		1200 X	1161	-0-	-39	-0-	1161	2		Y	-0-		12
10		1240 X	1113	-0-	-127	-0-	1113	2		Y	-0-		12
11		1200 X	1127	-0-	-73	-0-	1127	2		Y	-0-		12
12		1240 X	733	-0-	-507	-0-	733	2		Y	-0-		12
01		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-		12

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		2852 X	2764	-0-	-88	-0-	2764	2		Y	-0-		30
09		2790 X	2612	-0-	-178	-0-	2612	2		Y	-0-		30
10		2883 X	2656	-0-	-227	-0-	2656	2		Y	-0-		30
11		2790 X	2578	-0-	-212	-0-	2578	2		Y	-0-		30
12		2852 X	2704	-0-	-148	-0-	2704	2		Y	-0-		30
01		2759 X	2573	-0-	-186	-0-	2573	2		Y	-0-		30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233452	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11306 -	11694	
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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819												
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		4526 X	4346	-0-	-180	-0-	4344 2	2 9	Y	2		39
09		4380 X	3977	-0-	-403	-0-	3976 2	1 9	Y	1		40
10		4340 X	4052	-0-	-288	-0-	4048 2	4 9	Y	4		44
11		4200 X	3833	-0-	-367	-0-	3830 2	3 9	Y	3		47
12		4340 X	3802	-0-	-538	-0-	3800 2	2 9	Y	2		49
01		4340 X	3873	-0-	-467	-0-	3870 2	3 9	Y	3		52

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992												
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		50
09		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6097 2	10 9	Y	9		59
10		3100 N	7399	-0-	4299	4299	7385 2	14 9	Y	13		72
11		3000 N	6465	-0-	3465	7764	6456 2	9 9	Y	8	1 8	79
12		14274 X	6510	-0-	-7764	-0-	6499 2	11 9	Y	10		89
*01		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6306 2	9 9	Y	8		97

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821												
08		2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1935 2		Y	-0-		27
09		1920 N	1799	-0-	-121	-0-	1799 2		Y	-0-		27
10		1984 N	1678	-0-	-306	-0-	1678 2		Y	-0-		27
11		1860 N	1498	-0-	-362	-0-	1498 2		Y	-0-		27
12		1860 N	1593	-0-	-267	-0-	1593 2		Y	-0-		27
01		1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633 2		Y	-0-		27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010												
08		1922 X	1895	-0-	-27	-0-	1895 2		Y	-0-		10
09		1860 X	1723	-0-	-137	-0-	1723 2		Y	-0-		10
10		1922 X	1626	-0-	-296	-0-	1626 2		Y	-0-		10
11		1860 X	1631	-0-	-229	-0-	1631 2		Y	-0-		10
12		1922 X	1749	-0-	-173	-0-	1749 2		Y	-0-		10
01		1891 X	215	-0-	-1676	-0-	215 2		Y	-0-		10

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700												
08		2294 X	1986	-0-	-308	-0-	1986 2		Y	-0-		90
09		2010 X	1817	-0-	-193	-0-	1817 2		Y	-0-		90
10		2077 X	2032	-0-	-45	-0-	2032 2		Y	-0-		90
11		2010 X	1750	-0-	-260	-0-	1750 2		Y	-0-		90
12		2077 X	1836	-0-	-241	-0-	1836 2		Y	-0-		90
01		2046 X	1796	-0-	-250	-0-	1796 2		Y	-0-		90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742												
08		2356 X	1945	-0-	-411	-0-	1945 2		Y	-0-		102
09		2010 X	1922	-0-	-88	-0-	1922 2		Y	-0-		102
10		2077 X	1931	-0-	-146	-0-	1931 2		Y	-0-		102
11		2010 X	1922	-0-	-88	-0-	1922 2		Y	-0-		102
12		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		Y	-0-		102
*01		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		Y	-0-		102

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768												
08		4743 X	4504	-0-	-239	-0-	4504 2		Y	-0-		49
09		4590 X	4293	-0-	-297	-0-	4293 2		Y	-0-		49
10		4650 X	4279	-0-	-371	-0-	4279 2		Y	-0-		49
11		4380 X	4223	-0-	-157	-0-	4223 2		Y	-0-		49
12		4495 X	4338	-0-	-157	-0-	4338 2		Y	-0-		49
01		4495 X	4216	-0-	-279	-0-	4215 2	1 9	Y	1		50

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

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-					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-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986															
08	2046	N	1667	-0-	-379	-0-	1667	2			Y	-0-			95
09	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	1379	2			Y	-0-			95
10	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	1359	2			Y	-0-			95
11	1620	N	1240	-0-	-380	-0-	1240	2			Y	-0-			95
12	1426	N	858	-0-	-568	-0-	858	2			Y	-0-			95
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-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	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-			85
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-			85
10	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-			85
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-			85
12	2046	X	1376	-0-	-670	-0-	1376	2			Y	-0-			85
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			85

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021															
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-			57
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-			57
10	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	2007	2			Y	-0-			57
11	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	1913	2			Y	-0-			57
12	2046	N	1307	-0-	-739	-0-	1306	2	1	9	Y	-1	1	8	57
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					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-					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-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391															
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-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244948	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12504	PERF.10882	- 11253	
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		1364 X	756	-0-	-608	-0-	756 2		Y	-0-			25
09		1260 X	476	-0-	-784	-0-	476 2		Y	-0-			25
10		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		Y	-0-			25
11		1140 X	856	-0-	-284	-0-	856 2		Y	-0-			25
12		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		Y	-0-			25
01		1333 X	1237	-0-	-96	-0-	1237 2		Y	-0-			25

WATSON, HANNAH GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	246795	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10931	- 12172	
08		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-
09		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-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		8339 X	7660	-0-	-679	-0-	7654 2	6 9	Y	5			146
09		8070 X	7305	-0-	-765	-0-	7302 2	3 9	Y	3			149
10		8184 X	7567	-0-	-617	-0-	7567 2		Y	-0-			149
11		7770 X	7417	-0-	-353	-0-	7400 2	17 9	Y	15			164
12		7998 X	7733	-0-	-265	-0-	7648 2	85 9	Y	77	185 1	1 8	55
01		7657 X	7555	-0-	-102	-0-	7538 2	17 9	Y	15			70

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250990	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10708	- 11661	
08		2883 X	2568	-0-	-315	-0-	90 1	2478 2	Y	-0-			74
09		2790 X	2772	-0-	-18	-0-	117 1	2655 2	Y	-0-			74
10		2883 X	2875	-0-	-8	-0-	108 1	2767 2	Y	-0-			74
11		2790 X	2577	-0-	-213	-0-	90 1	2487 2	Y	-0-			74
12		2852 X	2632	-0-	-220	-0-	118 1	2513 2	Y	1	1 8		74
01		2883 X	2689	-0-	-194	-0-	91 1	2598 2	Y	-0-			74

CLUTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	251050	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9923	- 10792	
08		3658 X	3387	-0-	-271	-0-	3385 2	2 9	Y	2			84
09		3540 X	3025	-0-	-515	-0-	3024 2	1 9	Y	1			85
10		3658 X	3013	-0-	-645	-0-	3013 2		Y	-0-			85
11		3270 X	3044	-0-	-226	-0-	3042 2	2 9	Y	2			87
12		3379 X	3031	-0-	-348	-0-	3029 2	2 9	Y	2			89
01		3379 X	3356	-0-	-23	-0-	3349 2	7 9	Y	6			95

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252448	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9978	- 10950	
08		5859 X	5484	-0-	-375	-0-	5477 2	7 9	Y	6	1 8		45
09		5670 X	5217	-0-	-453	-0-	5215 2	2 9	Y	2			47
10		5859 X	4978	-0-	-881	-0-	4967 2	11 9	Y	10			57
11		5460 X	3404	-0-	-2056	-0-	3395 2	9 9	Y	8			65
12		5642 X	3956	-0-	-1686	-0-	3944 2	12 9	Y	11	1 8		75
01		5487 X	3839	-0-	-1648	-0-	3830 2	9 9	Y	8			83

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1829 N	1606	-0-	-223	-0-	-0-	1606	2		-0-			22
09		1740 N	1540	-0-	-200	-0-	-0-	1540	2		-0-			22
10		1705 N	1608	-0-	-97	-0-	-0-	1608	2		-0-			22
11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	2	1 9	1			23
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2		-0-			23
01		1612 N	1513	-0-	-99	-0-	-0-	1509	2	4 9	4			27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	253507	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12018	PERF.10407 - 11760		
08		3689 X	3456	-0-	-233	-0-	-0-	3456	2		-0-			70
09		3570 X	3320	-0-	-250	-0-	-0-	3319	2	1 9	1	1 8		70
10		3627 X	3426	-0-	-201	-0-	-0-	3426	2		-0-			70
11		3450 X	3255	-0-	-195	-0-	-0-	3255	2		-0-			70
12		3534 X	3337	-0-	-197	-0-	-0-	3337	2		-0-			70
01		3441 X	3304	-0-	-137	-0-	-0-	3304	2		-0-			70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10107 - 10993		
08		6107 X	5700	-0-	-407	-0-	-0-	5698	2	2 9	2			104
09		5910 X	5253	-0-	-657	-0-	-0-	5250	2	3 9	3			107
10		6107 X	5362	-0-	-745	-0-	-0-	5358	2	4 9	4			111
11		5880 X	5524	-0-	-356	-0-	-0-	5515	2	9 9	8			119
12		6076 X	5655	-0-	-421	-0-	-0-	5649	2	6 9	5			124
01		5704 X	5322	-0-	-382	-0-	-0-	5316	2	6 9	5			129

XTO ENERGY INC. PULLEN			WELL #:		945936 1 L	RRCID ->	095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A		
08		961 N	837	-0-	-124	-0-	-0-	829	2	8 9	7			46
09		3000 N	3375	-0-	375	-0-	375	3351	2	24 9	22	57 1		11
10		1824 N	1449	-0-	-375	-0-	-0-	1425	2	24 9	22			33
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2	34 9	31			64
12		1023 X	924	-0-	-99	-0-	-0-	923	2	1 9	1	55 1		10
01		1023 X	975	-0-	-48	-0-	-0-	967	2	8 9	7			17

OGLE			WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 10322		
08		3410 X	3377	-0-	-33	-0-	-0-	3353	2	24 9	22			80
09		3300 X	2542	-0-	-758	-0-	-0-	2502	2	40 9	36	79 1		37
10		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	3435	2	14 9	13			50
11		3300 X	2868	-0-	-432	-0-	-0-	2846	2	22 9	20			70
12		3379 X	2967	-0-	-412	-0-	-0-	2937	2	30 9	27			97
01		3410 X	3375	-0-	-35	-0-	-0-	3347	2	28 9	25	74 1		48

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)			WELL #:		46338 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD. WILLINGHAM			WELL #:		090870 1	RRCID ->	176910	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	16110	PERF.15262 - 15550		
08		589 #	449	-0-	-140	-0-	-0-	449	3		-0-			-0-
09		570 #	426	-0-	-144	-0-	-0-	426	3		-0-			-0-
10		541 R	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3		-0-			-0-
11		480 #	406	-0-	-74	-0-	-0-	406	3		-0-			-0-
12		465 #	413	-0-	-52	-0-	-0-	413	3		-0-			-0-
01		527 #	423	-0-	-104	-0-	-0-	423	3		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COVEY PARK OPERATING LLC DODDS, R. L. JR.		46770 500 182847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 226331		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13670		- 15665		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 16790		PERF.14726		- 15921		
08	20455 X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-			-0-
09	19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	19293	2	1	9	N	1	8		-0-
10	19550 X	19550	-0-	-0-	-0-	19550	2			N	-0-			-0-
11	18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	18314	2			N	-0-			-0-
12	18714 X	18714	-0-	-0-	-0-	18714	2			N	-0-			-0-
*01	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2			N	-0-			-0-
AKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450		PERF.14864		- 15387		
08	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6810	2	1	9	N	1	8		-0-
09	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7273	2	4	9	N	4	8		-0-
10	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9084	2	3	9	N	3	8		-0-
11	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	8922	2	3	9	N	3	8		-0-
12	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10877	2	2	9	N	2	8		-0-
*01	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	10277	2	1	9	N	1	8		-0-
INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088		PERF.14020		- 16886		
08	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-			-0-
09	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9754	2	1	9	N	1	8		-0-
10	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-			-0-
11	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-			-0-
12	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8968	2	1	9	N	1	8		-0-
*01	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-			-0-
MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15525		- 15864		
08	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	19340	2			N	-0-			-0-
09	18510 X	17601	-0-	-909	-0-	17601	2			N	-0-			-0-
10	19127 X	17184	-0-	-1943	-0-	17184	2			N	-0-			-0-
11	18510 X	16987	-0-	-1523	-0-	16987	2			N	-0-			-0-
12	19295 X	19295	-0-	-0-	-0-	19295	2			N	-0-			-0-
01	19127 X	18511	-0-	-616	-0-	18511	2			N	-0-			-0-
S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16620		PERF.15920		- 15930
08	28210 X	26626	-0-	-1584	-0-	26626	2			N	-0-			-0-
09	27000 X	25467	-0-	-1533	-0-	25467	2			N	-0-			-0-
10	27001 X	25892	-0-	-1109	-0-	25892	2			N	-0-			-0-
11	26130 X	25067	-0-	-1063	-0-	25067	2			N	-0-			-0-
12	26629 X	24078	-0-	-2551	-0-	24078	2			N	-0-			-0-
01	26629 X	21075	-0-	-5554	-0-	21075	2			N	-0-			-0-
RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.16046		- 16054		
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847													
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690		PERF.15387 - 16540					
M	O	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	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2			N	-0-				-0-
09	11790 X	11681	-0-	-109	-0-	11681	2			N	-0-				-0-
10	12214 X	12062	-0-	-152	-0-	12062	2			N	-0-				-0-
11	11940 X	11735	-0-	-205	-0-	11735	2			N	-0-				-0-
12	12338 X	12001	-0-	-337	-0-	12001	2			N	-0-				-0-
01	12338 X	11894	-0-	-444	-0-	11894	2			N	-0-				-0-

BONNIE ANN		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-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050		PERF.14447 - 16569					
08	30373 X	30373	-0-	-0-	-0-	30373	2			N	-0-				-0-
09	32593 X	32593	-0-	-0-	-0-	32592	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	27098 X	27098	-0-	-0-	-0-	27097	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	29918 X	29918	-0-	-0-	-0-	29917	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	30523 X	30523	-0-	-0-	-0-	30522	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*01	29451 X	29451	-0-	-0-	-0-	29451	2			N	-0-				-0-

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14410 - 15526					
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-				-0-
09	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-				-0-
10	2945 X	2346	-0-	-599	-0-	2346	2			N	-0-				-0-
11	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-				-0-
12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-				-0-
*01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-				-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.14878 - 16027					
08	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-				-0-
09	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-				-0-
10	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-				-0-
11	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-				-0-
12	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-				-0-
*01	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-				-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15494 - 16414					
08	3441 X	1756	-0-	-1685	-0-	1756	2			N	-0-				-0-
09	3330 X	1584	-0-	-1746	-0-	1584	2			N	-0-				-0-
10	3441 X	3242	-0-	-199	-0-	3242	2			N	-0-				-0-
11	3330 X	2871	-0-	-459	-0-	2871	2			N	-0-				-0-
12	3441 X	1519	-0-	-1922	-0-	1519	2			N	-0-				-0-
01	3255 X	1367	-0-	-1888	-0-	1367	2			N	-0-				-0-

REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310		PERF.15121 - 15801					
08	27001 X	26039	-0-	-962	-0-	26039	2			N	-0-				-0-
09	27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	27363	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	27497 X	24929	-0-	-2568	-0-	24928	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	26610 X	25137	-0-	-1473	-0-	25136	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	28272 X	24056	-0-	-4216	-0-	24056	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	28272 X	21978	-0-	-6294	-0-	21978	2			N	-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847														
S. MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 231849		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975								
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-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057								
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			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	6324 X	4438	-0-	-1886	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	5930	-0-	-190	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
10	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
11	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6788	2	1 9	N	1	1 8					-0-
12	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8551	2	1 9	N	1	1 8					-0-
*01	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	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	9765 X	3919	-0-	-5846	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
09	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
10	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
11	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
12	10695 X	6913	-0-	-3782	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
01	10695 X	9841	-0-	-854	-0-	9841	2			N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COVEY PARK OPERATING LLC S. MCLEAN		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 182847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
		WELL #: E 4		RRCID -> 234568		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			-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-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752						
08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-			-0-
09	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11752	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-			-0-
11	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-			-0-
12	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-			-0-
01	12586 X	11475	-0-	-1111	-0-	11475	2			N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081						
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
11	960 N	828	-0-	-132	-0-	828	2			N	-0-			-0-
12	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	381	-0-	-766	-0-	381	2			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979						
08	49137 X	49137	-0-	-0-	-0-	49136	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	48681 X	48681	-0-	-0-	-0-	48681	2			N	-0-			-0-
10	47253 X	47253	-0-	-0-	-0-	47252	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	42343 X	42343	-0-	-0-	-0-	42342	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	41252 X	41252	-0-	-0-	-0-	41251	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01	40048 X	40048	-0-	-0-	-0-	40047	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	1178 X	982	-0-	-196	-0-	982	2			N	-0-			-0-
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
10	744 X	595	-0-	-149	-0-	595	2			N	-0-			-0-
11	960 X	524	-0-	-436	-0-	524	2			N	-0-			-0-
12	992 N	573	-0-	-419	-0-	573	2			N	-0-			-0-
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304						
08	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-			-0-
09	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-			-0-
10	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-			-0-
11	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-			-0-
12	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7449	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844			
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	19927 X	19927	-0-	-0-	-0-	19927	2	N	-0-		-0-
09	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	19093	2	N	-0-		-0-
10	20051 X	20051	-0-	-0-	-0-	20051	2	N	-0-		-0-
11	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2	N	-0-		-0-
12	18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	2	N	-0-		-0-
*01	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	17909	2	N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514			
08	3875 X	3420	-0-	-455	-0-	3420	2	N	-0-		-0-
09	3750 X	536	-0-	-3214	-0-	527	2	9 9 N	8	8	-0-
10	3875 X	3048	-0-	-827	-0-	3046	2	2 9 N	2	8	-0-
11	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6475	2	6 9 N	5	8	-0-
12	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7396	2	6 9 N	5	8	-0-
*01	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8476	2	1 9 N	1	8	-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905			
08	2604 X	798	-0-	-1806	-0-	797	2	1 9 N	1	8	-0-
09	2520 X	1970	-0-	-550	-0-	1969	2	1 9 N	1	8	-0-
10	2573 X	1103	-0-	-1470	-0-	1097	2	6 9 N	5	8	-0-
11	2490 X	491	-0-	-1999	-0-	490	2	1 9 N	1	8	-0-
12	2573 X	734	-0-	-1839	-0-	733	2	1 9 N	1	8	-0-
01	2046 X	718	-0-	-1328	-0-	717	2	1 9 N	1	8	-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	22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	22062	2		-0-		-0-
09	25185 X	25185	-0-	-0-	-0-	25184	2	1 9 N	1	8	-0-
10	22819 X	22819	-0-	-0-	-0-	22818	2	1 9 N	1	8	-0-
11	20827 X	20827	-0-	-0-	-0-	20826	2	1 9 N	1	8	-0-
12	20935 X	20935	-0-	-0-	-0-	20934	2	1 9 N	1	8	-0-
*01	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5427	2	1 9 N	1	8	-0-

MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804			
08	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2		-0-		-0-
09	13980 X	13661	-0-	-319	-0-	13661	2		-0-		-0-
10	14880 X	13006	-0-	-1874	-0-	13006	2		-0-		-0-
11	14400 X	12409	-0-	-1991	-0-	12409	2		-0-		-0-
12	14880 X	12836	-0-	-2044	-0-	12836	2		-0-		-0-
01	14818 X	10777	-0-	-4041	-0-	10777	2		-0-		-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280			
08	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2		-0-		-0-
09	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2		-0-		-0-
10	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2		-0-		-0-
11	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8745	2	1 9 N	1	8	-0-
12	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8654	2	1 9 N	1	8	-0-
*01	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2		-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16166 - 16174	
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	3875 X	2093	-0-	-1782	-0-	2093	2	N	-0-		-0-
09	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	1	1 8	-0-
10	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2	N	-0-		-0-
11	18575 X	18575	-0-	-0-	-0-	18574	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	14388	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*01	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2	N	-0-		-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14510 - 15551	
08	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2	N	-0-		-0-
09	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2	N	-0-		-0-
10	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2	N	-0-		-0-
11	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	2	N	-0-		-0-
12	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	12059	2	N	-0-		-0-
*01	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2	N	-0-		-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14154 - 16599	
08	21018 X	19884	-0-	-1134	-0-	19883	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	20250 X	19146	-0-	-1104	-0-	19145	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	20305 X	19271	-0-	-1034	-0-	19270	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	19350 X	18306	-0-	-1044	-0-	18305	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12	19871 X	18657	-0-	-1214	-0-	18656	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	19871 X	18461	-0-	-1410	-0-	18461	2	N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15113 - 15778	
08	20065 X	20065	-0-	-0-	-0-	20065	2	N	-0-		-0-
09	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	14339	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	14632 X	14130	-0-	-502	-0-	14130	2	N	-0-		-0-
11	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	16011	2	N	-0-		-0-
12	14632 X	14393	-0-	-239	-0-	14392	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	14632 X	13178	-0-	-1454	-0-	13178	2	N	-0-		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15290 - 15552	
08	12648 X	12568	-0-	-80	-0-	12568	2	N	-0-		-0-
09	12240 X	10503	-0-	-1737	-0-	10503	2	N	-0-		-0-
10	12648 X	7264	-0-	-5384	-0-	7264	2	N	-0-		-0-
11	12240 X	4070	-0-	-8170	-0-	4070	2	N	-0-		-0-
12	12648 X	10407	-0-	-2241	-0-	10407	2	N	-0-		-0-
01	12555 X	9171	-0-	-3384	-0-	9171	2	N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14016 - 15703	
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-		-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14776 - 15490	
08	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2	N	-0-		-0-
09	16440 X	10693	-0-	-5747	-0-	10692	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	16988 X	13028	-0-	-3960	-0-	13028	2	N	-0-		-0-
11	16440 X	15354	-0-	-1086	-0-	15354	2	N	-0-		-0-
12	15903 X	15687	-0-	-216	-0-	15686	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	15717 X	11638	-0-	-4079	-0-	11638	2	N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270		PERF.16166 - 16174		
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	16275 X	7285	-0-	-8990	-0-	7285	2		N	-0-		-0-
09	15390 X	9703	-0-	-5687	-0-	9697	2	6 9	N	5	5 8	-0-
10	15903 X	6702	-0-	-9201	-0-	6702	2		N	-0-		-0-
11	15210 X	4691	-0-	-10519	-0-	4691	2		N	-0-		-0-
12	15345 X	3838	-0-	-11507	-0-	3838	2		N	-0-		-0-
01	10013 X	3308	-0-	-6705	-0-	3308	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944		PERF.14640 - 15642		
08	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-		-0-
09	2670 X	2250	-0-	-420	-0-	2250	2		N	-0-		-0-
10	2759 X	2174	-0-	-585	-0-	2174	2		N	-0-		-0-
11	2670 X	2409	-0-	-261	-0-	2409	2		N	-0-		-0-
12	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-		-0-
*01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560		PERF.15092 - 16170		
08	30752 X	27813	-0-	-2939	-0-	27812	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	29760 X	24899	-0-	-4861	-0-	24899	2		N	-0-		-0-
10	30752 X	28810	-0-	-1942	-0-	28809	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	28770 X	27271	-0-	-1499	-0-	27270	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	27807 X	26646	-0-	-1161	-0-	26645	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	28799 X	26597	-0-	-2202	-0-	26597	2		N	-0-		-0-

HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14926 - 16248		
08	23525 X	23525	-0-	-0-	-0-	23525	2		N	-0-		-0-
09	22594 X	22594	-0-	-0-	-0-	22593	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	23094 X	23094	-0-	-0-	-0-	23094	2		N	-0-		-0-
11	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	22271	2		N	-0-		-0-
12	22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	22691	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	22629	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15404 - 15722		
08	1085 N	645	-0-	-440	-0-	645	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	62417	-0-	59417	-0-	59417	2	8 9	N	7	7 8	-0-
10	3100 N	49566	-0-	46466	-0-	49566	2		N	-0-		-0-
11	3000 N	39253	-0-	36253	-0-	142136	2		N	-0-		-0-
12	173676 X	31540	-0-	-142136	-0-	31539	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	26112 X	26112	-0-	-0-	-0-	26112	2		N	-0-		-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15675		
08	44950 X	41961	-0-	-2989	-0-	41960	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	45839 X	45839	-0-	-0-	-0-	45838	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	47466 X	47466	-0-	-0-	-0-	47465	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	45001 X	45001	-0-	-0-	-0-	45000	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	47368 X	45885	-0-	-1483	-0-	45884	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	48917 X	48917	-0-	-0-	-0-	48917	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768 - 15778		
08	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	21075	2		N	-0-		-0-
09	22735 X	22735	-0-	-0-	-0-	22734	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	10881 X	1550	-0-	-9331	-0-	1549	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	17163	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	18944 X	18944	-0-	-0-	-0-	18943	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	14399	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847											
BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796					
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
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-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399					
08	3100 N	28409	-0-	25309	133713	28407	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	153435 X	19722	-0-	-133713	-0-	19722	2		N	-0-			-0-
10	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	11131	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	10181	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2		N	-0-			-0-
*01	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2		N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870					
08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
09	32 X	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	2263 X	511	-0-	-1752	-0-	511	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	580	-0-	-3560	-0-	580	2		N	-0-			-0-
12	4278 X	601	-0-	-3677	-0-	601	2		N	-0-			-0-
01	4278 X	544	-0-	-3734	-0-	544	2		N	-0-			-0-

CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581					
08	29921 X	29921	-0-	-0-	-0-	29921	2		N	-0-			-0-
09	27313 X	27313	-0-	-0-	-0-	27313	2		N	-0-			-0-
10	28137 X	28137	-0-	-0-	-0-	28136	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	28950 X	26392	-0-	-2558	-0-	26391	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	29915 X	27485	-0-	-2430	-0-	27485	2		N	-0-			-0-
01	29915 X	26949	-0-	-2966	-0-	26949	2		N	-0-			-0-

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718					
08	35805 X	31746	-0-	-4059	-0-	31746	2		N	-0-			-0-
09	33960 X	29657	-0-	-4303	-0-	29656	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	35092 X	29567	-0-	-5525	-0-	29566	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	31740 X	28046	-0-	-3694	-0-	28045	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	32798 X	28515	-0-	-4283	-0-	28514	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	31744 X	22262	-0-	-9482	-0-	22261	2	1 9	N	1	1 8		-0-

S. MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 247879		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020					
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504					
08	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	11114	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2		N	-0-			-0-
10	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	9653	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2		N	-0-			-0-
12	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2		N	-0-			-0-
*01	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14717 - 15597	
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	53785 X	50565	-0-	-3220	-0-	50565	2				-0-
09	51030 X	47094	-0-	-3936	-0-	47093	2	1	9	1 8	-0-
10	51460 X	47403	-0-	-4057	-0-	47402	2	1	9	1 8	-0-
11	49800 X	37142	-0-	-12658	-0-	37141	2	1	9	1 8	-0-
12	51460 X	31162	-0-	-20298	-0-	31161	2	1	9	1 8	-0-
01	50561 X	41347	-0-	-9214	-0-	41346	2	1	9	1 8	-0-

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15569 - 15581	
08	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	23197	2				-0-
09	17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2				-0-
10	16147 X	16147	-0-	-0-	-0-	16147	2				-0-
11	13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2				-0-
12	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2				-0-
*01	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2				-0-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489		PERF.15169 - 15512	
08	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2				-0-
09	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7802	2	1	9	1 8	-0-
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3736	2	1	9	1 8	-0-
11	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	9011	2	1	9	1 8	-0-
12	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7295	2	1	9	1 8	-0-
*01	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2				-0-

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416 - 15691	
08	32201 X	32201	-0-	-0-	-0-	32201	2				-0-
09	30923 X	30923	-0-	-0-	-0-	30922	2	1	9	1 8	-0-
10	31829 X	31829	-0-	-0-	-0-	31828	2	1	9	1 8	-0-
11	29424 X	29424	-0-	-0-	-0-	29423	2	1	9	1 8	-0-
12	28497 X	28497	-0-	-0-	-0-	28497	2				-0-
*01	27177 X	27177	-0-	-0-	-0-	27177	2				-0-

MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15512 - 16250	
08	21297 X	192	-0-	-21105	-0-	192	2				-0-
09	18540 X	3593	-0-	-14947	-0-	3593	2				-0-
10	19677 X	19677	-0-	-0-	-0-	19676	2	1	9	1 8	-0-
11	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	22688	2	1	9	1 8	-0-
12	23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	23576	2	1	9	1 8	-0-
*01	20591 X	20591	-0-	-0-	-0-	20591	2				-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296 - 15826	
08	30537 X	30537	-0-	-0-	-0-	30537	2				-0-
09	28006 X	28006	-0-	-0-	-0-	28006	2				-0-
10	29925 X	29925	-0-	-0-	-0-	29924	2	1	9	1 8	-0-
11	27039 X	27039	-0-	-0-	-0-	27038	2	1	9	1 8	-0-
12	28887 X	28887	-0-	-0-	-0-	28887	2				-0-
*01	25149 X	25149	-0-	-0-	-0-	25149	2				-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037 - 15765	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2				-0-
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	12431 X	8969	-0-	-3462	-0-	8968 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	12030 X	11221	-0-	-809	-0-	11221 2		N	-0-		-0-
10	12431 X	7519	-0-	-4912	-0-	7519 2		N	-0-		-0-
11	12030 X	11917	-0-	-113	-0-	11917 2		N	-0-		-0-
12	12431 X	7958	-0-	-4473	-0-	7958 2		N	-0-		-0-
01	11594 X	11295	-0-	-299	-0-	11295 2		N	-0-		-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001			
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	967 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	930 N	869	-0-	-61	-0-	869 2		N	-0-		-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-		-0-
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-		-0-
*01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-		-0-

S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265			
08	62248 X	60521	-0-	-1727	-0-	60521 2		N	-0-		-0-
09	60240 X	57378	-0-	-2862	-0-	57377 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	62248 X	60519	-0-	-1729	-0-	60518 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	58560 X	58408	-0-	-152	-0-	58407 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	60512 X	58254	-0-	-2258	-0-	58253 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	60512 X	55972	-0-	-4540	-0-	55972 2		N	-0-		-0-

REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892			
08	24817 X	24817	-0-	-0-	-0-	24817 2		N	-0-		-0-
09	27959 X	27959	-0-	-0-	-0-	27959 2		N	-0-		-0-
10	27763 X	27763	-0-	-0-	-0-	27763 2		N	-0-		-0-
11	26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	26626 2		N	-0-		-0-
12	25044 X	25044	-0-	-0-	-0-	25044 2		N	-0-		-0-
*01	26741 X	26741	-0-	-0-	-0-	26741 2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710			
08	13516 X	12861	-0-	-655	-0-	12861 2		N	-0-		-0-
09	13080 X	13009	-0-	-71	-0-	13008 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	13516 X	12488	-0-	-1028	-0-	12487 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	12690 X	11070	-0-	-1620	-0-	11069 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	13454 X	11184	-0-	-2270	-0-	11183 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	13454 X	10734	-0-	-2720	-0-	10734 2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602			
08	80817 X	80270	-0-	-547	-0-	80270 2		N	-0-		-0-
09	81060 X	75716	-0-	-5344	-0-	75715 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	83762 X	77087	-0-	-6675	-0-	77086 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	81060 X	73440	-0-	-7620	-0-	73439 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	80631 X	75381	-0-	-5250	-0-	75380 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	80259 X	72700	-0-	-7559	-0-	72700 2		N	-0-		-0-

REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710			
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		-0-
*01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15828	
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		17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	17414 2				-0-
09		18331 X	18331	-0-	-0-	-0-	18328 2	3 9	N	3	-0-
10		18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	18001 2	2 9	N	2	-0-
11		19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	19939 2	2 9	N	2	-0-
12		21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	21279 2	2 9	N	2	-0-
*01		18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	18682 2	1 9	N	1	-0-

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330		PERF.14708 - 16186	
08		59044 X	59044	-0-	-0-	-0-	59043 2	1 9	N	1	-0-
09		58290 X	58290	-0-	-0-	-0-	58290 2				-0-
10		59195 X	59195	-0-	-0-	-0-	59194 2	1 9	N	1	-0-
11		57150 X	54613	-0-	-2537	-0-	54613 2				-0-
12		60233 X	52341	-0-	-7892	-0-	52340 2	1 9	N	1	-0-
01		60233 X	26217	-0-	-34016	-0-	26217 2				-0-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15777 - 15783	
08		4588 X	4275	-0-	-313	-0-	4275 2				-0-
09		4440 X	4136	-0-	-304	-0-	4136 2				-0-
10		4495 X	4234	-0-	-261	-0-	4234 2				-0-
11		4290 X	4044	-0-	-246	-0-	4044 2				-0-
12		4433 X	4141	-0-	-292	-0-	4141 2				-0-
01		4278 X	4091	-0-	-187	-0-	4091 2				-0-

MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950		PERF.14220 - 15448	
08		4340 X	2107	-0-	-2233	-0-	2107 2				-0-
09		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 2				-0-
10		4743 X	3732	-0-	-1011	-0-	3732 2				-0-
11		4590 X	3560	-0-	-1030	-0-	3560 2				-0-
12		4743 X	3350	-0-	-1393	-0-	3350 2				-0-
01		4402 X	3408	-0-	-994	-0-	3408 2				-0-

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052		PERF.15198 - 15692	
08		3100 N	172299	-0-	169199	189731	172298 2	1 9	N	1	-0-
09		3000 N	151852	-0-	148852	338583	151851 2	1 9	N	1	-0-
10		475357 X	136774	-0-	-338583	-0-	136773 2	1 9	N	1	-0-
11		113097 X	113097	-0-	-0-	-0-	113096 2	1 9	N	1	-0-
12		95741 X	95741	-0-	-0-	-0-	95741 2				-0-
*01		79144 X	79144	-0-	-0-	-0-	79144 2				-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15948 - 16399	
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-

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15007 - 15940	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847											
LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7713 2	1 9	N		1	1 8		-0-
09	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7378 2	1 9	N		1	1 8		-0-
10	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7569 2	1 9	N		1	1 8		-0-
11	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7190 2	1 9	N		1	1 8		-0-
12	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7385 2	1 9	N		1	1 8		-0-
*01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7254 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	67163 X	67163	-0-	-0-	-0-	67163 2		N		-0-			-0-
09	63690 X	55851	-0-	-7839	-0-	55850 2	1 9	N		1	1 8		-0-
10	73191 X	60777	-0-	-12414	-0-	60776 2	1 9	N		1	1 8		-0-
11	70830 X	55800	-0-	-15030	-0-	55799 2	1 9	N		1	1 8		-0-
12	73191 X	51051	-0-	-22140	-0-	51050 2	1 9	N		1	1 8		-0-
01	67177 X	62316	-0-	-4861	-0-	62316 2		N		-0-			-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829				
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-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-

MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084				
08	46748 X	42415	-0-	-4333	-0-	42415 2		N		-0-			-0-
09	45240 X	41357	-0-	-3883	-0-	41357 2		N		-0-			-0-
10	45508 X	43991	-0-	-1517	-0-	43991 2		N		-0-			-0-
11	42870 X	42642	-0-	-228	-0-	42641 2	1 9	N		1	1 8		-0-
12	43710 X	43384	-0-	-326	-0-	43383 2	1 9	N		1	1 8		-0-
01	43989 X	43319	-0-	-670	-0-	43319 2		N		-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010				
08	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9387 2		N		-0-			-0-
09	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7321 2	1 9	N		1	1 8		-0-
10	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9205 2	1 9	N		1	1 8		-0-
11	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9113 2	1 9	N		1	1 8		-0-
12	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8261 2	1 9	N		1	1 8		-0-
*01	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9260 2		N		-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)												CNTY: LEON									
LEGACY RESERVES OPERATING LP																					
NASH																					
WELL #: 2												RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558		PERF. 14116 - 14476			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
							CODE	CODE			CODE	CODE									
08		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2	N	-0-			-0-								
09		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2	N	-0-			-0-								
10		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2	N	-0-			-0-								
11		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2	N	-0-			-0-								
12		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3	N	-0-			-0-								
*01		11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	11697	3	N	-0-			-0-								

NASH																					
WELL #: 3												RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 14131 - 14391			
08		13981 X	10448	-0-	-3533	-0-	10448	2	N	-0-			-0-								
09		13530 X	11844	-0-	-1686	-0-	11844	2	N	-0-			-0-								
10		13981 X	10828	-0-	-3153	-0-	10828	2	N	-0-			-0-								
11		12750 X	12556	-0-	-194	-0-	12556	2	N	-0-			-0-								
12		12245 X	12157	-0-	-88	-0-	12157	3	N	-0-			-0-								
01		12245 X	12211	-0-	-34	-0-	12211	3	N	-0-			-0-								

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.												924624									
BEDDINGFIELD												WELL #: 1		RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 0 - 14354	
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-								

KIRVIN (TRAVIS PEAK)												49692 750									
R. LACY SERVICES, LTD.												687208									
LANE, T. W.												WELL #: 2		RRCID -> 174252		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 8419 - 8440	
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-								

RICHARDSON, LETHA M.																					
WELL #: 3												RRCID -> 205609		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7226 - 7414			
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-								

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)												49692 755									
REYNOLDS E & P, INC.												704466									
PULLIN, W. R.												WELL #: 1		RRCID -> 170298		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 11170		PERF. 7504 - 7515	
08		589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			135								
09		510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			135								
10		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			135								
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135								
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135								
01		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135								

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

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	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. 945936
 GERRED, D.E. 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-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

08	4557 X	4482	-0-	-75	-0-	69	1	4314	2	N	90					298
09	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	73	1	4553	2	N	2	178	1			122
10	4557 X	3970	-0-	-587	-0-	61	1	3821	2	N	80					202
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	74	1	4634	2	N	-0-					202
12	4557 X	3791	-0-	-766	-0-	58	1	3627	2	N	96	183	1			115
01	4557 X	3840	-0-	-717	-0-	106	9	60	1	3780	2	N				115

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-					172
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					172
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					172
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					172
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
01	12 N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	2	N	-0-					172

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					63
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					63
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					63
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					63
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					63
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					63

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49699 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COLEMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233533	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10608 - 10786
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1674 N	1165	-0-	-509	-0-	18 1	1126 2	N	19			131
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	21 9	1179 2	N	7	120 1		18
10	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	19 1	1061 2	N	3			21
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	8 9	1269 2	N	11			32
12	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	17 1	978 2	N	8			40
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	3 9	1218 2	N	20			60

MILLER, CLARA BARTON LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	249216	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10553 - 10723
08	13671 X	12957	-0-	-714	-0-	201 1	12560 2	N	178	180 1		308
09	13230 X	11328	-0-	-1902	-0-	196 9	10969 2	N	166	239 1		235
10	13671 X	13398	-0-	-273	-0-	176 1	12963 2	N	207	184 1		258
11	13230 X	12520	-0-	-710	-0-	183 9	12104 2	N	202	178 1		282
12	13051 X	11678	-0-	-1373	-0-	207 1	11263 2	N	214	364 1		132
01	13392 X	12671	-0-	-721	-0-	228 9	12245 2	N	209	181 1		160

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
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-			161
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-			161
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-			161
11	420 N	268	-0-	-152	-0-	268 3		Y	-0-			161
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-			161
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	325 3		Y	-0-			161

CORBY #2 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179730	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	7958 - 7966
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-			-0-
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	179494	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	7968 - 7976
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	3	N	-0-		-0-
09	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	3	N	-0-		-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	DLQ	G-10	1381	-0-	1381	1381	1381	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1310	-0-	1310	2691	1288	2	Y	20	20	1
10	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	3877	1164	2	Y	20	20	1
11	2900	N	1326	-0-	-1574	2303	1326	2	Y	-0-		-0-
12	3100	N	1272	-0-	-1828	475	1250	2	Y	20	20	1
*01	1914	N	1439	-0-	-475	-0-	1439	2	Y	-0-		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7020 - 7024		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	11	1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	34	-0-	34	34	22	2	Y	11	11	1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-		-0-

WAREING		WELL #: 2		RRCID -> 267373		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 7040 - 7044		
08	DLQ	G-10	1123	-0-	1123	1123	1123	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1181	-0-	1181	2304	1150	2	Y	28	28	1
10	DLQ	G-10	1020	-0-	1020	3324	991	2	Y	26	26	1
11	2900	N	1029	-0-	-1871	1453	1029	2	Y	-0-		-0-
12	2439	N	986	-0-	-1453	-0-	960	2	Y	24	24	1
01	1023	N	653	-0-	-370	-0-	653	2	Y	-0-		-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590)		51637 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #: 2		RRCID -> 253691		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 4732 - 5629		
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3	N	-0-		-0-
09	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	1263	3	N	-0-		-0-
*10	1240	N	991	-0-	-249	-0-	991	3	N	-0-		-0-
11	2100		1516	-0-	-584	-0-	348	1	N	-0-		-0-
							1164	3				
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	48	1	N	-0-		-0-
*01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-		-0-

LAZY K (COTTON VALLEY LIME)		52560 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
MORRIS LAZY K		WELL #: 1		RRCID -> 169095		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 17952		PERF. 16616 - 17730		
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-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)			52733 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RAINS		
VANGUARD OPERATING, LLC			881585									
FEENEY HILL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 115427	COMPL. DATE 03/24/1989	TOTAL DEPTH 14055	PERF.13148	-		13236		
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-	-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-

GENGE			WELL #: 1	RRCID -> 119833	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH 13382	PERF.12953	-		12993		
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-

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	1643 #	1488	-0-	-155	-0-	15 1	1473 2	N	-0-			-0-
09	1590 #	1403	-0-	-187	-0-	14 1	1389 2	N	-0-			-0-
10	1550 #	1521	-0-	-29	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
11	1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3		N	-0-			-0-
12	1488 #	1406	-0-	-82	-0-	1405 3	1 9	N	1			1
01	1519 #	1515	-0-	-4	-0-	1515 3		N	-0-			1

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		
08	2201 X	1665	-0-	-536	-0-	83 1	1582 2	N	-0-			119
09	1860 X	1613	-0-	-247	-0-	80 1	1533 2	N	-0-			119
10	1922 X	1696	-0-	-226	-0-	80 1	1616 2	N	-0-			119
11	1740 X	1573	-0-	-167	-0-	69 1	1504 2	N	-0-			119
12	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	114 1	2163 2	N	-0-			119
*01	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	122 1	2388 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-

DOUGLAS			WELL #: 2	RRCID -> 190921	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9320	-		9368		
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-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME)
CL&F OPERATING LLC
FORD, HUGH M.

53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
154789

WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

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-					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-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	2	N	-0-					20
09	1170 N	913	-0-	-257	-0-	45	1	868	2	N	-0-					20
10	1612 N	835	-0-	-777	-0-	39	1	796	2	N	-0-					20
11	990 N	680	-0-	-310	-0-	30	1	650	2	N	-0-					20
12	930 N	288	-0-	-642	-0-	14	1	274	2	N	-0-					20
01	837 N	554	-0-	-283	-0-	27	1	527	2	N	-0-					20

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	1922 N	1895	-0-	-27	-0-	93	1	1767	2	N	32	176	1			119
						35	9									
09	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	132	1	2538	2	N	41					160
						45	9									
10	2077 N	1847	-0-	-230	-0-	86	1	1758	2	N	3					163
						3	9									
11	1830 N	1513	-0-	-317	-0-	67	1	1445	2	N	1					164
						1	9									
12	2759 N	1463	-0-	-1296	-0-	73	1	1390	2	N	-0-					164
01	1860 N	1308	-0-	-552	-0-	63	1	1245	2	N	-0-					164

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-	-0-	5				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-

VALENCIA OPERATING COMPANY
BAKER, JAMES

881167
WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2790	242	-0-	-2548	-0-	242	2			N	-0-			-0-
09	2700	32	-0-	-2668	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	1147 #	27	-0-	-1120	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
12	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

08	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	97	1	1668	2	N	-0-			59
09	1680 X	1408	-0-	-272	-0-	20	1	1387	2	N	1	31	1	29
10	1736 X	1421	-0-	-315	-0-	1421	1			N	-0-			29
11	1680 N	959	-0-	-721	-0-	959	3			N	-0-			29
12	1457 N	504	-0-	-953	-0-	504	3			N	-0-			29
01	1426 N	700	-0-	-726	-0-	700	3			N	-0-			29

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

08	961 N	843	-0-	-118	-0-	46	1	797	2	N	-0-	50	1	-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	10	1	685	2	N	-0-			-0-
10	899 N	704	-0-	-195	-0-	704	1			N	-0-			-0-
11	810 N	612	-0-	-198	-0-	612	3			N	-0-			-0-
12	713 N	457	-0-	-256	-0-	457	3			N	-0-			-0-
01	713 N	551	-0-	-162	-0-	551	3			N	-0-			-0-

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)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
WOOD				//CONT.// 120027													
		WELL #:		1		RRCID -> 181356		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	425	1	2862	2	N	-0-	46	7			-0-
09	3000	X	2322	-0-	-678	-0-	308	1	2014	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	2377	-0-	-1622	-0-	321	1	2056	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	2470	-0-	-1400	-0-	327	1	2143	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3046	-0-	-953	-0-	385	1	2661	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2289	-0-	-997	-0-	273	1	2016	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				//CONT.// 120027											
		WELL #:		3		RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996					
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-

PYRAMID LAND				WELL #:		2		RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		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				WELL #:		2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		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				WELL #:		4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		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				WELL #:		3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864			
08	620 X	449	-0-	-171	-0-	36	1	413	2	N	-0-				29
09	480 X	422	-0-	-58	-0-	36	1	386	2	N	-0-				29
10	496 X	382	-0-	-114	-0-	35	1	347	2	N	-0-				29
11	420 X	268	-0-	-152	-0-	26	1	242	2	N	-0-				29
12	434 X	45	-0-	-389	-0-	4	1	41	2	N	-0-				29
*01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	N	-0-				29

LOPER				WELL #:		4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		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				WELL #:		5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		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, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		992 X	864	-0-	-128	-0-	112	1	752	2	N	-0-	60	7			131
09		960 X	546	-0-	-414	-0-	72	1	474	2	N	-0-					131
10		992 X	370	-0-	-622	-0-	50	1	320	2	N	-0-					131
11		960 X	573	-0-	-387	-0-	76	1	497	2	N	-0-					131
12		868 X	307	-0-	-561	-0-	39	1	268	2	N	-0-					131
01		868 X	654	-0-	-214	-0-	78	1	576	2	N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

08		1643 X	861	-0-	-782	-0-	111	1	750	2	N	-0-	108	7			74
09		1590 X	924	-0-	-666	-0-	123	1	801	2	N	-0-					74
10		1240 X	687	-0-	-553	-0-	93	1	594	2	N	-0-					74
11		1200 X	54	-0-	-1146	-0-	7	1	47	2	N	-0-					74
12		961 X	624	-0-	-337	-0-	79	1	545	2	N	-0-					74
*01		997 X	997	-0-	-0-	-0-	101	1	745	2	N	137	177	1			34
							151	9									

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		496 N	226	-0-	-270	-0-	18	1	208	2	N	-0-					69
09		480 N	150	-0-	-330	-0-	13	1	137	2	N	-0-					69
10		465 N	132	-0-	-333	-0-	12	1	120	2	N	-0-					69
11		210 N	75	-0-	-135	-0-	7	1	68	2	N	-0-					69
*12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-					69
*01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	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-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
WOOD		WELL #: 6		RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11945		PERF.10707 - 11756				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	1798 X	1046	-0-	-752	-0-	135	1	911	2	N	-0-	90	7	60
09	1740 X	791	-0-	-949	-0-	105	1	686	2	N	-0-			60
10	1798 X	1330	-0-	-468	-0-	180	1	1150	2	N	-0-			60
11	1710 X	1013	-0-	-697	-0-	134	1	879	2	N	-0-			60
12	1612 X	991	-0-	-621	-0-	125	1	866	2	N	-0-			60
01	1333 X	995	-0-	-338	-0-	119	1	876	2	N	-0-			60

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		WELL #: 7		RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12032		PERF.10534 - 10831				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		WOOD		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: FREESTONE	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		
						9	218060	12/23/2005	12100	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-
						5	218853	03/23/2006	11900	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-
						15	218859	03/31/2006	12228	10943	-11019	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
						13	219218	03/26/2006	11907	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-
						5	219221	11/27/2005	12155	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-
						2	219817	04/27/2006	11950	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-
						4	220215	09/29/2005	12158	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-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
WOOD		WELL #:		12	RRCID ->	220662	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689 - 11521				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WOOD		WELL #:		16	RRCID ->	221517	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10920 - 11074				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #:		17	RRCID ->	222487	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10909 - 11083				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 ->	225543	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.11112 - 11265				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #:		7	RRCID ->	230058	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.10743 - 11370				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID ->	272351	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10538 - 10790				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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
 PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

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-					N	-0-					-0-
09		0	W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 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 881167
 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-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213584	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10976 - 11170	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-

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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-			64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14	51 1		27
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-			27
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890 3	4 9	N	4		31
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-		31
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		31

BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	200673	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 12103	
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	3 1	60 2	N	24		129
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	26 9					
							23 1	1571 2	N	20	108 1	41
							22 9					
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586 1	14 9	N	13		54
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		54
12	403	N	101	-0-	-302	-0-	101 3		N	-0-		54
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	309 3		N	-0-		54

BONNER		WELL #:		3	RRCID ->	203875	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003 - 12092	
08	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	193 1	3339 2	N	1		78
09	3480	X	3245	-0-	-235	-0-	1 9					
							46 1	3173 2	N	24		102
							26 9					
10	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	3243 1		N	-0-		102
11	3420	X	2191	-0-	-1229	-0-	2178 3	13 9	N	12		114
12	3534	X	1566	-0-	-1968	-0-	1566 3		N	-0-		114
01	3534	X	1459	-0-	-2075	-0-	1358 3	101 9	N	92		206

BONNER		WELL #:		4	RRCID ->	207237	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12203	PERF.11729 - 11980	
08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	116 1	1999 2	N	17	69 1	53
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	19 9					
							25 1	1705 2	N	7		60
							8 9					
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1747 1	13 9	N	12		72
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3		N	-0-		72
12	930	N	658	-0-	-272	-0-	658 3		N	-0-		72
*01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1673 3	24 9	N	22		94

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 (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BONNER		WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220				
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	25	1	428	2	N	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	5	1	356	2	N	-0-			-0-
10	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	1			N	-0-			-0-
11	450 N	307	-0-	-143	-0-	307	3			N	-0-			-0-
12	372 N	233	-0-	-139	-0-	233	3			N	-0-			-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-

BONNER		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964						
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	173	1	2986	2	N	1	84	1	22
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	42	1	2892	2	N	5			27
10	3162 X	2946	-0-	-216	-0-	2946	1			N	-0-			27
11	3060 X	2695	-0-	-365	-0-	2695	3			N	-0-			27
12	3162 X	1989	-0-	-1173	-0-	1989	3			N	-0-			27
01	3162 X	1528	-0-	-1634	-0-	1528	3			N	-0-			27

BONNER		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060						
08	372 N	212	-0-	-160	-0-	12	1	200	2	N	-0-			97
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	531	2	N	5	61	1	41
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-			41
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			41
12	558 N	174	-0-	-384	-0-	174	3			N	-0-			41
01	558 N	215	-0-	-343	-0-	215	3			N	-0-			41

BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814						
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	59	1	33
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			33
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	751	3	29	9	N	26			59
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			59
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			59

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC LOPER		120027		WELL #: 2		RRCID -> 172505		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720				
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 183882		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628						
08	992 X	726	-0-	-266	-0-	94	1	632	2	N	-0-	9	7	10
09	960 X	468	-0-	-492	-0-	62	1	406	2	N	-0-			10
10	961 X	451	-0-	-510	-0-	61	1	390	2	N	-0-			10
11	780 X	504	-0-	-276	-0-	67	1	437	2	N	-0-			10
12	806 X	626	-0-	-180	-0-	79	1	547	2	N	-0-			10
01	713 X	664	-0-	-49	-0-	79	1	585	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	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	961 X	760	-0-	-201	-0-	61	1	699	2	N	-0-		80
09	900 X	756	-0-	-144	-0-	64	1	692	2	N	-0-		80
10	930 X	763	-0-	-167	-0-	69	1	694	2	N	-0-		80
11	900 X	740	-0-	-160	-0-	73	1	667	2	N	-0-		80
12	930 X	715	-0-	-215	-0-	66	1	649	2	N	-0-		80
01	775 X	655	-0-	-120	-0-	64	1	591	2	N	-0-		80

BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 187939		COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924				
08	899 X	714	-0-	-185	-0-	92	1	622	2	N	-0-	55 7	80
09	870 X	701	-0-	-169	-0-	93	1	608	2	N	-0-		80
10	899 X	826	-0-	-73	-0-	112	1	714	2	N	-0-		80
11	800 X	800	-0-	-0-	-0-	106	1	694	2	N	-0-		80
*12	922 X	922	-0-	-0-	-0-	117	1	805	2	N	-0-		80
*01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	113	1	834	2	N	-0-		80

BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 189259		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870				
08	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	393	1	4472	2	N	83		190
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	356	1	3839	2	N	55	185 1	60
10	4774 X	4423	-0-	-351	-0-	402	1	4021	2	N	-0-		60
11	4800 X	4665	-0-	-135	-0-	459	1	4206	2	N	-0-		60
12	4960 X	4439	-0-	-521	-0-	412	1	4027	2	N	-0-		60
01	4960 X	4309	-0-	-651	-0-	419	1	3890	2	N	-0-		60

OSBORN		WELL #: 1		RRCID -> 189502		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158				
08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	372	1	4225	2	N	-0-		104
09	4410 X	3670	-0-	-740	-0-	312	1	3358	2	N	-0-		104
10	4340 X	3015	-0-	-1325	-0-	274	1	2741	2	N	-0-		104
11	4410 X	3549	-0-	-861	-0-	349	1	3200	2	N	-0-		104
12	4557 X	3723	-0-	-834	-0-	345	1	3378	2	N	-0-		104
01	4557 X	3520	-0-	-1037	-0-	342	1	3178	2	N	-0-		104

LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712				
08	5239 X	4751	-0-	-488	-0-	380	1	4321	2	N	45		119
09	5070 X	4630	-0-	-440	-0-	387	1	4173	2	N	64		183
10	5239 X	5180	-0-	-59	-0-	471	1	4709	2	N	-0-		183
11	4830 X	1592	-0-	-3238	-0-	157	1	1435	2	N	-0-		183
12	4774 X	951	-0-	-3823	-0-	88	1	863	2	N	-0-		183
01	5177 X	4477	-0-	-700	-0-	432	1	4011	2	N	31		214

PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860				
08	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	-0-		27
11	488 X	488	-0-	-0-	-0-	48	1	440	2	N	-0-		27
*12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	82	1	798	2	N	-0-		27
01	372 X	-0-	-0-	-372	-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 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 X	1326	-0-	-1309	-0-	107 1	1218 2	N	1	1 8		14
							1 9						
09		2550 X	1152	-0-	-1398	-0-	98 1	1054 2	N	-0-			14
10		2728 X	689	-0-	-2039	-0-	63 1	626 2	N	-0-			14
11		2640 X	338	-0-	-2302	-0-	33 1	305 2	N	-0-			14
12		2728 X	2273	-0-	-455	-0-	211 1	2062 2	N	-0-			14
*01		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	217 1	2015 2	N	-0-			14

OSBORN		WELL #:		2	RRCID -> 191143			COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744		
08		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	103 1	1168 2	N	-0-			59
09		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	104 1	1123 2	N	-0-			59
10		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	118 1	1179 2	N	-0-			59
11		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	175 1	1604 2	N	-0-			59
12		1240 X	1192	-0-	-48	-0-	111 1	1081 2	N	-0-			59
*01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	122 1	1135 2	N	70			129
							77 9						

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		2759 X	2710	-0-	-49	-0-	218 1	2475 2	N	15			18
							17 9						
09		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	250 1	2693 2	N	-0-			18
10		3317 X	3049	-0-	-268	-0-	277 1	2772 2	N	-0-			18
11		3210 X	2609	-0-	-601	-0-	257 1	2352 2	N	-0-			18
12		3317 X	2799	-0-	-518	-0-	260 1	2539 2	N	-0-			18
01		3038 X	2283	-0-	-755	-0-	211 1	1960 2	N	102			120
							112 9						

PYRAMID LAND		WELL #:		4	RRCID -> 193608			COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874		
08		11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	906 1	10301 2	N	151	176 1		221
							166 9						
09		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	756 1	8143 2	N	118	177 1		162
							130 9						
10		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	654 1	6533 2	N	74			236
							81 9						
11		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	750 1	6870 2	N	176	179 1		233
							194 9						
*12		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	577 1	5643 2	N	224	191 1		266
							246 9						
*01		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	514 1	4775 2	N	183	185 1		264
							201 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) PROD 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		3875 X	2807	-0-	-1068	-0-	227 1	2580 2	N		-0-			69
09		3150 X	2619	-0-	-531	-0-	222 1	2391 2	N		5			74
							6 9							
10		3100 X	3038	-0-	-62	-0-	271 1	2713 2	N		49			123
							54 9							
11		3000 X	2319	-0-	-681	-0-	225 1	2058 2	N		33			156
							36 9							
*12		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	297 1	2904 2	N		-0-			156
*01		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	321 1	2981 2	N		8			164
							9 9							
PYRAMID LAND				WELL #:	5	RRCID ->	194645	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10740	- 11790	
08		1271 X	1248	-0-	-23	-0-	101 1	1147 2	N		-0-			24
09		1230 X	1215	-0-	-15	-0-	103 1	1112 2	N		-0-			24
10		1271 X	1227	-0-	-44	-0-	112 1	1115 2	N		-0-			24
11		1230 X	1108	-0-	-122	-0-	109 1	999 2	N		-0-			24
12		1271 X	1119	-0-	-152	-0-	104 1	1015 2	N		-0-			24
01		1271 X	1159	-0-	-112	-0-	113 1	1046 2	N		-0-			24
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		2790 X	1928	-0-	-862	-0-	156 1	1772 2	N		-0-			10
09		2700 X	2255	-0-	-445	-0-	192 1	2063 2	N		-0-			10
10		2790 X	2284	-0-	-506	-0-	208 1	2076 2	N		-0-			10
11		2340 X	2118	-0-	-222	-0-	208 1	1910 2	N		-0-			10
12		2325 X	2091	-0-	-234	-0-	194 1	1897 2	N		-0-			10
01		2325 X	1796	-0-	-529	-0-	175 1	1621 2	N		-0-			10
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-

OIL AND GAS DIVISION

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-	

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004										TOTAL DEPTH 12185	PERF.10940 - 11942	
08		806 X	669	-0-	-137	-0-	54	1	615	2	N	-0-
09		780 X	640	-0-	-140	-0-	54	1	586	2	N	-0-
10		806 X	629	-0-	-177	-0-	57	1	572	2	N	-0-
11		690 X	672	-0-	-18	-0-	66	1	606	2	N	-0-
12		682 X	657	-0-	-25	-0-	61	1	596	2	N	-0-
01		682 X	639	-0-	-43	-0-	62	1	577	2	N	-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004										TOTAL DEPTH 12050	PERF.10520 - 11624	
08		682 N	650	-0-	-32	-0-	53	1	597	2	N	-0-
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	65	1	695	2	N	-0-
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	749	2	N	-0-
11		630 N	613	-0-	-17	-0-	60	1	553	2	N	-0-
*12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	125	1	1219	2	N	-0-
*01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	118	1	1099	2	N	-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004										TOTAL DEPTH 12186	PERF.10990 - 12096	
08		3658 X	3402	-0-	-256	-0-	275	1	3127	2	N	-0-
09		3540 X	3431	-0-	-109	-0-	291	1	3139	2	N	1
							1	9			8	27
10		3658 X	3460	-0-	-198	-0-	315	1	3145	2	N	-0-
11		3450 X	3312	-0-	-138	-0-	326	1	2986	2	N	-0-
12		3534 X	3190	-0-	-344	-0-	296	1	2894	2	N	-0-
01		3534 X	2883	-0-	-651	-0-	276	1	2561	2	N	42
							46	9				69

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 X	1860	-0-	-0-	-0-	149	1	1692	2	N	17
							19	9				54
09		985 X	985	-0-	-0-	-0-	84	1	900	2	N	1
							1	9			1	8
10		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	186	1	1855	2	N	1
							1	9				55
11		1800 X	1766	-0-	-34	-0-	174	1	1592	2	N	-0-
12		1860 X	1844	-0-	-16	-0-	171	1	1673	2	N	-0-
01		2046 X	1241	-0-	-805	-0-	121	1	1120	2	N	-0-

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	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		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	97	1	1109	2	N	-0-			53
09		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	92	1	989	2	N	-0-			53
10		1054 X	1048	-0-	-6	-0-	95	1	953	2	N	-0-			53
11		1170 X	1028	-0-	-142	-0-	101	1	927	2	N	-0-			53
12		1209 X	1012	-0-	-197	-0-	94	1	918	2	N	-0-			53
01		1209 X	1043	-0-	-166	-0-	101	1	942	2	N	-0-			53

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		1860 X	1223	-0-	-637	-0-	158	1	1065	2	N	-0-	4	7	-0-
09		1800 X	1261	-0-	-539	-0-	167	1	1094	2	N	-0-			-0-
10		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	172	1	1097	2	N	-0-			-0-
11		1170 X	989	-0-	-181	-0-	131	1	858	2	N	-0-			-0-
12		1302 X	913	-0-	-389	-0-	115	1	798	2	N	-0-			-0-
01		1302 X	993	-0-	-309	-0-	118	1	875	2	N	-0-			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954															
08		1953 X	1925	-0-	-28	-0-	155	1	1763	2	N	6	6	8	177
09		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	155	1	1667	2	N	-0-			177
10		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	151	1	1510	2	N	-0-			177
11		1860 X	1629	-0-	-231	-0-	160	1	1469	2	N	-0-			177
12		1922 X	1158	-0-	-764	-0-	107	1	1051	2	N	-0-			177
01		1922 X	1594	-0-	-328	-0-	151	1	1406	2	N	34			211

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738															
08		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	328	1	3732	2	N	5	5	8	42
09		5550 X	3356	-0-	-2194	-0-	285	1	3071	2	N	-0-			42
10		5735 X	3695	-0-	-2040	-0-	336	1	3359	2	N	-0-			42
11		5550 X	2484	-0-	-3066	-0-	244	1	2240	2	N	-0-			42
*12		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	571	1	5587	2	N	-0-			42
*01		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	466	1	4334	2	N	-0-			42

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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215752	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10828	- 11820	
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		217 X	212	-0-	-5	-0-	27 1	185 2	N	-0-	93 7		10
09		510 X	278	-0-	-232	-0-	37 1	241 2	N	-0-			10
10		527 X	342	-0-	-185	-0-	46 1	296 2	N	-0-			10
11		510 X	305	-0-	-205	-0-	40 1	265 2	N	-0-			10
*12		290 X	290	-0-	-0-	-0-	37 1	253 2	N	-0-			10
*01		410 X	410	-0-	-0-	-0-	49 1	361 2	N	-0-			10

BONNER, TOM				WELL #:		1	RRCID ->	216735	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626 - 11561
08		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	108 1	1233 2	N	20			47
							22 9						
09		1890 X	1020	-0-	-870	-0-	87 1	933 2	N	-0-			47
10		1953 X	922	-0-	-1031	-0-	84 1	838 2	N	-0-			47
11		1890 X	715	-0-	-1175	-0-	70 1	645 2	N	-0-			47
12		1364 X	906	-0-	-458	-0-	84 1	822 2	N	-0-			47
01		1364 X	675	-0-	-689	-0-	66 1	609 2	N	-0-			47

WOOD				WELL #:		8	RRCID ->	217705	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10702 - 11719
08		3534 X	3109	-0-	-425	-0-	402 1	2707 2	N	-0-	18 7		136
09		3240 X	2366	-0-	-874	-0-	314 1	2052 2	N	-0-			136
10		3317 X	2172	-0-	-1145	-0-	294 1	1878 2	N	-0-			136
11		3210 X	1922	-0-	-1288	-0-	254 1	1668 2	N	-0-			136
12		3193 X	2073	-0-	-1120	-0-	262 1	1811 2	N	-0-			136
01		3100 X	2573	-0-	-527	-0-	307 1	2266 2	N	-0-			136

BONNER, ANDY				WELL #:		3	RRCID ->	217789	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.10576 - 12016
08		1395 X	648	-0-	-747	-0-	84 1	564 2	N	-0-	28 7		50
09		1350 X	1227	-0-	-123	-0-	163 1	1064 2	N	-0-			50
10		901 X	901	-0-	-0-	-0-	122 1	779 2	N	-0-			50
11		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	134 1	876 2	N	-0-			50
12		1271 X	1225	-0-	-46	-0-	155 1	1070 2	N	-0-			50
*01		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	162 1	1198 2	N	-0-			50

WOOD				WELL #:		10	RRCID ->	217895	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11160 - 11954
08		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	474 1	3193 2	N	-0-	31 7		134
09		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	487 1	3184 2	N	-0-			134
10		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	524 1	3354 2	N	-0-			134
11		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	559 1	3665 2	N	-0-			134
*12		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	587 1	4058 2	N	-0-			134
*01		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	564 1	4164 2	N	-0-			134

WOOD				WELL #:		9	RRCID ->	218062	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10784 - 11846
08		806 X	2	-0-	-804	-0-	2 2		N	-0-	58 7		65
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10		303 X	303	-0-	-0-	-0-	41 1	262 2	N	-0-			65
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			65
12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			65
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			65

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 218659		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	229	1	1546	2	N	-0-	51 7	89
09	1650 X	1530	-0-	-120	-0-	203	1	1327	2	N	-0-		89
10	1953 X	1629	-0-	-324	-0-	220	1	1409	2	N	-0-		89
11	1890 X	796	-0-	-1094	-0-	105	1	691	2	N	-0-		89
12	1953 X	805	-0-	-1148	-0-	102	1	703	2	N	-0-		89
*01	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	328	1	2425	2	N	-0-		89

TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218854		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596					
08	4526 X	4334	-0-	-192	-0-	346	1	3932	2	N	51	11 8	180
09	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	422	1	4546	2	N	14		194
10	4836 X	3069	-0-	-1767	-0-	279	1	2790	2	N	-0-		194
11	4680 X	3111	-0-	-1569	-0-	306	1	2805	2	N	-0-		194
12	5146 X	3521	-0-	-1625	-0-	327	1	3194	2	N	-0-		194
01	5146 X	2678	-0-	-2468	-0-	260	1	2418	2	N	-0-		194

WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925					
08	186 X	29	-0-	-157	-0-	4	1	25	2	N	-0-	45 7	20
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		20
10	155 X	104	-0-	-51	-0-	14	1	90	2	N	-0-		20
11	150 X	82	-0-	-68	-0-	11	1	71	2	N	-0-		20
12	124 X	54	-0-	-70	-0-	7	1	47	2	N	-0-		20
*01	116 X	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	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-	-0-					N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219816		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757					
08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	449	1	3026	2	N	-0-	78 7	84
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	446	1	2916	2	N	-0-		84
10	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	158	1	1010	2	N	-0-		84
11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	375	1	2461	2	N	-0-		84
*12	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	417	1	2883	2	N	50		134
*01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	334	1	2466	2	N	22		156

BONNER, ANDY		WELL #: 4		RRCID -> 220213		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766					
08	1023 X	835	-0-	-188	-0-	108	1	727	2	N	-0-	5 7	80
09	990 X	615	-0-	-375	-0-	82	1	533	2	N	-0-		80
10	961 X	379	-0-	-582	-0-	51	1	328	2	N	-0-		80
11	930 X	772	-0-	-158	-0-	102	1	670	2	N	-0-		80
12	837 X	643	-0-	-194	-0-	81	1	562	2	N	-0-		80
01	837 X	682	-0-	-155	-0-	81	1	601	2	N	-0-		80

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//	120027							
J. WATSON			WELL #:	1	RRCID ->	220467	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10936 - 11779
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		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-

WOOD			WELL #:	12	RRCID ->	220661	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689 - 11521
08	1860	X	1693	-0-	-167	-0-	219 1	1474 2	N	-0-	39 7 141
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	260 1	1698 2	N	-0-	141
10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	325 1	2080 2	N	-0-	141
11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	349 1	2288 2	N	-0-	141
*12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	326 1	2254 2	N	-0-	141
*01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	303 1	2241 2	N	-0-	141

WOOD			WELL #:	14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666 - 11756
08	2015	X	1516	-0-	-499	-0-	196 1	1320 2	N	-0-	48 7 141
09	1950	X	983	-0-	-967	-0-	130 1	853 2	N	-0-	141
10	2790	X	1270	-0-	-1520	-0-	172 1	1098 2	N	-0-	141
11	2700	X	1098	-0-	-1602	-0-	145 1	953 2	N	-0-	141
12	2790	X	1058	-0-	-1732	-0-	134 1	924 2	N	-0-	141
01	1519	X	1055	-0-	-464	-0-	125 1	923 2	N	6	147

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-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:	7	RRCID ->	221379	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11628 - 11636
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:	16	RRCID ->	221516	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10920 - 11947
08	1147	X	634	-0-	-513	-0-	82 1	552 2	N	-0-	52 7 34
09	1140	X	475	-0-	-665	-0-	63 1	412 2	N	-0-	34
10	1178	X	961	-0-	-217	-0-	130 1	831 2	N	-0-	34
11	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	160 1	1051 2	N	-0-	34
*12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	152 1	1050 2	N	-0-	34
*01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	133 1	984 2	N	-0-	34

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
WOOD		WELL #: 17		RRCID -> 222485		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913			
M	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	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	184 1	1237 2	N	-0-	107 7	100
09	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	247 1	1617 2	N	-0-		100
10	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	173 1	1109 2	N	-0-		100
11	1380 X	789	-0-	-591	-0-	104 1	685 2	N	-0-		100
12	1922 X	987	-0-	-935	-0-	125 1	862 2	N	-0-		100
01	1922 X	1017	-0-	-905	-0-	101 1	749 2	N	152	178 1	74
						167 9					

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-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 #: 11		RRCID -> 222665		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	2387 X	1984	-0-	-403	-0-	256 1	1728 2	N	-0-	73 7	62
09	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	312 1	2041 2	N	-0-		62
10	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	332 1	2124 2	N	-0-		62
11	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	330 1	2162 2	N	-0-		62
12	2418 X	2276	-0-	-142	-0-	287 1	1981 2	N	7		69
01	2449 X	2388	-0-	-61	-0-	274 1	2026 2	N	80		149
						88 9					

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	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	212 1	2412 2	N	54		72
						59 9					
09	2460 X	2389	-0-	-71	-0-	201 1	2168 2	N	18		90
						20 9					
10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	244 1	2435 2	N	-0-		90
11	2610 X	2203	-0-	-407	-0-	217 1	1986 2	N	-0-		90
*12	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	269 1	2628 2	N	-0-		90
01	2697 X	2174	-0-	-523	-0-	210 1	1949 2	N	14		104
						15 9					

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009													TOTAL DEPTH	12300	PERF.11914 - 11922	
M	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	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					72
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					72
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013													TOTAL DEPTH	11900	PERF.10538 - 11708	
08	12679 X	12438	-0-	-241	-0-	991	1	11265	2	N	165	180	1	6	8	116
09	12270 X	12040	-0-	-230	-0-	1021	1	10996	2	N	21					137
10	12679 X	11925	-0-	-754	-0-	1076	1	10750	2	N	90					227
11	12270 X	11139	-0-	-1131	-0-	1086	1	9953	2	N	91	182	1			136
12	12679 X	10385	-0-	-2294	-0-	956	1	9352	2	N	70					206
01	12431 X	10364	-0-	-2067	-0-	1001	1	9295	2	N	62	184	1			84

VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 881167 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002													TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11910	
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	Y	-0-					53
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	18	1	639	2	Y	-0-					53
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	15	1	506	2	Y	-0-					53
11	600 N	457	-0-	-143	-0-	9	1	445	2	Y	3					56
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	26	1	880	2	Y	6	6	8			56
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	1026	2	Y	4					60

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003													TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878 - 11860	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005													TOTAL DEPTH	12154	PERF.10680 - 11930	
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	2	Y	1	1	8			73
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	26	1	930	2	Y	1	1	8			73
10	1364 N	960	-0-	-404	-0-	27	1	932	2	Y	1	1	8			73
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	25	1	1177	2	Y	7					80
12	992 N	903	-0-	-89	-0-	25	1	878	2	Y	-0-					80
*01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1077	2	Y	5	1	8			84

LUNA (PETTIT)		55712 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		945936												
LARSON A		WELL #: 1		RRCID -> 177270		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8347 - 8386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			38
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 2			N	-0-			38
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-			38
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-			38
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-			38
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			38

CURRY "A"		55712 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
WELL #: 1		RRCID -> 183538		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 8201 - 8266						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

KNIGHT 'A'		55712 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
WELL #: 1		RRCID -> 273316		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 8288 - 8432						
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			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	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		55712 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
WELL #: 1		RRCID -> 162558		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8726 - 8740						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		55712 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
WELL #: 2		RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8787 - 8793						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			36
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			36
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			36
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			36
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			36
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	115	3	N	157	171	1	22

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
EVERETT		WELL #: 2		RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8156 - 8330		
08	1736 N	1669	-0-	-67	-0-	79	1	N	-0-			-0-
09	1650 N	1491	-0-	-159	-0-	69	1	N	-0-			-0-
10	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	77	1	N	-0-			-0-
11	1620 N	1461	-0-	-159	-0-	69	1	N	-0-			-0-
*12	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	75	1	N	-0-			-0-
01	1674 N	1498	-0-	-176	-0-	64	1	N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		56882 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
FLAGG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229506		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8518 - 8590		
08	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1071	1065	2	N	5	5	8	112
09	DLQ G-10	963	-0-	963	2034	963	2	N	-0-			112
*10	DLQ G-10	735	-0-	735	2769	735	2	N	-0-			112
11	DLQ G-10	507	-0-	507	3276	507	2	N	-0-			112
*12	3000 N	918	-0-	-2082	1194	918	2	N	-0-			112
*01	1581 N	387	-0-	-1194	-0-	387	2	N	-0-			112

BRG LONE STAR LTD.		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
GLADNEY #3 GU		WELL #: 3LT		RRCID -> 015454		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8656 - 8826		
08	1922 X	116	-0-	-1806	-0-	115	2	N	1			91
09	1860 X	1300	-0-	-560	-0-	1288	2	N	11			102
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2853	2	N	25			127
11	1860 X	1008	-0-	-852	-0-	998	2	N	9			136
12	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3	N	-0-			136
*01	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6477	3	N	200	186	1	150

CARTER GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 075029		COMPL. DATE 12/09/1977		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 8260 - 8600		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

PHILLIPS GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 075457		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 8588 - 8853		
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			71
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			71
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			71
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			71
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			71
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			71

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON											
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870											
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718											
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		CODE	PROD	(I)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	BALANCE	
			GAS	LIFT(L)	(CODE)						
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269											
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	
11	0	N	0	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-	

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534											
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	
10	0	N	0	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	
11	0	N	0	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708											
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-	
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-	
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-	

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745											
08	2232	X	282	-0-	-1950	-0-	282	2	N	-0-	
09	2160	X	247	-0-	-1913	-0-	247	2	N	-0-	
10	2232	X	289	-0-	-1943	-0-	289	2	N	-0-	
11	2160	X	59	-0-	-2101	-0-	59	2	N	-0-	
12	1023	X	64	-0-	-959	-0-	64	3	N	-0-	
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143											
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	
10	0	N	0	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	
11	0	N	0	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	
12	0	N	0	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	
01	0	N	0	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376											
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	93	-0-	93	-0-	93	3	N	-0-	
01	14B2	EXT	343	-0-	343	-0-	436	343	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
JACKSON, WL		WELL #:		1	RRCID ->	225717	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8531 - 8676
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347								
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	233479	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8520 - 8988
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		34
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10		31 N	-0-	-0-	-31	-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

ELEON OPERATORS, LLC				247722								
HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076533	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8376 - 8786
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	232	1	97	2	N	-0-
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	407	1	97	2	N	-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	367	1	161	2	N	-0-
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	185	1	140	2	N	-0-
12		527 N	104	-0-	-423	-0-	86	1	18	2	N	-0-
01		527 N	36	-0-	-491	-0-	18	1	18	2	N	-0-

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 "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088713	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	8672 - 8816
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2015 - P/A 08/04/15												

DEARMAN UNIT -C-		WELL #:		1U	RRCID ->	093555	COMPL. DATE	01/08/1981	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8607 - 8736
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	588	1	244	2	N	-0-
09		854 N	854	-0-	-0-	-0-	689	1	165	2	N	-0-
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	804	1	354	2	N	-0-
11		810 N	707	-0-	-103	-0-	403	1	304	2	N	-0-
12		868 N	525	-0-	-343	-0-	433	1	92	2	N	-0-
01		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.)		57144 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
R. LACY SERVICES, LTD.		687208		WELL #: 1		RRCID -> 164396		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 9059 - 9617			
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-	-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-

LANE, T. W.				WELL #: 3		RRCID -> 219305		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8970 - 9182			
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M.				WELL #: 4		RRCID -> 226516		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 9813		PERF. 8943 - 9588			
08	1581 N	1318	-0-	-263	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-			1
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-			1
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-			1
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-			1
12	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-	1	1	-0-
*01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-			-0-

LANE, T. W.				WELL #: 4		RRCID -> 233041		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 8993 - 9578			
08	3224 X	3087	-0-	-137	-0-	-0-	3068	2	19	9	Y	17			23
09	3120 X	2845	-0-	-275	-0-	-0-	2843	2	2	9	Y	2			25
10	3224 X	2874	-0-	-350	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-			25
11	3120 X	2765	-0-	-355	-0-	-0-	2752	2	13	9	Y	12			37
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	-0-	4750	2	29	9	Y	26	43	1	20
*01	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-			20

LANE, T. W.				WELL #: 5		RRCID -> 233230		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8990 - 9576			
08	2480 N	1690	-0-	-790	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-			-0-
09	1800 N	1651	-0-	-149	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-			-0-
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-			-0-
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-			-0-
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-			-0-
01	1922 N	1715	-0-	-207	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-			-0-

LANE, T. W.				WELL #: 6		RRCID -> 234839		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8994 - 9573			
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-			-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-			-0-
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-			-0-
11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-			-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-			-0-
01	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M.				WELL #: 6		RRCID -> 241647		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 9781		PERF. 9076 - 9639			
08	4216 X	3826	-0-	-390	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-			1
09	4080 X	3375	-0-	-705	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-			1
10	4216 X	3504	-0-	-712	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-			1
11	4080 X	3948	-0-	-132	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-			1
*12	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-			1
*01	3813 X	3724	-0-	-89	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-			1

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2		Y	-0-		-0-
09	4050 X	3914	-0-	-136	-0-	3914 2		Y	-0-		-0-
10	4185 X	3900	-0-	-285	-0-	3900 2		Y	-0-		-0-
11	4050 X	3876	-0-	-174	-0-	3876 2		Y	-0-		-0-
12	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2		Y	-0-		-0-
*01	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173 2		Y	-0-		-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		Y	-0-		1
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		Y	-0-		1
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		Y	-0-		1
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		Y	-0-		1
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		Y	-0-	1 1	-0-
01	1891 N	800	-0-	-1091	-0-	800 2		Y	-0-		-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

08	2046 N	2015	-0-	-31	-0-	1979 2	36 9	Y	33		39
09	1980 N	1864	-0-	-116	-0-	1860 2	4 9	Y	4		43
10	2046 N	1809	-0-	-237	-0-	1809 2		Y	-0-		43
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2003 2	14 9	Y	13		56
12	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	1808 2	29 9	Y	26	62 1	20
*01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		Y	-0-		20

ADAMS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		Y	-0-		86
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		Y	-0-		86
10	1643 N	1230	-0-	-413	-0-	1230 2		Y	-0-		86
11	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		Y	-0-		86
12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		Y	-0-	86 1	-0-
*01	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		Y	-0-		-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

08	2201 X	1940	-0-	-261	-0-	1940 2		Y	-0-		1
09	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		Y	-0-		1
10	2139 X	2080	-0-	-59	-0-	2080 2		Y	-0-		1
11	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		Y	-0-		1
*12	2201 X	1183	-0-	-1018	-0-	1183 2		Y	-0-		1
*01	2201 X	1105	-0-	-1096	-0-	1105 2		Y	-0-		1

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 14501 - 14790

08	6014 #	4767	-0-	-1247	-0-	47 1	4720 2	N	-0-		-0-
09	4560 #	3439	-0-	-1121	-0-	34 1	3405 2	N	-0-		-0-
10	5221 R	5221	-0-	-0-	-0-	13 1	5208 3	N	-0-		-0-
11	4620 #	-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-		-0-
12	5295 R	5295	-0-	-0-	-0-	5294 3	1 9	N	1		1
*01	6713 R	6713	-0-	-0-	-0-	6713 3		N	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E.		57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 120546		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 11989		PERF.10920 - 11010		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
08	806 N	768	-0-	-38	-0-	23	1	745	2	N	-0-	13
09	810 N	700	-0-	-110	-0-	14	1	686	2	N	-0-	13
10	899 N	744	-0-	-155	-0-	17	1	727	2	N	-0-	13
*11	750 N	686	-0-	-64	-0-	1	1	685	2	N	-0-	13
*12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	725	2	N	-0-	13
*01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	728	2	N	-0-	13

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 147973		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10916 - 11104		
08	930 N	804	-0-	-126	-0-	24	1	780	2	N	-0-	8
09	840 N	724	-0-	-116	-0-	14	1	710	2	N	-0-	8
10	806 N	723	-0-	-83	-0-	16	1	707	2	N	-0-	8
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	1	1	980	2	N	-0-	8
12	744 N	343	-0-	-401	-0-	1	1	342	2	N	-0-	8
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	8

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 151273		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10925 - 11107		
08	1581 N	1038	-0-	-543	-0-	31	1	1007	2	N	-0-	42
09	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	26	1	1256	2	N	-0-	42
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	38	1	1645	2	N	-0-	42
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1	1	1285	2	N	-0-	42
12	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	5	1	1277	2	N	-0-	42
*01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	80	1	1686	2	N	-0-	42

UTLEY-HILL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153472		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10830 - 10992		
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-	-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-	-0-
10	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-	-0-
*11	1590 N	646	-0-	-944	-0-	646	2			N	-0-	-0-
12	930 N	642	-0-	-288	-0-	642	2			N	-0-	-0-
*01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-	-0-

HILL-SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 155992		COMPL. DATE 09/02/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10874 - 11094		
08	1054 N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-	141
09	1050 N	944	-0-	-106	-0-	944	2			N	-0-	141
10	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-	141
*11	960 N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-	141
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-	141
01	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-	141

WATSON TRUST GAS UNIT		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 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157144		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10925 - 11152		
08	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-	50
09	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			N	-0-	50
10	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-	50
*11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-	50
12	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-	50
01	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-	50

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
HILL-LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	620 N	573	-0-	-47	-0-	573 2		N	-0-			45
09	630 N	536	-0-	-94	-0-	536 2		N	-0-			45
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	573 2		N	-0-			45
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			45
*12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			45
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			45

BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 162924		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195				
08	403 N	224	-0-	-179	-0-	224 2		N	-0-			123
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			123
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			123
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			123
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			123
01	496 N	430	-0-	-66	-0-	430 2		N	-0-			123

HILL-SNEED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243				
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2		N	-0-			10
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	388 2		N	-0-			10
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2		N	-0-			10
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			10
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			10
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			10

HILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426				
08	248 N	100	-0-	-148	-0-	100 2		N	-0-			173
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			173
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		N	-0-			173
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			173
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-			173
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			173

WATSON, M.L. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 168535		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			26
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

WATSON TRUST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966				
08	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	33 1	1082 2	N	-0-			55
09	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	21 1	1049 2	N	-0-			55
10	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	23 1	995 2	N	-0-			55
*11	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	1 1	1009 2	N	-0-			55
12	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	4 1	997 2	N	-0-			55
01	1023 N	996	-0-	-27	-0-	45 1	951 2	N	-0-			55

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124			
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	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	77 1	2522 2	N	6	6 8		55
09	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	7 9						
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	49 1	2431 2	N	-0-			55
*11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	56 1	2459 2	N	-0-			55
						2 1	2339 2	N	2			57
*12	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	2 9						57
*01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	14 1	3318 2	N	-0-			57
						117 1	2473 2	N	-0-			57
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
BONNER, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140			
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	142 1	836 2	N	-0-	45 7		120
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	62 1	396 2	N	-0-			120
10	465 N	70	-0-	-395	-0-	10 1	60 2	N	-0-			120
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	81 1	480 2	N	-0-			120
*12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	91 1	569 2	N	-0-			120
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	71 1	390 2	N	-0-			120
THORNTON, SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 133365		COMPL. DATE 12/24/1989			TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190			
08	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	180 1	1053 2	N	-0-	15 7		30
09	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	152 1	978 2	N	-0-			30
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	310 1	1766 2	N	-0-			30
11	3000 N	3217	-0-	217	-0-	463 1	2754 2	N	-0-			30
*12	3100 N	3670	-0-	570	-0-	507 1	3163 2	N	-0-			30
*01	3100 N	3512	-0-	412	-0-	1199	542 1	N	-0-			30
THORNTON, SUE		WELL #: 1		RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222			
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	77 1	449 2	N	-0-	26 7		21
09	360 N	39	-0-	-321	-0-	5 1	34 2	N	-0-			21
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			21
11	540 N	111	-0-	-429	-0-	16 1	95 2	N	-0-			21
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	52 1	327 2	N	-0-			21
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	31 1	171 2	N	-0-			21
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 2		RRCID -> 136546		COMPL. DATE 10/06/1990			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144			
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	83 1	486 2	N	76			154
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	84 9						154
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	79 1	509 2	N	-0-			157
						85 1	485 2	N	3			
11	660 N	517	-0-	-143	-0-	3 9						
						74 1	440 2	N	3	3 1		157
12	651 N	560	-0-	-91	-0-	3 9						
						77 1	482 2	N	1			158
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	1 9						
						82 1	452 2	N	11			169
						12 9						

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030													
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		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	169 1	992 2	N	53			53
							58 9						
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	175 1	1125 2	N	-0-			53
10		1333 N	1185	-0-	-148	-0-	176 1	1002 2	N	6			59
							7 9						
11		1260 N	974	-0-	-286	-0-	139 1	828 2	N	6	6 1		59
							7 9						
12		1457 N	985	-0-	-472	-0-	136 1	847 2	N	2			61
							2 9						
01		1271 N	896	-0-	-375	-0-	138 1	756 2	N	2			63
							2 9						

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127													
08		1457 N	1337	-0-	-120	-0-	248 1	1089 2	N	-0-			28
09		1380 N	1251	-0-	-129	-0-	224 1	1027 2	N	-0-			28
10		1333 N	1319	-0-	-14	-0-	248 1	1071 2	N	-0-			28
11		1290 N	1252	-0-	-38	-0-	240 1	1012 2	N	-0-			28
*12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	248 1	1060 2	N	-0-			28
01		1333 N	1327	-0-	-6	-0-	248 1	1079 2	N	-0-			28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164													
08		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	161 1	943 2	N	-0-			86
09		1170 N	1123	-0-	-47	-0-	151 1	972 2	N	-0-			86
10		1178 N	941	-0-	-237	-0-	140 1	797 2	N	4			90
							4 9						
11		1140 N	1007	-0-	-133	-0-	144 1	855 2	N	7	9 1		88
							8 9						
12		1271 N	1067	-0-	-204	-0-	147 1	918 2	N	2			90
							2 9						
01		1023 N	1000	-0-	-23	-0-	153 1	838 2	N	8			98
							9 9						

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		1643 N	1443	-0-	-200	-0-	210 1	1233 2	N	-0-	32 7		53
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	186 1	1196 2	N	-0-			53
10		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	249 1	1417 2	N	-0-			53
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	246 1	1464 2	N	-0-			53
*12		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	252 1	1574 2	N	-0-			53
*01		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	336 1	1839 2	N	-0-			53

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-	7	7	70
09	90 N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	2	N	-0-			70
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-			70
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	N	1			71
						1	9							
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-			71
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-			71

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121														
08	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	1451	1	8512	2	N	-0-	23	7	247
09	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	1169	1	7511	2	N	16	177	1	86
						18	9							
10	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	1293	1	7373	2	N	41			127
						45	9							
11	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	1234	1	7335	2	N	140	82	1	185
						154	9							
*12	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	1131	1	7059	2	N	18			203
						20	9							
01	7409 X	6198	-0-	-1211	-0-	955	1	5233	2	N	9			212
						10	9							

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159														
08	651 N	446	-0-	-205	-0-	65	1	381	2	N	-0-	58	7	20
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	80	1	513	2	N	-0-			20
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	96	1	545	2	N	-0-			20
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	85	1	506	2	N	-0-			20
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	91	1	566	2	N	-0-			20
01	682 N	596	-0-	-86	-0-	92	1	504	2	N	-0-			20

HIBBARD ENERGY, LP 383757 BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041														
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			94
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			94
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			94
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			94
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			94
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	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	620 N	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-			124
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			124
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			124
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			124
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			124
*01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			124

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10900 - 11098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	84 1	619 2	N	-0-			126
09	570 N	554	-0-	-16	-0-	66 1	488 2	N	-0-			126
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	140 1	1032 2	N	-0-			126
11	690 N	491	-0-	-199	-0-	59 1	432 2	N	-0-			126
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	59 1	436 2	N	-0-			126
01	1178 N	514	-0-	-664	-0-	62 1	452 2	N	-0-			126

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	82 1	497 2	N	-0-			42
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	117 1	309 2	N	-0-			42
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			42
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			42
12	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15

MARTINS MILL (RODESSA 8170) 57810 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 244316 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8166 - 8168

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2015 - P/A 08/07/15

MARTINS MILL (RODESSA 8250) 57810 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 101209 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8235 - 8260

08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	53 1	320 2	N	57			147
						63 9						
09	180 N	52	-0-	-128	-0-	8 1	21 2	N	21			168
						23 9						
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	168 1		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 BELL & KINLEY COMPANY 062783
 THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			9
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			9
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			9
11	480 N	333	-0-	-147	-0-	333 2		N	-0-			9
12	372 N	276	-0-	-96	-0-	276 2		N	-0-			9
01	496 N	296	-0-	-200	-0-	296 2		N	-0-			9

OIL AND GAS DIVISION

MCBEE (RODESSA)		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BELL & KINLEY COMPANY		062783										
BARKLEY, LIZZIE		WELL #: 1		RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794				
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	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	N	6	212
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	N	5	42
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1254	2	11	9	N	10	52
11	1020 N	799	-0-	-221	-0-	789	2	10	9	N	9	61
12	1209 N	722	-0-	-487	-0-	722	2			N	-0-	61
01	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	1038	2	23	9	N	21	82

GOLIE, M.		WELL #: 1		C RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841				
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	93
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-	93
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	93
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	93
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	93
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	93

THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778				
08	1798 N	1102	-0-	-696	-0-	1093	2	9	9	N	8	56
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1029	2	17	9	N	15	71
10	1550 N	1022	-0-	-528	-0-	997	2	25	9	N	23	94
11	1080 N	746	-0-	-334	-0-	734	2	12	9	N	11	105
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1063	2	22	9	N	20	125
01	1023 N	717	-0-	-306	-0-	697	2	20	9	N	18	143

MCBRIDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663				
08	496 N	426	-0-	-70	-0-	425	2	1	9	N	1	119
09	480 N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-	119
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	413	2	1	9	N	1	120
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	401	2	7	9	N	6	126
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	126
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	N	5	131

MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BELL & KINLEY COMPANY		062783										
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-	-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010				
08	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-	25
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-	25
10	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-	25
11	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	1193	2			N	-0-	25
12	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-	25
01	1333 N	1015	-0-	-318	-0-	1015	2			N	-0-	25

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2015 X	1822	-0-	-193	-0-	1822	2		N	-0-			64
09		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			64
10		1767 X	1700	-0-	-67	-0-	1699	2	1 9	N	1	8	64	
11		1770 X	1615	-0-	-155	-0-	1615	2		N	-0-			64
12		1891 X	1036	-0-	-855	-0-	1036	2		N	-0-			64
01		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10		403 N	242	-0-	-161	-0-	242	2		N	-0-			-0-
11		300 N	133	-0-	-167	-0-	133	2		N	-0-			-0-
12		279 N	115	-0-	-164	-0-	115	2		N	-0-			-0-
01		248 N	126	-0-	-122	-0-	126	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

08		14333	14333	-0-	-0-	-0-	209	1	14124	2	N	-0-		-0-
09		14385	14385	-0-	-0-	-0-	210	1	14174	2	N	1	8	-0-
10		16394	16394	-0-	-0-	-0-	239	1	16155	2	N	-0-		-0-
11		16222	16222	-0-	-0-	-0-	239	1	15983	2	N	-0-		-0-
12		14989	14989	-0-	-0-	-0-	220	1	14769	2	N	-0-		-0-
*01		15144	15144	-0-	-0-	-0-	223	1	14921	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

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

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

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-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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-

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

08	713 N	111	-0-	-602	-0-	5	1	106	2	Y	-0-						50
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	60	60	1				50
						66	9										
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	720	2	Y	-0-	43	1				7
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-						7
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-						7
01	806 N	4	-0-	-802	-0-	4	2			Y	-0-						7

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-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY SAND) 61780 302 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STALLION SWD, LP 811982
SALTY'S FREESTONE SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 220153 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4645 - 4750

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2015 - P/A 09/08/15

OIL AND GAS DIVISION

MOORE STATION (JAMES LIME)		62723 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 111323		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495				
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 CODE	BALANCE
08	2170 X	396	-0-	-1774	-0-		396 3		Y	-0-		297
09	2100 X	1004	-0-	-1096	-0-		1004 3		Y	-0-		297
10	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-		2151 3		Y	-0-		297
11	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-		3433 3		Y	-0-		297
12	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-		3632 3		Y	-0-		297
*01	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-		3261 3		Y	-0-		297

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	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-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)		63767 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624										
MUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181775		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715				
08	434 N	279	-0-	-155	-0-		279 3		N	-0-		-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 3		N	-0-		-0-
10	434 N	325	-0-	-109	-0-		325 3		N	-0-		-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383 3		N	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 3		N	-0-		-0-
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648 3		N	-0-		-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS)		63767 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624										
MUSE, MARY		WELL #: 1R		RRCID -> 188413		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766				
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-		-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)		64235 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT				
SABRE OPERATING, INC.		742261										
BRUCE FARMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052496		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189				
08	DLQ G-10	18311	-0-	18311	18311		18311 2		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	6557	-0-	6557	24868		6557 2		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	19970	-0-	19970	44838		19970 2		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	17354	-0-	17354	62192		17354 3		N	-0-		-0-
12	22625	22625	-0-	-0-	62192		22625 2		N	-0-		-0-
*01	23048	23048	-0-	-0-	62192		23048 2		N	-0-		-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC		871107										
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
SHILOH		WELL #: 1		RRCID -> 170389		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014				
M	O	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	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653	2		N	-0-	-0-	
09	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	2		N	-0-	-0-	
10	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	2		N	-0-	-0-	
11	2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	2		N	-0-	-0-	
12	2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	2		N	-0-	-0-	
*01	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2		N	-0-	-0-	

RED, LYLE		WELL #: 2		RRCID -> 192888		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866			
08	4882 X	4882	-0-	-0- B	-0-	4852	2	30 9	N	27	135
09	4699 X	4699	-0-	-0- B	-0-	4669	2	30 9	N	27	162
10	6212 X	6212	-0-	-0- B	-0-	6149	2	63 9	N	57	219
11	4865 X	4865	-0-	-0- B	-0-	4829	2	36 9	N	33	70
12	4796 X	4796	-0-	-0- B	-0-	4776	2	20 9	N	18	88
*01	4073 X	4073	-0-	-0- B	-0-	4042	2	31 9	N	28	116

RED, LYLE		WELL #: 1		RRCID -> 198081		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824			
08	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2		N	-0-	166
09	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-	166
10	1519 N	960	-0-	-559 B	-0-	960	2		N	-0-	166
11	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2		N	-0-	166
12	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2		N	-0-	166
*01	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	2		N	-0-	166

IVY		WELL #: 1		RRCID -> 220103		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300			
08	5345 X	5345	-0-	-0- B	-0-	5345	2		N	-0-	-0-
09	5264 X	5264	-0-	-0- B	-0-	5264	2		N	-0-	-0-
10	4894 X	4894	-0-	-0- B	-0-	4894	2		N	-0-	-0-
11	6138 X	6138	-0-	-0- B	-0-	6138	2		N	-0-	-0-
12	6377 X	6377	-0-	-0- B	-0-	6377	2		N	-0-	-0-
*01	5824 X	5824	-0-	-0- B	-0-	5824	2		N	-0-	-0-

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #: 1		RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646			
08	6862 X	6862	-0-	-0- B	-0-	6862	2		N	-0-	-0-
09	7170 X	6393	-0-	-777 B	-0-	6393	2		N	-0-	-0-
10	7409 X	6943	-0-	-466 B	-0-	6943	2		N	-0-	-0-
11	6660 X	6420	-0-	-240 B	-0-	6420	2		N	-0-	-0-
12	6882 X	6407	-0-	-475 B	-0-	6407	2		N	-0-	-0-
01	6944 X	5862	-0-	-1082 B	-0-	5862	2		N	-0-	-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313									
BOYCE FULLER		WELL #: 1D		RRCID -> 238194		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		248 N	72	-0-	-176 B	-0-			72 3		N	-0-		108
09		150 N	4	-0-	-146 B	-0-			4 3		N	-0-		108
10		125 N	125	-0-	-0- B	-0-			125 3		N	-0-		108
11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-			137 3		N	-0-		108
12		183 N	183	-0-	-0- B	-0-			183 3		N	-0-		108
*01		168 N	168	-0-	-0- B	-0-			168 3		N	-0-		108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640														
08		543 N	543	-0-	-0- B	-0-			543 3		N	-0-		-0-
09		761 N	761	-0-	-0- B	-0-			761 3		N	-0-		-0-
10		620 N	122	-0-	-498 B	-0-			122 3		N	-0-		-0-
11		732 N	732	-0-	-0- B	-0-			732 3		N	-0-		-0-
12		583 N	583	-0-	-0- B	-0-			583 3		N	-0-		-0-
*01		914 N	914	-0-	-0- B	-0-			914 3		N	-0-		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027														
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370														
08		719 N	719	-0-	-0- B	-0-			323 1	396 2	N	-0-		117
09		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-			510 1	818 2	N	-0-		117
10		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-			425 1	882 2	N	-0-		117
11		690 N	651	-0-	-39 B	-0-			340 1	311 2	N	-0-		117
12		1364 N	93	-0-	-1271 B	-0-			68 1	25 2	N	-0-		117
01		1302 N	401	-0-	-901 B	-0-			119 1	282 2	N	-0-		117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471														
08		616 N	616	-0-	-0- B	-0-			55 1	561 2	N	-0-		2
09		603 N	603	-0-	-0- B	-0-			54 1	549 2	N	-0-		2
10		620 N	541	-0-	-79 B	-0-			51 1	490 2	N	-0-		2
11		600 N	549	-0-	-51 B	-0-			54 1	495 2	N	-0-		2
12		620 N	566	-0-	-54 B	-0-			50 1	516 2	N	-0-		2
*01		592 N	592	-0-	-0- B	-0-			58 1	534 2	N	-0-		2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020														
08		15190 X	14300	-0-	-890 B	-0-			1276 1	13012 2	N	11	11 8	-0-
09		14700 X	13290	-0-	-1410 B	-0-			1194 1	12096 2	N	-0-		-0-
10		14849 X	13230	-0-	-1619 B	-0-			1252 1	11978 2	N	-0-		-0-
11		14370 X	13121	-0-	-1249 B	-0-			1297 1	11824 2	N	-0-		-0-
12		14601 X	14063	-0-	-538 B	-0-			1241 1	12822 2	N	-0-		-0-
01		14291 X	13740	-0-	-551 B	-0-			1338 1	12402 2	N	-0-		-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531														
08		558 N	452	-0-	-106 B	-0-			59 1	346 2	N	43		90
09		3734 X	3734	-0-	-0- B	-0-			47 9					90
10		2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-			503 1	3231 2	N	-0-		90
11		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-			353 1	2013 2	N	-0-		90
12		2294 X	1556	-0-	-738 B	-0-			205 1	1221 2	N	-0-		90
01		2294 X	1085	-0-	-1209 B	-0-			215 1	1341 2	N	-0-		90
									167 1	918 2	N	-0-		90

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182564	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11808	- 11960	
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	4 1	22 2	N	219			244
09	60 N	33	-0-	-27	B	-0-	241 9	25 2	N	4	173 1		75
10	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	4 1	33 2	N	-0-			75
11	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-	4 9		N	-0-			75
12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	6 1	22 2	N	5			80
*01	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	3 1	3 2	N	30			110
							6 9						
							1 1						
							33 9						

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183342	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12385	PERF.12124	- 12272	
08	1333 N	717	-0-	-616	B	-0-	53 1	664 2	N	-0-	10 7		25
09	1650 N	947	-0-	-703	B	-0-	68 1	878 2	N	1			26
10	2507 N	2507	-0-	-0-	B	-0-	1 9			-0-			26
11	2553 N	2553	-0-	-0-	B	-0-	174 1	2333 2	N	-0-			26
*12	2113 N	2113	-0-	-0-	B	-0-	159 1	2394 2	N	-0-			26
*01	1927 N	1927	-0-	-0-	B	-0-	140 1	1973 2	N	-0-			26
							121 1	1806 2	N	-0-			26

EMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12625	- 12929	
08	2148 X	2148	-0-	-0-	B	-0-	320 1	1828 2	N	-0-			-0-
09	8043 X	8043	-0-	-0-	B	-0-	730 1	7313 2	N	-0-			-0-
10	5891 X	5891	-0-	-0-	B	-0-	511 1	5380 2	N	-0-			-0-
11	4754 X	4754	-0-	-0-	B	-0-	487 1	4267 2	N	-0-			-0-
*12	4432 X	4432	-0-	-0-	B	-0-	420 1	4012 2	N	-0-			-0-
*01	4018 X	4018	-0-	-0-	B	-0-	414 1	3604 2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185858	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11940	- 12172	
08	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	67 1	832 2	N	-0-	10 7		-0-
09	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	66 1	850 2	N	1			1
10	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	1 9			-0-			1
11	1919 N	1919	-0-	-0-	B	-0-	66 1	885 2	N	-0-			1
*12	2045 N	2045	-0-	-0-	B	-0-	119 1	1800 2	N	-0-			1
*01	2204 N	2204	-0-	-0-	B	-0-	135 1	1910 2	N	-0-			1
							139 1	2065 2	N	-0-			1

EMMONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	12845	PERF.12634	- 12644	
08	2573 N	2304	-0-	-269	B	-0-	343 1	1961 2	N	-0-	1 7		-0-
09	2490 N	2145	-0-	-345	B	-0-	195 1	1950 2	N	-0-			-0-
10	2635 N	2521	-0-	-114	B	-0-	219 1	2302 2	N	-0-			-0-
11	2220 N	2000	-0-	-220	B	-0-	205 1	1795 2	N	-0-			-0-
*12	2454 N	2454	-0-	-0-	B	-0-	233 1	2221 2	N	-0-			-0-
01	2511 N	2299	-0-	-212	B	-0-	237 1	2062 2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12627	- 12720	
08	1550 N	1549	-0-	-1	B	-0-	231 1	1318 2	N	-0-			-0-
09	1649 N	1649	-0-	-0-	B	-0-	150 1	1499 2	N	-0-			-0-
10	1711 N	1711	-0-	-0-	B	-0-	148 1	1563 2	N	-0-			-0-
11	1635 N	1635	-0-	-0-	B	-0-	168 1	1467 2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1647	-0-	-58	B	-0-	156 1	1491 2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1704	-0-	-1	B	-0-	176 1	1528 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
EMMONS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 190912		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583				
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
08	1984	N	1060	-0-	-924 B	-0-	158 1	902 2	N	-0-				12
09	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	178 1	1779 2	N	-0-				12
10	2903	N	2903	-0-	-0- B	-0-	252 1	2651 2	N	-0-				12
11	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	265 1	2318 2	N	-0-				12
*12	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	226 1	2156 2	N	-0-				12
01	2790	N	2492	-0-	-298 B	-0-	257 1	2235 2	N	-0-				12

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277				
08	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	141 1	1754 2	N	-0-	15 7			10
09	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	135 1	1744 2	N	2				12
10	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	134 1	1794 2	N	-0-				12
11	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	112 1	1696 2	N	-0-				12
*12	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	134 1	1895 2	N	-0-				12
*01	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	132 1	1964 2	N	-0-				12

EMMONS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 191620		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567				
08	1674	N	449	-0-	-1225 B	-0-	67 1	382 2	N	-0-				-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	231 1	2313 2	N	-0-				-0-
10	3692	X	3692	-0-	-0- B	-0-	320 1	3372 2	N	-0-				-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	321 1	2807 2	N	-0-				-0-
*12	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	253 1	2415 2	N	-0-				-0-
01	2883	X	2566	-0-	-317 B	-0-	265 1	2301 2	N	-0-				-0-

PILLANS		WELL #:		2		RRCID -> 192551		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752				
08	930	N	715	-0-	-215 B	-0-	88 1	617 2	N	9				65
09	810	N	616	-0-	-194 B	-0-	71 1	545 2	N	-0-				65
10	868	N	579	-0-	-289 B	-0-	64 1	515 2	N	-0-				65
11	690	N	497	-0-	-193 B	-0-	58 1	439 2	N	-0-				65
12	651	N	457	-0-	-194 B	-0-	52 1	405 2	N	-0-				65
01	589	N	403	-0-	-186 B	-0-	44 1	359 2	N	-0-				65

EMMONS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654				
08	1984	N	992	-0-	-992 B	-0-	148 1	844 2	N	-0-				-0-
09	2310	N	1035	-0-	-1275 B	-0-	94 1	941 2	N	-0-				-0-
10	1426	N	701	-0-	-725 B	-0-	61 1	640 2	N	-0-				-0-
11	960	N	765	-0-	-195 B	-0-	78 1	687 2	N	-0-				-0-
12	1085	N	766	-0-	-319 B	-0-	73 1	693 2	N	-0-				-0-
01	713	N	135	-0-	-578 B	-0-	14 1	121 2	N	-0-				-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194				
08	1364	N	1345	-0-	-19 B	-0-	100 1	1245 2	N	-0-	8 7			39
09	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	117 1	1507 2	N	1				40
10	1395	N	1221	-0-	-174 B	-0-	85 1	1136 2	N	-0-				40
11	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	93 1	1397 2	N	-0-				40
12	1674	N	983	-0-	-691 B	-0-	65 1	918 2	N	-0-				40
*01	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	104 1	1545 2	N	-0-				40

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	165	1	942	2	N	-0-			-0-
09	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	102	1	1022	2	N	-0-			-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	149	1	1566	2	N	-0-			-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	148	1	1294	2	N	-0-			-0-
*12	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	143	1	1362	2	N	-0-			-0-
*01	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	197	1	1712	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

08	2015 N	1154	-0-	-861 B	-0-	172	1	982	2	N	-0-			-0-
09	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	244	1	2439	2	N	-0-			-0-
10	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	203	1	2144	2	N	-0-			-0-
11	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	217	1	1898	2	N	-0-			-0-
12	2759 N	2274	-0-	-485 B	-0-	216	1	2058	2	N	-0-			-0-
01	2356 N	2066	-0-	-290 B	-0-	213	1	1853	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

08	2474 X	2474	-0-	-0- B	-0-	184	1	2290	2	N	-0-	1 7		-0-
09	2375 X	2375	-0-	-0- B	-0-	171	1	2201	2	N	-0-	3		3
10	2232 X	1457	-0-	-775 B	-0-	101	1	1356	2	N	-0-			3
11	2160 X	1591	-0-	-569 B	-0-	99	1	1492	2	N	-0-			3
12	2232 X	2069	-0-	-163 B	-0-	137	1	1932	2	N	-0-			3
01	2232 X	2019	-0-	-213 B	-0-	127	1	1892	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

08	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	305	1	1743	2	N	-0-			-0-
09	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	154	1	1538	2	N	-0-			-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	165	1	1737	2	N	-0-			-0-
11	2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	252	1	2203	2	N	-0-			-0-
*12	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	222	1	2124	2	N	-0-			-0-
*01	3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	322	1	2799	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

08	899 N	686	-0-	-213 B	-0-	102	1	584	2	N	-0-			-0-
09	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	103	1	1033	2	N	-0-			-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	116	1	1227	2	N	-0-			-0-
11	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	101	1	887	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	941	-0-	-237 B	-0-	89	1	852	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	871	-0-	-462 B	-0-	90	1	781	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

08	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	55	1	316	2	N	-0-			-0-
09	330 N	224	-0-	-106 B	-0-	20	1	204	2	N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
11	360 N	50	-0-	-310 B	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
*12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	70	1	666	2	N	-0-			-0-
*01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	6	1	53	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 #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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	1503 X	1503	-0-	-0- B	-0-	112 1	1391 2	N	-0-				2
09	1844 X	1844	-0-	-0- B	-0-	133 1	1710 2	N	1				3
						1 9							
10	1411 X	1411	-0-	-0- B	-0-	98 1	1313 2	N	-0-				3
11	1444 X	1444	-0-	-0- B	-0-	90 1	1354 2	N	-0-				3
*12	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	93 1	1314 2	N	-0-				3
*01	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	111 1	1651 2	N	-0-				3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

08	2108 N	1647	-0-	-461 B	-0-	245 1	1402 2	N	-0-				-0-
09	2400 N	1869	-0-	-531 B	-0-	170 1	1699 2	N	-0-				-0-
10	2201 N	1957	-0-	-244 B	-0-	170 1	1787 2	N	-0-				-0-
11	1590 N	681	-0-	-909 B	-0-	70 1	611 2	N	-0-				-0-
*12	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	232 1	2215 2	N	-0-				-0-
*01	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	218 1	1893 2	N	-0-				-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

08	2542 X	1701	-0-	-841 B	-0-	253 1	1448 2	N	-0-	10 7			-0-
09	2460 X	2084	-0-	-376 B	-0-	189 1	1895 2	N	-0-				-0-
10	3419 X	3419	-0-	-0- B	-0-	296 1	3123 2	N	-0-				-0-
11	1650 N	1467	-0-	-183 B	-0-	150 1	1317 2	N	-0-				-0-
*12	4153 X	4153	-0-	-0- B	-0-	394 1	3759 2	N	-0-				-0-
01	2542 X	2355	-0-	-187 B	-0-	243 1	2112 2	N	-0-				-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

08	3317 X	2252	-0-	-1065 B	-0-	335 1	1917 2	N	-0-	20 7			-0-
09	3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	335 1	3351 2	N	-0-				-0-
10	4533 X	4533	-0-	-0- B	-0-	393 1	4140 2	N	-0-				-0-
11	3822 X	3822	-0-	-0- B	-0-	392 1	3430 2	N	-0-				-0-
*12	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	328 1	3129 2	N	-0-				-0-
*01	3570 X	3570	-0-	-0- B	-0-	368 1	3202 2	N	-0-				-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

08	1240 N	1029	-0-	-211 B	-0-	153 1	876 2	N	-0-	5 7			-0-
09	930 N	828	-0-	-102 B	-0-	75 1	753 2	N	-0-				-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	103 1	1085 2	N	-0-				-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	157 1	1372 2	N	-0-				-0-
*12	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	88 1	843 2	N	-0-				-0-
*01	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	132 1	1145 2	N	-0-				-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

08	1860 N	1359	-0-	-501 B	-0-	202 1	1157 2	N	-0-	27 7			-0-
09	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	181 1	1811 2	N	-0-				-0-
10	1984 N	1728	-0-	-256 B	-0-	150 1	1578 2	N	-0-				-0-
11	1320 N	1314	-0-	-6 B	-0-	135 1	1179 2	N	-0-				-0-
12	2046 N	1194	-0-	-852 B	-0-	113 1	1081 2	N	-0-				-0-
01	1736 N	1004	-0-	-732 B	-0-	104 1	900 2	N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
PILLANS		WELL #: 3		RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641			
M	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	AMT CODE		
08	2759 N	2350	-0-	-409 B	-3577	293 1	2057 2	N	-0-	4 7	84
09	2370 N	2550	-0-	180 B	-3397	295 1	2255 2	N	-0-		84
10	2945 N	3149	-0-	204 B	-3193	349 1	2800 2	N	-0-		84
11	2280 N	2966	-0-	686 B	-2507	346 1	2620 2	N	-0-		84
12	2635 N	2638	-0-	3 B	-2504	299 1	2339 2	N	-0-		84
01	2945 X	3163	-0-	218 B	-2286	345 1	2818 2	N	-0-		84

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206063		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272			
08	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	68 1	851 2	N	-0-		2
09	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	74 1	953 2	N	1		3
10	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	74 1	987 2	N	-0-		3
11	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	64 1	960 2	N	-0-		3
*12	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	72 1	1018 2	N	-0-		3
*01	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	68 1	1007 2	N	-0-		3

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207234		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346			
08	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	87 1	1086 2	N	-0-	13 7	18
09	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	103 1	1334 2	N	2		20
10	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	72 1	964 2	N	-0-		20
11	1140 N	1016	-0-	-124 B	-0-	63 1	953 2	N	-0-		20
12	1488 N	1043	-0-	-445 B	-0-	69 1	974 2	N	-0-		20
*01	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	65 1	965 2	N	-0-		20

FOLK		WELL #: 3		RRCID -> 210634		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363			
08	3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	295 1	3003 2	N	11	11 8	-0-
09	3361 X	3361	-0-	-0- B	-0-	302 1	3059 2	N	-0-		-0-
10	3069 X	3000	-0-	-69 B	-0-	284 1	2716 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2933	-0-	-37 B	-0-	290 1	2643 2	N	-0-		-0-
12	3069 X	3027	-0-	-42 B	-0-	267 1	2760 2	N	-0-		-0-
01	3069 X	2623	-0-	-446 B	-0-	255 1	2368 2	N	-0-		-0-

PILLANS		WELL #: 6		RRCID -> 212454		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596			
08	2077 X	180	-0-	-1897 B	-0-	22 1	158 2	N	-0-	13 7	25
09	1410 X	241	-0-	-1169 B	-0-	28 1	213 2	N	-0-		25
10	465 N	296	-0-	-169 B	-0-	33 1	263 2	N	-0-		25
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	28 1	209 2	N	-0-		25
*12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	32 1	248 2	N	-0-		25
01	310 N	112	-0-	-198 B	-0-	12 1	100 2	N	-0-		25

PILLANS		WELL #: 8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671			
08	124 N	99	-0-	-25 B	-6157	12 1	87 2	N	-0-	6 7	77
09	90 N	66	-0-	-24 B	-6157	8 1	58 2	N	-0-		77
10	62 N	66	-0-	4 B	-6153	7 1	59 2	N	-0-		77
11	90 N	85	-0-	-5 B	-6153	10 1	75 2	N	-0-		77
12	62 N	91	-0-	29 B	-6124	10 1	81 2	N	-0-		77
01	62 N	68	-0-	6 B	-6118	7 1	61 2	N	-0-		77

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
PILLANS		WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11448 - 11646			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	6479 X	5526	-0-	-953 B	-0-	688 1	4834 2	N		4			139
09	6563 X	6563	-0-	-0- B	-0-	759 1	5804 2	N		-0-			139
10	6479 X	6289	-0-	-190 B	-0-	696 1	5593 2	N		-0-			139
11	6270 X	5420	-0-	-850 B	-0-	632 1	4788 2	N		-0-			139
12	6479 X	5504	-0-	-975 B	-0-	623 1	4881 2	N		-0-			139
01	6479 X	5508	-0-	-971 B	-0-	601 1	4907 2	N		-0-			139

FOLK GAS UNIT		WELL #: 5T		RRCID -> 218152		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12000 - 12286			
08	1023 N	936	-0-	-87 B	-0-	84 1	852 2	N		-0-		-0-	
09	930 N	843	-0-	-87 B	-0-	76 1	767 2	N		-0-		-0-	
10	1023 N	869	-0-	-154 B	-0-	82 1	787 2	N		-0-		-0-	
11	900 N	872	-0-	-28 B	-0-	86 1	786 2	N		-0-		-0-	
*12	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	82 1	850 2	N		-0-		-0-	
*01	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	91 1	840 2	N		-0-		-0-	

PILLANS		WELL #: 7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11338 - 11642			
08	217 N	111	-0-	-106 B	-0-	14 1	97 2	N		-0-	29 7	84	
09	270 N	54	-0-	-216 B	-0-	6 1	48 2	N		-0-		84	
10	124 N	24	-0-	-100 B	-0-	3 1	21 2	N		-0-		84	
11	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	10 1	73 2	N		-0-		84	
12	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	7 1	54 2	N		-0-		84	
*01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	8 1	65 2	N		-0-		84	

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 12193		PERF.12375 - 13761			
08	2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	212 1	2642 2	N		-0-	42 7	17	
09	2070 N	1714	-0-	-356 B	-0-	123 1	1589 2	N		2		19	
10	3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	221 1	2969 2	N		-0-		19	
11	3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	191 1	2881 2	N		-0-		19	
*12	2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	178 1	2511 2	N		-0-		19	
*01	2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	158 1	2350 2	N		-0-		19	

PILLANS		WELL #: 12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11470 - 11668			
08	3360 X	3360	-0-	-0- B	-0-	419 1	2941 2	N		-0-	11 7	25	
09	2979 X	2979	-0-	-0- B	-0-	345 1	2634 2	N		-0-		25	
10	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	614 1	4932 2	N		1		26	
11	5081 X	5081	-0-	-0- B	-0-	592 1	4489 2	N		-0-		26	
*12	6017 X	6017	-0-	-0- B	-0-	681 1	5336 2	N		-0-		26	
*01	6020 X	6020	-0-	-0- B	-0-	657 1	5363 2	N		-0-		26	

FOLK GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 241716		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16360		PERF.12713 -		0	
08	23467 X	21822	-0-	-1645 B	-372142	1948 1	19863 2	N		10	10 8	-0-	
09	22710 X	19195	-0-	-3515 B	-372142	1724 1	17471 2	N		-0-		-0-	
10	23467 X	15108	-0-	-8359 B	-372142	1430 1	13678 2	N		-0-		-0-	
11	22710 X	12689	-0-	-10021 B	-372142	1254 1	11435 2	N		-0-		-0-	
12	23467 X	24080	-0-	613 B	-371529	2125 1	21955 2	N		-0-		-0-	
01	21824 X	21015	-0-	-809 B	-371529	2046 1	18969 2	N		-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
FOLK GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 256509		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 12301		PERF.13064 - 15320			
M	O	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	AMT CODE	BALANCE		
08	18724 X	15868	-0-	-2856 B	-0-	1417	1	14445	2	N	5	5 8	-0-
09	18120 X	13990	-0-	-4130 B	-0-	1257	1	12733	2	N	-0-		-0-
10	18476 X	16337	-0-	-2139 B	-0-	1546	1	14791	2	N	-0-		-0-
11	16590 X	14070	-0-	-2520 B	-0-	1391	1	12679	2	N	-0-		-0-
12	15872 X	14502	-0-	-1370 B	-0-	1280	1	13222	2	N	-0-		-0-
01	16337 X	14285	-0-	-2052 B	-0-	1391	1	12894	2	N	-0-		-0-
FOLK GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 257488		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12495 - 15695			
08	11787 X	11787	-0-	-0- B	-0-	1052	1	10729	2	N	5	5 8	-0-
09	15226 X	15226	-0-	-0- B	-0-	1368	1	13858	2	N	-0-		-0-
10	15050 X	15050	-0-	-0- B	-0-	1424	1	13626	2	N	-0-		-0-
11	13842 X	13842	-0-	-0- B	-0-	1368	1	12474	2	N	-0-		-0-
*12	13558 X	13558	-0-	-0- B	-0-	1197	1	12361	2	N	-0-		-0-
*01	12656 X	12656	-0-	-0- B	-0-	1232	1	11424	2	N	-0-		-0-
FOLK GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 259726		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12408		PERF.12754 - 15125			
08	23653 X	23047	-0-	-606 B	-0-	2057	1	20971	2	N	17	17 8	-0-
09	22890 X	21717	-0-	-1173 B	-0-	1951	1	19766	2	N	-0-		-0-
10	23653 X	22235	-0-	-1418 B	-0-	2104	1	20131	2	N	-0-		-0-
11	22740 X	21935	-0-	-805 B	-0-	2168	1	19767	2	N	-0-		-0-
12	23126 X	21844	-0-	-1282 B	-0-	1928	1	19916	2	N	-0-		-0-
01	23033 X	18108	-0-	-4925 B	-0-	1763	1	16345	2	N	-0-		-0-
JACK RUSSELL OIL, LLC		428008		RRCID -> 109258		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 13015		PERF.12697 - 12945			
NEAL, CE JR GUI		WELL #: 1											
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-
HILL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 177773		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 14375		PERF.12988 - 13445			
08	961 N	-0-	-0-	-961 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	NO RPT	-0-	-0- B	-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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC			//CONT.//		428008								
WEBB			WELL #:		1	RRCID -> 182741		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11290 - 11397	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1589			N	-0-		13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1589			N	-0-		13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1589			N	-0-		13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1589			N	-0-		13	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1589			N	-0-		13	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1589			N	NO RPT		13	

HILL RANCH UNIT 8			WELL #:		1	RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11810 - 12137	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

WARD-WHEELER UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871		PERF.11502 - 11655	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-			N	-0-		30	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		30	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		30	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		30	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		30	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		36	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		36	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		36	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		36	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		36	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	279 N	-0-	-0-	-279	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008																
ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		217 N	-0-	-0-	-217 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973																
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	49					N	NO RPT				-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660																
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101																
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	1			N	-0-				-0-
11		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	1			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-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		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-				44
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-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		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	NO RPT	-0-	-0- B	-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- 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
HOLLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020								
M	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	1237					N	-0-					16
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	1237					N	-0-					16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	1237					N	-0-					16
11	1415 X	178	-0-	-1237 B	-0-	178	1			N	-0-					16
*12	602 X	602	-0-	-0- B	-0-	602	1			N	-0-					16
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					16

HILL RANCH UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573								
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

SANDERS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042								
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-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	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					150
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					150

HOLLEMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990								
08	1240 N	160	-0-	-1080 B	-0-	160	1			N	-0-					6
09	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	1			N	-0-					6
10	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	1			N	-0-					6
11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	1			N	-0-					6
*12	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	1			N	-0-					6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008															
HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1798 N	509	-0-	-1289 B	-0-	509	1			N	-0-			-0-
09		2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	1			N	-0-			-0-
10		1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	1			N	-0-			-0-
11		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	1			N	-0-			-0-
*12		2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	1			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831															
08	DLQ	G-10	2315	-0-	2315 B	16214	2311	1	4	9	N	4			100
09	DLQ	G-10	1894	-0-	1894 B	18108	1885	1	9	9	N	8			108
10	DLQ	G-10	2442	-0-	2442 B	20550	2433	1	9	9	N	8			116
11		23366 X	2816	-0-	-20550 B	-0-	2798	1	18	9	N	16			132
*12		1797 X	1797	-0-	-0- B	-0-	1791	1	6	9	N	5			137
01		2325 X	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT			137

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445 MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232															
08		1798 X	1576	-0-	-222 B	-0-	182	1	1394	2	N	-0-			56
*09		1740 X	1635	-0-	-105 B	-0-	190	1	1445	2	N	-0-	56	7	-0-
*10		1891 X	1315	-0-	-576 B	-0-	223	1	1092	2	N	-0-			-0-
*11		1830 X	1496	-0-	-334 B	-0-	150	1	1346	2	N	-0-			-0-
*12		1891 X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-			-0-
01		1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358															
08		1953 N	1951	-0-	-2 B	-0-	226	1	1725	2	N	-0-			9
09		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	232	1	1766	2	N	-0-	9	7	-0-
10		1922 N	1301	-0-	-621 B	-0-	221	1	1080	2	N	-0-			-0-
11		2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	237	1	2127	2	N	-0-			-0-
12		2077 N	1377	-0-	-700 B	-0-	1377	3			N	-0-			-0-
01		1302 N	935	-0-	-367 B	-0-	411	1	524	3	N	-0-			-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821															
08		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	11	1	1093	2	N	-0-			-0-
09		1050 N	1042	-0-	-8 B	-0-	10	1	1032	2	N	-0-			-0-
10		1147 N	888	-0-	-259 B	-0-	2	1	886	3	N	-0-			-0-
11		1080 N	849	-0-	-231 B	-0-	849	3			N	-0-			-0-
12		1085 N	831	-0-	-254 B	-0-	830	3	1	9	N	1			1
01		1023 N	814	-0-	-209 B	-0-	814	3			N	-0-			1

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808															
08		4188 X	4188	-0-	-0- B	-0-	41	1	4147	2	N	-0-			-0-
09		3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	32	1	3222	2	N	-0-			-0-
10		2883 X	2675	-0-	-208 B	-0-	7	1	2668	3	N	-0-			-0-
11		4050 X	2518	-0-	-1532 B	-0-	2518	3			N	-0-			-0-
12		4185 X	2464	-0-	-1721 B	-0-	2463	3	1	9	N	1			1
01		4185 X	2415	-0-	-1770 B	-0-	2415	3			N	-0-			1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001													TOTAL DEPTH	13100	PERF.12816	- 12888
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		4619 X	4114	-0-	-505 B	-0-	41	1	4073	2	Y	-0-			44	
09		4350 X	4240	-0-	-110 B	-0-	42	1	4198	2	Y	-0-			44	
10		4495 X	3931	-0-	-564 B	-0-	3931	3			Y	-0-			44	
11		4140 X	3524	-0-	-616 B	-0-	3524	3			Y	-0-			44	
12		4371 X	3781	-0-	-590 B	-0-	3780	3	1	9	Y	1			45	
01		4371 X	4218	-0-	-153 B	-0-	4218	3			Y	-0-			45	

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001													TOTAL DEPTH	12495	PERF.12240	- 12360
08		2542 X	2418	-0-	-124 B	-0-	280	1	2138	2	N	-0-			32	
*09		2460 X	2305	-0-	-155 B	-0-	268	1	2037	2	N	-0-	32	7	-0-	
*10		2542 X	1501	-0-	-1041 B	-0-	255	1	1246	2	N	-0-			-0-	
*11		2756 X	2756	-0-	-0 B	-0-	276	1	2480	2	N	-0-			-0-	
*12		2418 X	1918	-0-	-500 B	-0-	1918	3			N	-0-			-0-	
01		2418 X	1303	-0-	-1115 B	-0-	573	1	730	3	N	-0-			-0-	

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001													TOTAL DEPTH	12400	PERF.12015	- 12288
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001													TOTAL DEPTH	13346	PERF.12562	- 12689
08		5784 X	5784	-0-	-0- B	-0-	57	1	5727	2	Y	-0-			19	
09		5681 X	5681	-0-	-0- B	-0-	56	1	5625	2	Y	-0-			19	
10		3937 X	3825	-0-	-112 B	-0-	3825	3			Y	-0-			19	
11		3810 X	3211	-0-	-599 B	-0-	3211	3			Y	-0-			19	
12		3937 X	2706	-0-	-1231 B	-0-	2705	3	1	9	Y	1			20	
01		3557 X	2941	-0-	-616 B	-0-	2941	3			Y	-0-			20	

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001													TOTAL DEPTH	12710	PERF.12472	- 12532
08		2078 X	2078	-0-	-0- B	-0-	21	1	2057	2	Y	-0-			-0-	
09		2340 X	1699	-0-	-641 B	-0-	17	1	1682	2	Y	-0-			-0-	
10		2511 X	1452	-0-	-1059 B	-0-	1452	3			Y	-0-			-0-	
11		2430 X	1675	-0-	-755 B	-0-	1675	3			Y	-0-			-0-	
12		2511 X	1581	-0-	-930 B	-0-	1580	3	1	9	Y	1			1	
01		2077 X	1616	-0-	-461 B	-0-	1616	3			Y	-0-			1	

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002													TOTAL DEPTH	13460	PERF.13008	- 13086
08		5425 X	4860	-0-	-565 B	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-			76	
09		4710 X	4626	-0-	-84 B	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-			76	
10		4867 X	4818	-0-	-49 B	-0-	4818	3			Y	-0-			76	
11		4710 X	4530	-0-	-180 B	-0-	4530	3			Y	-0-			76	
12		4867 X	4779	-0-	-88 B	-0-	4778	3	1	9	Y	1			77	
01		4867 X	1955	-0-	-2912 B	-0-	1955	3			Y	-0-			77	

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001													TOTAL DEPTH	13500	PERF.12782	- 13293
08		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	15	1	1476	2	N	-0-			-0-	
09		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	14	1	1371	2	N	-0-			-0-	
10		1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-			-0-	
11		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-			-0-	
12		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1140	3	1	9	N	1			1	
01		992 N	985	-0-	-7 B	-0-	985	3			N	-0-			1	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	21	1	2121	2	Y	22
09		2190 N	2178	-0-	-12 B	-0-	22	1	2156	2	Y	22
10		2387 N	2126	-0-	-261 B	-0-	2126	3			Y	22
11		2070 N	2053	-0-	-17 B	-0-	2053	3			Y	22
12		2263 N	1964	-0-	-299 B	-0-	1963	3	1	9	Y	23
*01		2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			Y	23

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314												
08		496 N	94	-0-	-402 B	-0-	1	1	93	2	N	15
09		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	16	1	1570	2	N	15
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	15
11		1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	15
12		2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2168	3	1	9	N	16
*01		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1572	3	143	9	N	146

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804												
08		1054 N	942	-0-	-112 B	-0-	9	1	933	2	N	-0-
09		900 N	803	-0-	-97 B	-0-	8	1	795	2	N	-0-
10		1116 N	651	-0-	-465 B	-0-	2	1	649	3	N	-0-
11		900 N	649	-0-	-251 B	-0-	649	3			N	-0-
12		837 N	636	-0-	-201 B	-0-	635	3	1	9	N	1
01		744 N	623	-0-	-121 B	-0-	623	3			N	1

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569												
08		2139 N	2111	-0-	-28 B	-0-	21	1	2090	2	Y	-0-
09		2100 N	2066	-0-	-34 B	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-
10		2139 N	2088	-0-	-51 B	-0-	2088	3			Y	-0-
11		2040 N	1982	-0-	-58 B	-0-	1982	3			Y	-0-
*12		2139 N	1867	-0-	-272 B	-0-	1867	3			Y	-0-
*01		2046 N	1310	-0-	-736 B	-0-	1309	3	1	9	Y	1

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565												
08		465 N	80	-0-	-385 B	-283	1	1	79	2	Y	-0-
09		150 N	96	-0-	-54 B	-283	1	1	95	2	Y	-0-
10		155 N	80	-0-	-75 B	-283	80	3			Y	-0-
11		90 N	193	-0-	103 B	-180	193	3			Y	-0-
12		93 N	120	-0-	27 B	-153	119	3	1	9	Y	1
01		93 N	102	-0-	9 B	-144	102	3			Y	1

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832												
08		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	11	1	1110	2	Y	-0-
09		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	11	1	1107	2	Y	-0-
10		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			Y	-0-
11		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			Y	-0-
12		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1895	3	1	9	Y	1
*01		2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			Y	1

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330												
08		1550 N	1483	-0-	-67 B	-26630	172	1	1311	2	N	-0-
09		1440 N	1765	-0-	325 B	-26305	205	1	1560	2	N	-0-
10		1550 N	1074	-0-	-476 B	-26305	182	1	892	2	N	-0-
11		1440 N	1605	-0-	165 B	-26140	161	1	1444	2	N	-0-
12		1829 N	1250	-0-	-579 B	-26140	1250	3			N	-0-
01		1085 N	850	-0-	-235 B	-26140	374	1	476	3	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1984 N	1467	-0-	-517 B	-0-		15	1	1452	3	-0-
09		1800 N	1763	-0-	-37 B	-0-		17	1	1746	3	-0-
10		1674 N	1580	-0-	-94 B	-0-		1580	3			-0-
11		1410 N	1098	-0-	-312 B	-0-		1098	3			-0-
12		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-		1989	3	1	9	1
*01		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-		1914	3			1

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236												
08		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-						1
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						1
10		5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5	3			1
11		13 N	13	-0-	-0- B	-0-		13	3			1
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						1
*01		561 N	561	-0-	-0- B	-0-		561	3			1

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848												
08		806 N	793	-0-	-13 B	-0-		8	1	785	2	-0-
09		810 N	744	-0-	-66 B	-0-		7	1	737	2	-0-
10		806 N	724	-0-	-82 B	-0-		724	3			-0-
11		780 N	290	-0-	-490 B	-0-		290	3			-0-
12		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-						1
01		694 N	-0-	-0-	-694 B	-0-						1

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635												
08		2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-		22	1	2150	2	-0-
09		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-		20	1	1967	2	-0-
10		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-		1822	3			-0-
11		2100 N	1532	-0-	-568 B	-0-		1532	3			-0-
12		2046 N	1342	-0-	-704 B	-0-		1341	3	1	9	1
01		1581 N	1081	-0-	-500 B	-0-		1081	3			1

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250												
08		2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-						48
09		2700 X	723	-0-	-1977 B	-0-		7	1	716	2	48
10		2635 X	2172	-0-	-463 B	-0-		2172	3			48
11		961 X	961	-0-	-0- B	-0-		961	3			48
12		2917 X	2917	-0-	-0- B	-0-		2917	3			48
*01		3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-		3136	3			48

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286												
08		2914 X	2567	-0-	-347 B	-0-		297	1	2270	2	-0-
09		2820 X	2594	-0-	-226 B	-0-		301	1	2293	2	-0-
10		2852 X	1805	-0-	-1047 B	-0-		306	1	1499	2	-0-
11		2743 X	2743	-0-	-0- B	-0-		275	1	2468	2	-0-
12		2697 X	2401	-0-	-296 B	-0-		2401	3			-0-
01		2697 X	1631	-0-	-1066 B	-0-		717	1	914	3	-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210												
08		5363 X	4626	-0-	-737 B	-0-		536	1	4090	2	-0-
09		5190 X	4241	-0-	-949 B	-0-		493	1	3748	2	-0-
10		5053 X	2998	-0-	-2055 B	-0-		509	1	2489	2	-0-
11		5810 X	5810	-0-	-0- B	-0-		582	1	5228	2	-0-
12		4836 X	3274	-0-	-1562 B	-0-		3105	3	169	9	154
01		4619 X	2110	-0-	-2509 B	-0-		928	1	1182	3	209

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
HANCOCK "W"		WELL #:		5	RRCID -> 195953		COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	12465	PERF.12000	- 12330	
M	O	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	1891 N	1803	-0-	-88 B	-13878	209 1	1594 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1770 N	1700	-0-	-70 B	-13878	198 1	1502 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1798 N	1217	-0-	-581 B	-13878	206 1	1011 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1740 N	1993	-0-	253 B	-13625	200 1	1793 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1767 N	1347	-0-	-420 B	-13625	1347 3		N	-0-	-0-			-0-
01	1209 N	915	-0-	-294 B	-13625	402 1	513 3	N	-0-	-0-			-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		5	RRCID -> 197388		COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	12405	PERF.11992	- 12270	
08	5828 X	5387	-0-	-441 B	-0-	623 1	4764 2	N	-0-	-0-		59	
09	5566 X	5566	-0-	-0- B	-0-	647 1	4919 2	N	-0-	-0-	47 7	12	
10	6448 X	3813	-0-	-2635 B	-0-	647 1	3166 2	N	-0-	-0-		12	
11	6240 X	5784	-0-	-456 B	-0-	580 1	5204 2	N	-0-	-0-		12	
12	6448 X	3958	-0-	-2490 B	-0-	3958 3		N	-0-	-0-		12	
01	5766 X	2690	-0-	-3076 B	-0-	1183 1	1507 3	N	-0-	-0-		12	

FRYER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 205156		COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12386	- 12512	
08	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	19 1	1854 2	N	-0-	-0-		63	
09	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	18 1	1831 2	N	-0-	-0-		63	
10	1891 N	1795	-0-	-96 B	-0-	1795 3		N	-0-	-0-		63	
11	1830 N	1805	-0-	-25 B	-0-	1805 3		N	-0-	-0-		63	
12	1922 N	1713	-0-	-209 B	-0-	1712 3	1 9	N	-0-	-0-		64	
*01	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 3		N	-0-	-0-		64	

MANAHAN "B"		WELL #:		4	RRCID -> 205606		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12182	- 12340	
08	5642 X	5133	-0-	-509 B	-60932	594 1	4539 2	N	-0-	-0-		-0-	
09	5460 X	4185	-0-	-1275 B	-60932	486 1	3699 2	N	-0-	-0-		-0-	
10	5642 X	3148	-0-	-2494 B	-60932	534 1	2614 2	N	-0-	-0-		-0-	
11	5250 X	4912	-0-	-338 B	-60932	492 1	4420 2	N	-0-	-0-		-0-	
12	5425 X	3068	-0-	-2357 B	-60932	3068 3		N	-0-	-0-		-0-	
01	5146 X	2085	-0-	-3061 B	-60932	917 1	1168 3	N	-0-	-0-		-0-	

MANAHAN "B"		WELL #:		6	RRCID -> 207252		COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12595	PERF.12038	- 12280	
08	1643 N	1238	-0-	-405 B	-33396	143 1	1095 2	N	-0-	-0-		-0-	
09	1560 N	1246	-0-	-314 B	-33396	145 1	1101 2	N	-0-	-0-		-0-	
10	1488 N	974	-0-	-514 B	-33396	165 1	809 2	N	-0-	-0-		-0-	
11	1200 N	2029	-0-	829 B	-32567	203 1	1826 2	N	-0-	-0-		-0-	
12	1302 N	1216	-0-	-86 B	-32567	1216 3		N	-0-	-0-		-0-	
01	961 N	826	-0-	-135 B	-32567	363 1	463 3	N	-0-	-0-		-0-	

MANAHAN "B"		WELL #:		7	RRCID -> 213637		COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12044	- 12326	
08	1519 N	1561	-0-	42 B	-39363	181 1	1380 2	N	-0-	-0-		-0-	
09	1680 N	1594	-0-	-86 B	-39363	185 1	1409 2	N	-0-	-0-		-0-	
10	1767 N	1120	-0-	-647 B	-39363	190 1	930 2	N	-0-	-0-		-0-	
11	1500 N	1956	-0-	456 B	-38907	196 1	1760 2	N	-0-	-0-		-0-	
12	1643 N	906	-0-	-737 B	-38907	906 3		N	-0-	-0-		-0-	
01	1116 N	616	-0-	-500 B	-38907	271 1	345 3	N	-0-	-0-		-0-	

MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID -> 213641		COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12190	- 12224	
08	992 N	936	-0-	-56 B	-16269	108 1	828 2	N	-0-	-0-		-0-	
09	930 N	857	-0-	-73 B	-16269	100 1	757 2	N	-0-	-0-		-0-	
10	899 N	523	-0-	-376 B	-16269	89 1	434 2	N	-0-	-0-		-0-	
11	900 N	893	-0-	-7 B	-16269	89 1	804 2	N	-0-	-0-		-0-	
12	899 N	620	-0-	-279 B	-16269	620 3		N	-0-	-0-		-0-	
01	527 N	421	-0-	-106 B	-16269	185 1	236 3	N	-0-	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
TERRY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	217245	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12412 - 12619	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3081 N	3081	-0-	-0- B	-0-		31	1	3050	2	N	-0-	-0-
09	3214 X	3214	-0-	-0- B	-0-		32	1	3182	2	N	-0-	-0-
10	3100 X	2843	-0-	-257 B	-0-		2843	3			N	-0-	-0-
11	3000 X	2622	-0-	-378 B	-0-		2622	3			N	-0-	-0-
12	3100 X	2336	-0-	-764 B	-0-		2335	3	1	9	N	1	1
01	3100 X	2624	-0-	-476 B	-0-		2624	3			N	-0-	1

FRYER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	223594	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	11920 - 12350	
08	3007 X	910	-0-	-2097 B	-0-		9	1	901	2	N	-0-	-0-
09	2160 X	694	-0-	-1466 B	-0-		7	1	687	2	N	-0-	-0-
10	1426 X	918	-0-	-508 B	-0-		918	3			N	-0-	-0-
11	1200 X	742	-0-	-458 B	-0-		742	3			N	-0-	-0-
12	899 X	703	-0-	-196 B	-0-		702	3	1	9	N	1	1
01	930 X	763	-0-	-167 B	-0-		763	3			N	-0-	1

WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	11228 - 12458	
08	4061 X	1189	-0-	-2872 B	-0-		1189	2			N	-0-	48
*09	2040 X	831	-0-	-1209 B	-0-		831	2			N	-0-	-0-
*10	2108 X	106	-0-	-2002 B	-0-		106	2			N	-0-	-0-
*11	2007 X	2007	-0-	-0- B	-0-		2007	2			N	-0-	-0-
*12	1952 X	1952	-0-	-0- B	-0-		1952	3			N	-0-	-0-
*01	7795 X	7795	-0-	-0- B	-0-		6324	1	1471	3	N	-0-	-0-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	101646	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	11150 - 11184	
08	2294 X	2182	-0-	-112 B	-0-		91	1	2091	2	Y	-0-	-0-
09	2220 N	2026	-0-	-194 B	-0-		91	1	1935	2	Y	-0-	-0-
10	2201 N	2038	-0-	-163 B	-0-		87	1	1951	2	Y	-0-	-0-
11	2100 N	1902	-0-	-198 B	-0-		81	1	1821	2	Y	-0-	-0-
12	2108 N	1905	-0-	-203 B	-0-		82	1	1823	2	Y	-0-	-0-
01	2046 N	1940	-0-	-106 B	-0-		82	1	1858	2	Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	102005	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12414 - 12572	
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-		11	1	255	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	244	-0-	-26 B	-0-		11	1	233	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	250	-0-	-29 B	-0-		11	1	239	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	251	-0-	-19 B	-0-		11	1	240	2	Y	-0-	-0-
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-		12	1	259	2	Y	-0-	-0-
*01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-		12	1	266	2	Y	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		1	RRCID ->	105694	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12379 - 12617	
08	6 N	32	-0-	26 B	-908		1	1	31	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	66	-0-	6 B	-902		3	1	63	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	89	-0-	58 B	-844		4	1	85	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	84	-0-	54 B	-790		4	1	80	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	90	-0-	28 B	-762		4	1	86	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	28	-0-	-65 B	-762		1	1	27	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
WILSON ZA GUI WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
08		4805 X	4443	-0-	-362 B	-0-		185 1	4258 2	Y	-0-	-0-
09		4650 X	4475	-0-	-175 B	-0-		201 1	4274 2	Y	-0-	-0-
10		4743 X	4629	-0-	-114 B	-0-		197 1	4432 2	Y	-0-	-0-
11		4590 X	4555	-0-	-35 B	-0-		195 1	4360 2	Y	-0-	-0-
12		4681 X	4514	-0-	-167 B	-0-		193 1	4321 2	Y	-0-	-0-
01		4619 X	4546	-0-	-73 B	-0-		192 1	4354 2	Y	-0-	-0-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195												
08		421 N	421	-0-	-0- B	-0-		65 1	356 2	N	-0-	-0-
09		343 N	343	-0-	-0- B	-0-		56 1	287 2	N	-0-	-0-
10		372 N	265	-0-	-107 B	-0-		44 1	221 2	N	-0-	-0-
11		420 N	230	-0-	-190 B	-0-		43 1	187 2	N	-0-	-0-
12		341 N	272	-0-	-69 B	-0-		53 1	219 2	N	-0-	-0-
01		279 N	139	-0-	-140 B	-0-		36 1	103 2	N	-0-	-0-

PEYTON, MT GUI WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653												
08		3658 X	2451	-0-	-1207 B	-0-		102 1	2349 2	Y	-0-	150
09		3540 X	2048	-0-	-1492 B	-0-		92 1	1956 2	Y	-0-	150
10		3658 X	2276	-0-	-1382 B	-0-		97 1	2179 2	Y	-0-	150
11		2370 X	2011	-0-	-359 B	-0-		86 1	1925 2	Y	-0-	150
12		2449 X	1883	-0-	-566 B	-0-		81 1	1802 2	Y	-0-	150
01		2449 X	1874	-0-	-575 B	-0-		79 1	1795 2	Y	-0-	150

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829												
08		1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-		66 1	1534 2	Y	-0-	-0-
09		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-		82 1	1741 2	Y	-0-	-0-
10		2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-		99 1	2224 2	Y	-0-	-0-
11		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-		61 1	1354 2	Y	-0-	-0-
12		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-		72 1	1603 2	Y	-0-	-0-
*01		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-		67 1	1526 2	Y	-0-	-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817												
08		4495 X	23	-0-	-4472 B	-0-		1 1	22 2	Y	-0-	-0-
09		4350 X	-0-	-0-	-4350 B	-0-				Y	-0-	-0-
10		3007 X	491	-0-	-2516 B	-0-		21 1	470 2	Y	-0-	-0-
11		730 X	730	-0-	-0- B	-0-		31 1	699 2	Y	-0-	-0-
12		766 X	766	-0-	-0- B	-0-		33 1	733 2	Y	-0-	-0-
*01		869 X	869	-0-	-0- B	-0-		37 1	832 2	Y	-0-	-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600												
08		62 N	48	-0-	-14 B	-0-		2 1	46 2	Y	-0-	-0-
09		64 N	64	-0-	-0- B	-0-		3 1	61 2	Y	-0-	-0-
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-		3 1	66 2	Y	-0-	-0-
11		66 N	66	-0-	-0- B	-0-		3 1	63 2	Y	-0-	-0-
12		85 N	85	-0-	-0- B	-0-		4 1	81 2	Y	-0-	-0-
*01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-		3 1	71 2	Y	-0-	-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160												
08		569 N	569	-0-	-0- B	-0-		24 1	545 2	Y	-0-	-0-
09		454 N	454	-0-	-0- B	-0-		20 1	434 2	Y	-0-	-0-
10		380 N	380	-0-	-0- B	-0-		16 1	364 2	Y	-0-	-0-
11		216 N	216	-0-	-0- B	-0-		9 1	207 2	Y	-0-	-0-
12		124 N	114	-0-	-10 B	-0-		5 1	109 2	Y	-0-	-0-
*01		137 N	137	-0-	-0- B	-0-		6 1	131 2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
PYLE, HB GUI		WELL #: 1		RRCID -> 114335		COMPL. DATE 12/01/1984			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734		
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	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	36	1	826	2	Y	-0-
09	840 N	832	-0-	-8 B	-0-	37	1	795	2	Y	-0-
10	837 N	818	-0-	-19 B	-0-	35	1	783	2	Y	-0-
11	840 N	777	-0-	-63 B	-0-	33	1	744	2	Y	-0-
12	868 N	810	-0-	-58 B	-0-	35	1	775	2	Y	-0-
01	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	34	1	763	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	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	82	1	1903	2	N	-0-
09	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	79	1	1676	2	N	-0-
10	2015 N	1650	-0-	-365 B	-0-	70	1	1580	2	N	-0-
11	1920 N	1280	-0-	-640 B	-0-	55	1	1225	2	N	-0-
12	1829 N	474	-0-	-1355 B	-0-	20	1	454	2	N	-0-
01	1643 N	50	-0-	-1593 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 123524		COMPL. DATE 02/15/1987			TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836		
08	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	76	1	1756	2	N	-0-
09	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	65	1	1378	2	N	-0-
10	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	74	1	1653	2	N	-0-
11	1770 N	1639	-0-	-131 B	-0-	70	1	1569	2	N	-0-
12	1488 N	1302	-0-	-186 B	-0-	56	1	1246	2	N	-0-
01	1736 N	1478	-0-	-258 B	-0-	63	1	1415	2	N	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 124429		COMPL. DATE 05/06/1987			TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726		
08	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	38	1	885	2	N	-0-
09	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	24	1	520	2	N	-0-
10	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	16	1	364	2	N	-0-
11	900 N	467	-0-	-433 B	-0-	20	1	447	2	N	-0-
12	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	23	1	517	2	N	-0-
*01	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	41	1	918	2	N	-0-

PEYTON, MT GUI		WELL #: 2		RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994			TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631		
08	14076 X	14076	-0-	-0- B	-0-	585	1	13489	2	N	2
						2	9				178
09	11164 X	11164	-0-	-0- B	-0-	502	1	10661	2	N	1
						1	9				
10	7100 X	7100	-0-	-0- B	-0-	301	1	6766	2	N	30
						33	9				
11	6040 X	6040	-0-	-0- B	-0-	257	1	5759	2	N	22
						24	9				
12	5511 X	5511	-0-	-0- B	-0-	235	1	5261	2	N	14
						15	9				
*01	7238 X	7238	-0-	-0- B	-0-	306	1	6932	2	N	-0-

HILL, F.E. COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550		
08	434 N	291	-0-	-143 B	-0-	12	1	279	2	N	-0-
09	390 N	295	-0-	-95 B	-0-	13	1	282	2	N	-0-
10	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	15	1	346	2	N	-0-
11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	15	1	335	2	N	-0-
12	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	19	1	429	2	N	-0-
01	372 N	143	-0-	-229 B	-0-	6	1	137	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 153782		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12685 - 12863				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	2728	X	2207	-0-	-521	B	-0-	92	1	2115	2	N	-0-	-0-
09	2520	X	2090	-0-	-430	B	-0-	94	1	1996	2	N	-0-	-0-
10	2511	X	2124	-0-	-387	B	-0-	90	1	2034	2	N	-0-	-0-
11	2130	N	2001	-0-	-129	B	-0-	86	1	1915	2	N	-0-	-0-
12	2170	N	1940	-0-	-230	B	-0-	83	1	1857	2	N	-0-	-0-
01	2139	N	1943	-0-	-196	B	-0-	82	1	1861	2	N	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 2		RRCID -> 154735		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 12685		PERF.12357 - 12512				
08	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	27	1	628	2	N	-0-	-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	46	1	973	2	N	-0-	-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1272	2	N	-0-	-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	43	1	972	2	N	-0-	-0-
12	1054	N	1037	-0-	-17	B	-0-	44	1	993	2	N	-0-	-0-
01	1333	N	931	-0-	-402	B	-0-	39	1	892	2	N	-0-	-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	1	-0-	1	B	-6	1	2			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6					N	-0-	-0-
10	0	N	1	-0-	1	B	-5	1	2			N	-0-	-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	B	-5					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5					N	-0-	-0-
01	1	N	2	-0-	1	B	-4	2	2			N	-0-	-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 157773		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12590				
08	2139	N	1160	-0-	-979	B	-0-	48	1	1112	2	N	-0-	-0-
09	1920	N	1382	-0-	-538	B	-0-	62	1	1320	2	N	-0-	-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1565	2	N	-0-	-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1502	2	N	-0-	-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1619	2	N	-0-	-0-
*01	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1673	2	N	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160809		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12706 - 12872				
08	2160	N	2160	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2070	2	N	-0-	-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1917	2	N	-0-	-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2014	2	N	-0-	-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1996	2	N	-0-	-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1683	2	N	-0-	-0-
01	1488	N	1481	-0-	-7	B	-0-	63	1	1418	2	N	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 2		RRCID -> 161100		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12590 - 12773				
08	2406	X	2406	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2306	2	N	-0-	-0-
09	2316	X	2316	-0-	-0-	B	-0-	104	1	2212	2	N	-0-	-0-
10	2658	X	2658	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2545	2	N	-0-	-0-
11	2497	X	2497	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2390	2	N	-0-	-0-
12	1825	X	1825	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1747	2	N	-0-	-0-
01	1302	X	1141	-0-	-161	B	-0-	48	1	1093	2	N	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 167280		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12627 - 12818				
08	4183	X	4183	-0-	-0-	B	-0-	174	1	4009	2	N	-0-	-0-
09	1590	N	240	-0-	-1350	B	-0-	11	1	229	2	N	-0-	-0-
10	2449	N	-0-	-0-	-2449	B	-0-					N	-0-	-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	B	-0-					N	-0-	-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	B	-0-					N	-0-	-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	B	-0-					N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
2		168107		01/23/1998		12910		12116 - 12638				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2821 N	2674	-0-	-147 B	-0-	111 1	2563 2	N	-0-			-0-
09	2700 N	2445	-0-	-255 B	-0-	110 1	2335 2	N	-0-			-0-
10	2918 N	2918	-0-	-0- B	-0-	124 1	2794 2	N	-0-			-0-
11	2833 N	2833	-0-	-0- B	-0-	121 1	2712 2	N	-0-			-0-
12	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	122 1	2728 2	N	-0-			-0-
01	2914 N	2566	-0-	-348 B	-0-	109 1	2457 2	N	-0-			-0-
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
3		172632		09/17/1998		12820		12030 - 12624				
08	806 N	576	-0-	-230 B	-0-	24 1	552 2	N	-0-			-0-
09	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	27 1	578 2	N	-0-			-0-
10	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	27 1	612 2	N	-0-			-0-
11	570 N	550	-0-	-20 B	-0-	24 1	526 2	N	-0-			-0-
12	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	26 1	572 2	N	-0-			-0-
01	651 N	585	-0-	-66 B	-0-	25 1	560 2	N	-0-			-0-
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
2		172928		11/10/1998		12933		12560 - 12794				
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-
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
2		172939		11/03/1998		12935		12670 - 12816				
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-
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
2		173075		01/22/1999		12730		12206 - 12534				
08	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	184 1	4235 2	N	-0-			-0-
09	4423 X	4423	-0-	-0- B	-0-	199 1	4224 2	N	-0-			-0-
10	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	190 1	4267 2	N	-0-			-0-
11	4294 X	4294	-0-	-0- B	-0-	184 1	4110 2	N	-0-			-0-
12	4524 X	4524	-0-	-0- B	-0-	194 1	4330 2	N	-0-			-0-
*01	4557 X	4557	-0-	-0- B	-0-	193 1	4364 2	N	-0-			-0-
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
4		179343		08/17/2000		12890		12348 - 12702				
08	1643 N	1611	-0-	-32 B	-729	67 1	1544 2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1543	-0-	-47 B	-729	69 1	1474 2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1575	-0-	-37 B	-729	67 1	1508 2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1497	-0-	-63 B	-729	64 1	1433 2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1538	-0-	-43 B	-729	66 1	1472 2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1517	-0-	-64 B	-729	64 1	1453 2	N	-0-			-0-
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
3		180428		11/01/2000		12935		12775 - 12814				
08	3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	157 1	3626 2	N	-0-			-0-
09	3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	143 1	3043 2	N	-0-			-0-
10	3100 X	2821	-0-	-279 B	-0-	120 1	2701 2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2502	-0-	-498 B	-0-	107 1	2395 2	N	-0-			-0-
12	3100 X	1849	-0-	-1251 B	-0-	79 1	1770 2	N	-0-			-0-
01	3100 X	1353	-0-	-1747 B	-0-	57 1	1296 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
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	* * 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	1209 N	1211	-0-	2 B	-3748	50 1	1161 2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1159	-0-	-11 B	-3748	52 1	1107 2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1216	-0-	7 B	-3741	52 1	1164 2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1139	-0-	-31 B	-3741	49 1	1090 2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1161	-0-	-48 B	-3741	50 1	1111 2	N	-0-			-0-
01	1209 N	1709	-0-	500 B	-3241	72 1	1637 2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12706 - 12854		
08	868 N	823	-0-	-45 B	-0-	34 1	789 2	N	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	37 1	782 2	N	-0-			-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	70 1	1567 2	N	-0-			-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	66 1	1476 2	N	-0-			-0-
12	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	36 1	815 2	N	-0-			-0-
01	1643 N	730	-0-	-913 B	-0-	31 1	699 2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 5		RRCID -> 182249		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 12751		PERF.12494 - 12549		
08	6762 X	6762	-0-	-0- B	-0-	281 1	6481 2	N	-0-			-0-
09	6263 X	6263	-0-	-0- B	-0-	282 1	5981 2	N	-0-			-0-
10	5938 X	5938	-0-	-0- B	-0-	253 1	5685 2	N	-0-			-0-
11	6292 X	6292	-0-	-0- B	-0-	269 1	6023 2	N	-0-			-0-
12	6181 X	6181	-0-	-0- B	-0-	265 1	5916 2	N	-0-			-0-
*01	5678 X	5678	-0-	-0- B	-0-	240 1	5438 2	N	-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	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	30 1	689 2	N	-0-			-0-
09	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	30 1	645 2	N	-0-			-0-
10	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	30 1	678 2	N	-0-			-0-
11	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	26 1	589 2	N	-0-			-0-
12	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	30 1	668 2	N	-0-			-0-
01	651 N	160	-0-	-491 B	-0-	7 1	153 2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE		WELL #: 4		RRCID -> 182961		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 12947		PERF.12712 - 12852		
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 183286		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12318 - 12555		
08	2263 N	2192	-0-	-71 B	-1392	91 1	2101 2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1776	-0-	-54 B	-1392	80 1	1696 2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1807	-0-	350 B	-1042	77 1	1730 2	N	-0-			-0-
11	2130 N	1770	-0-	-360 B	-1042	76 1	1694 2	N	-0-			-0-
12	1829 N	2218	-0-	389 B	-653	95 1	2123 2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1102	-0-	-696 B	-653	47 1	1055 2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 3		RRCID -> 183589		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12420 - 12703		
08	1364 N	681	-0-	-683 B	-0-	28 1	653 2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1080	-0-	-720 B	-0-	49 1	1031 2	N	-0-			-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	50 1	1114 2	N	-0-			-0-
11	660 N	395	-0-	-265 B	-0-	17 1	378 2	N	-0-			-0-
12	1116 N	217	-0-	-899 B	-0-	9 1	208 2	N	-0-			-0-
01	1178 N	220	-0-	-958 B	-0-	9 1	211 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		1247 N	1247	-0-	-0-	B	-0-		52	1	1195	2	N	-0-
09		1270 N	1270	-0-	-0-	B	-0-		57	1	1213	2	N	-0-
10		1147 N	1144	-0-	-3	B	-0-		49	1	1095	2	N	-0-
11		1200 N	1022	-0-	-178	B	-0-		44	1	978	2	N	-0-
12		1302 N	1063	-0-	-239	B	-0-		45	1	1018	2	N	-0-
01		1147 N	1070	-0-	-77	B	-0-		45	1	1025	2	N	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710														
08		10 N	1	-0-	-9	B	-229		1	2			N	-0-
09		13 N	2	-0-	-11	B	-229		2	2			N	-0-
10		0 N	6	-0-	6	B	-223		6	2			N	-0-
11		1 N	9	-0-	8	B	-215		9	2			N	-0-
12		2 N	11	-0-	9	B	-206		11	2			N	-0-
01		6 N	3	-0-	-3	B	-206		3	2			N	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 12845														
08		478 N	478	-0-	-0-	B	-0-		20	1	458	2	N	-0-
09		505 N	505	-0-	-0-	B	-0-		23	1	482	2	N	-0-
10		521 N	521	-0-	-0-	B	-0-		22	1	499	2	N	-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	B	-0-		22	1	486	2	N	-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-						N	-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-						N	-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918														
08		2724 N	2724	-0-	-0-	B	-0-		113	1	2611	2	N	-0-
09		2535 N	2535	-0-	-0-	B	-0-		114	1	2421	2	N	-0-
10		2650 N	2650	-0-	-0-	B	-0-		113	1	2537	2	N	-0-
11		2443 N	2443	-0-	-0-	B	-0-		105	1	2338	2	N	-0-
12		2552 N	2552	-0-	-0-	B	-0-		109	1	2443	2	N	-0-
*01		2647 N	2647	-0-	-0-	B	-0-		112	1	2535	2	N	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952														
08		4557 X	4308	-0-	-249	B	-0-		179	1	4129	2	N	-0-
09		4380 X	3806	-0-	-574	B	-0-		171	1	3635	2	N	-0-
10		4650 X	4614	-0-	-36	B	-0-		197	1	4417	2	N	-0-
11		4500 X	4248	-0-	-252	B	-0-		182	1	4066	2	N	-0-
12		4650 X	3849	-0-	-801	B	-0-		165	1	3684	2	N	-0-
*01		4683 X	4683	-0-	-0-	B	-0-		198	1	4485	2	N	-0-

KOOINCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788														
08		1457 N	1339	-0-	-118	B	-0-		56	1	1283	2	N	-0-
09		2160 N	1626	-0-	-534	B	-0-		73	1	1553	2	N	-0-
10		1829 N	1684	-0-	-145	B	-0-		72	1	1612	2	N	-0-
11		1552 N	1552	-0-	-0-	B	-0-		66	1	1486	2	N	-0-
12		1756 N	1756	-0-	-0-	B	-0-		75	1	1681	2	N	-0-
*01		1769 N	1769	-0-	-0-	B	-0-		75	1	1694	2	N	-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611														
08		2188 N	2188	-0-	-0-	B	-0-		91	1	2097	2	N	-0-
09		1830 N	875	-0-	-955	B	-0-		39	1	836	2	N	-0-
10		2387 N	769	-0-	-1618	B	-0-		33	1	736	2	N	-0-
11		2130 N	10	-0-	-2120	B	-0-		10	2			N	-0-
12		899 N	5	-0-	-894	B	-0-		5	2			N	-0-
01		775 N	115	-0-	-660	B	-0-		5	1	110	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818			
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	3776 X	3776	-0-	-0- B	-0-	157 1	3619 2	N	-0-		-0-
09	3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	167 1	3547 2	N	-0-		-0-
10	5051 X	5051	-0-	-0- B	-0-	215 1	4836 2	N	-0-		-0-
11	4383 X	4383	-0-	-0- B	-0-	188 1	4195 2	N	-0-		-0-
12	3551 X	3551	-0-	-0- B	-0-	152 1	3399 2	N	-0-		-0-
01	2945 X	2576	-0-	-369 B	-0-	109 1	2467 2	N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967			
08	4088 X	4088	-0-	-0- B	-0-	170 1	3918 2	N	-0-		-0-
09	3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-	178 1	3790 2	N	-0-		-0-
10	5156 X	5156	-0-	-0- B	-0-	220 1	4936 2	N	-0-		-0-
11	4677 X	4677	-0-	-0- B	-0-	200 1	4477 2	N	-0-		-0-
12	4565 X	4565	-0-	-0- B	-0-	195 1	4370 2	N	-0-		-0-
*01	3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	165 1	3725 2	N	-0-		-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696			
08	2356 N	2122	-0-	-234 B	-0-	88 1	2034 2	N	-0-		-0-
09	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	123 1	2606 2	N	-0-		-0-
10	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	118 1	2661 2	N	-0-		-0-
11	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	96 1	2148 2	N	-0-		-0-
12	2821 N	2741	-0-	-80 B	-0-	117 1	2624 2	N	-0-		-0-
01	2790 N	2520	-0-	-270 B	-0-	107 1	2413 2	N	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900			
08	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	152 1	3515 2	N	-0-		-0-
09	3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	154 1	3279 2	N	-0-		-0-
10	3434 X	3434	-0-	-0- B	-0-	146 1	3288 2	N	-0-		-0-
11	3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	140 1	3136 2	N	-0-		-0-
12	3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	146 1	3262 2	N	-0-		-0-
*01	3148 X	3148	-0-	-0- B	-0-	133 1	3015 2	N	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870			
08	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-			N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8 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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760			
08	4185 X	3067	-0-	-1118 B	-0-	127 1	2940 2	N	-0-		-0-
09	4050 X	3525	-0-	-525 B	-0-	159 1	3366 2	N	-0-		-0-
10	4154 X	3872	-0-	-282 B	-0-	165 1	3707 2	N	-0-		-0-
11	3750 X	3088	-0-	-662 B	-0-	132 1	2956 2	N	-0-		-0-
12	3875 X	3136	-0-	-739 B	-0-	134 1	3002 2	N	-0-		-0-
01	3875 X	2562	-0-	-1313 B	-0-	108 1	2454 2	N	-0-		-0-

PYLE, H.B. GUL		WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696			
08	1488 N	1451	-0-	-37 B	-0-	60 1	1391 2	N	-0-		-0-
09	1470 N	1343	-0-	-127 B	-0-	60 1	1283 2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1465	-0-	-23 B	-0-	62 1	1403 2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1192	-0-	-218 B	-0-	51 1	1141 2	N	-0-		-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	67 1	1507 2	N	-0-		-0-
*01	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	64 1	1449 2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	202853	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12437	- 12676	
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	2409 X	2409	-0-	-0- B	-0-	100	1	2309	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2453 X	2453	-0-	-0- B	-0-	110	1	2343	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-	115	1	2591	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2268 X	2268	-0-	-0- B	-0-	97	1	2171	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2487 X	2487	-0-	-0- B	-0-	106	1	2381	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	96	1	2175	2	N	-0-	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	203664	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12698	- 12855	
08	1829 X	1249	-0-	-580 B	-0-	52	1	1197	2	N	-0-	-0-	
09	1770 X	772	-0-	-998 B	-0-	35	1	737	2	N	-0-	-0-	
10	1829 X	1269	-0-	-560 B	-0-	54	1	1215	2	N	-0-	-0-	
11	1770 X	1179	-0-	-591 B	-0-	50	1	1129	2	N	-0-	-0-	
12	1240 X	1101	-0-	-139 B	-0-	47	1	1054	2	N	-0-	-0-	
*01	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	64	1	1454	2	N	-0-	-0-	

PEYTON, MT GUL		WELL #:		6	RRCID ->	203872	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12521	- 12664	
08	1984 N	1371	-0-	-613 B	-0-	57	1	1314	2	N	-0-	-0-	
09	1140 N	971	-0-	-169 B	-0-	44	1	927	2	N	-0-	-0-	
10	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	71	1	1588	2	N	-0-	-0-	
11	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	61	1	1370	2	N	-0-	-0-	
12	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	65	1	1444	2	N	-0-	-0-	
01	1674 N	1518	-0-	-156 B	-0-	64	1	1454	2	N	-0-	-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	205125	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12634	- 12786	
08	2635 X	2283	-0-	-352 B	-0-	95	1	2188	2	N	-0-	-0-	
09	2550 X	2514	-0-	-36 B	-0-	113	1	2401	2	N	-0-	-0-	
10	2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-	127	1	2859	2	N	-0-	-0-	
11	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	115	1	2571	2	N	-0-	-0-	
12	2604 N	2339	-0-	-265 B	-0-	100	1	2239	2	N	-0-	-0-	
01	2976 N	467	-0-	-2509 B	-0-	20	1	447	2	N	-0-	-0-	

KOONCE, HOMER		WELL #:		7	RRCID ->	205589	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12654	- 12790	
08	2473 X	2473	-0-	-0- B	-0-	103	1	2370	2	N	-0-	-0-	
09	2093 X	2093	-0-	-0- B	-0-	94	1	1999	2	N	-0-	-0-	
10	2050 X	2050	-0-	-0- B	-0-	87	1	1963	2	N	-0-	-0-	
11	2203 X	2203	-0-	-0- B	-0-	94	1	2109	2	N	-0-	-0-	
12	1942 X	1942	-0-	-0- B	-0-	83	1	1859	2	N	-0-	-0-	
*01	1694 X	1694	-0-	-0- B	-0-	72	1	1622	2	N	-0-	-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	207243	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12771	- 12958	
08	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	64	1	1477	2	N	-0-	-0-	
09	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	62	1	1324	2	N	-0-	-0-	
10	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	78	1	1759	2	N	-0-	-0-	
11	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	69	1	1535	2	N	-0-	-0-	
12	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	27	1	606	2	N	-0-	-0-	
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-	-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	207344	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	13078	PERF.12730	- 12926	
08	3320 X	3320	-0-	-0- B	-0-	138	1	3182	2	N	-0-	-0-	
09	3074 X	3074	-0-	-0- B	-0-	138	1	2936	2	N	-0-	-0-	
10	3007 X	2905	-0-	-102 B	-0-	124	1	2781	2	N	-0-	-0-	
11	2914 X	2914	-0-	-0- B	-0-	125	1	2789	2	N	-0-	-0-	
12	3007 X	2706	-0-	-301 B	-0-	116	1	2590	2	N	-0-	-0-	
01	3007 X	2638	-0-	-369 B	-0-	112	1	2526	2	N	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858	
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	3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	150 1	3472 2	N	-0-
09	3459 X	3459	-0-	-0- B	-0-	156 1	3303 2	N	-0-
10	3477 X	3477	-0-	-0- B	-0-	148 1	3329 2	N	-0-
11	3492 X	3492	-0-	-0- B	-0-	149 1	3343 2	N	-0-
12	3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	157 1	3503 2	N	-0-
*01	3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	156 1	3522 2	N	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 6		RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717	
08	3968 X	3928	-0-	-40 B	-0-	163 1	3765 2	N	-0-
09	3840 X	3766	-0-	-74 B	-0-	169 1	3597 2	N	-0-
10	3968 X	3914	-0-	-54 B	-0-	167 1	3747 2	N	-0-
11	3810 X	3762	-0-	-48 B	-0-	161 1	3601 2	N	-0-
12	3937 X	3866	-0-	-71 B	-0-	166 1	3700 2	N	-0-
01	3937 X	3833	-0-	-104 B	-0-	162 1	3671 2	N	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 209592		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500	
08	1054 N	987	-0-	-67 B	-1489	41 1	946 2	N	-0-
09	1050 N	776	-0-	-274 B	-1489	35 1	741 2	N	-0-
10	682 N	521	-0-	-161 B	-1489	22 1	499 2	N	-0-
11	960 N	941	-0-	-19 B	-1489	40 1	901 2	N	-0-
12	806 N	954	-0-	148 B	-1341	41 1	913 2	N	-0-
01	527 N	947	-0-	420 B	-921	40 1	907 2	N	-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #: 10		RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622	
08	2356 N	2290	-0-	-66 B	-466	95 1	2195 2	N	-0-
09	2280 N	2278	-0-	-2 B	-466	102 1	2176 2	N	-0-
10	2294 N	1998	-0-	-296 B	-466	85 1	1913 2	N	-0-
11	2220 N	2221	-0-	1 B	-465	95 1	2126 2	N	-0-
12	2356 N	2283	-0-	-73 B	-465	98 1	2185 2	N	-0-
01	1984 N	2281	-0-	297 B	-168	97 1	2184 2	N	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 11		RRCID -> 209663		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311	
08	1085 N	1253	-0-	168 B	-1154	52 1	1201 2	N	-0-
09	1290 N	1203	-0-	-87 B	-1154	54 1	1149 2	N	-0-
10	1271 N	1223	-0-	-48 B	-1154	52 1	1171 2	N	-0-
11	1200 N	1160	-0-	-40 B	-1154	50 1	1110 2	N	-0-
12	1240 N	1177	-0-	-63 B	-1154	50 1	1127 2	N	-0-
01	1209 N	1187	-0-	-22 B	-1154	50 1	1137 2	N	-0-

EMMONS, MG GU1		WELL #: 2		RRCID -> 211024		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166	
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	29 1	158 2	N	-0-
09	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	34 1	172 2	N	-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	50 1	246 2	N	-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	47 1	201 2	N	-0-
12	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	41 1	167 2	N	-0-
01	310 N	182	-0-	-128 B	-0-	47 1	135 2	N	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 216517		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547	
08	2977 N	2977	-0-	-0- B	-0-	124 1	2853 2	N	-0-
09	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	120 1	2546 2	N	-0-
10	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	94 1	2105 2	N	-0-
11	2370 N	1906	-0-	-464 B	-0-	82 1	1824 2	N	-0-
12	2449 N	469	-0-	-1980 B	-0-	20 1	449 2	N	-0-
01	2201 N	1142	-0-	-1059 B	-0-	48 1	1094 2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
08		1705 N	1416	-0-	-289 B	-0-	59 1	1357 2	2	N	-0-	-0-
09		2340 N	2163	-0-	-177 B	-0-	97 1	2066 2	2	N	-0-	-0-
10		2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	89 1	2007 2	2	N	-0-	-0-
11		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	81 1	1823 2	2	N	-0-	-0-
12		2232 N	2023	-0-	-209 B	-0-	87 1	1936 2	2	N	-0-	-0-
01		2108 N	1738	-0-	-370 B	-0-	74 1	1664 2	2	N	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-4726				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726				N	-0-	-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682												
08		1922 N	1331	-0-	-591 B	-0-	55 1	1276 2	2	N	-0-	-0-
09		2370 N	1409	-0-	-961 B	-0-	63 1	1346 2	2	N	-0-	-0-
10		2294 N	2165	-0-	-129 B	-0-	92 1	2073 2	2	N	-0-	-0-
11		2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	88 1	1967 2	2	N	-0-	-0-
12		2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	99 1	2218 2	2	N	-0-	-0-
*01		2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	95 1	2158 2	2	N	-0-	-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980												
08		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	82 1	1164 2	2	N	-0-	-0-
09		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	84 1	1187 2	2	N	-0-	-0-
10		1209 N	937	-0-	-272 B	-0-	62 1	875 2	2	N	-0-	-0-
11		1200 N	826	-0-	-374 B	-0-	55 1	771 2	2	N	-0-	-0-
12		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	108 1	1407 2	2	N	-0-	-0-
*01		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	82 1	1108 2	2	N	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950												
08		3742 X	3742	-0-	-0- B	-0-	155 1	3587 2	2	N	-0-	160
09		3548 X	3548	-0-	-0- B	-0-	160 1	3388 2	2	N	-0-	160
10		3632 X	3632	-0-	-0- B	-0-	155 1	3477 2	2	N	-0-	160
11		3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	144 1	3226 2	2	N	-0-	160
12		3294 X	3294	-0-	-0- B	-0-	141 1	3153 2	2	N	-0-	160
*01		3381 X	3381	-0-	-0- B	-0-	143 1	3238 2	2	N	-0-	160

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084												
08		5270 X	5238	-0-	-32 B	-0-	218 1	5020 2	2	N	-0-	-0-
09		5100 X	4808	-0-	-292 B	-0-	216 1	4592 2	2	N	-0-	-0-
10		5177 X	5088	-0-	-89 B	-0-	217 1	4871 2	2	N	-0-	-0-
11		5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-	228 1	5111 2	2	N	-0-	-0-
12		5358 X	5358	-0-	-0- B	-0-	229 1	5129 2	2	N	-0-	-0-
*01		5250 X	5250	-0-	-0- B	-0-	222 1	5028 2	2	N	-0-	-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732												
08		3146 X	3146	-0-	-0- B	-0-	131 1	3015 2	2	N	-0-	-0-
09		2510 X	2510	-0-	-0- B	-0-	113 1	2397 2	2	N	-0-	-0-
10		3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	154 1	3459 2	2	N	-0-	-0-
11		3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	135 1	3021 2	2	N	-0-	-0-
12		3012 X	3012	-0-	-0- B	-0-	129 1	2883 2	2	N	-0-	-0-
*01		2638 X	2638	-0-	-0- B	-0-	112 1	2526 2	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
PYLE, HB GUL				WELL #: 5		RRCID -> 218172		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	108	-0-	15 B	-871	4 1	104 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	90 N	114	-0-	24 B	-847	5 1	109 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	120	-0-	27 B	-820	5 1	115 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	129	-0-	39 B	-781	6 1	123 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	106	-0-	-18 B	-781	5 1	101 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	77	-0-	-47 B	-781	3 1	74 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

HOMER KOONCE GU				WELL #: 9		RRCID -> 218178		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760			
08	1116 N	6	-0-	-1110 B	-0-	6 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1140 N	390	-0-	-750 B	-0-	18 1	372 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	4266 X	4266	-0-	-0- B	-0-	182 1	4084 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4303 X	4303	-0-	-0- B	-0-	184 1	4119 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	118 1	2642 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2728 X	53	-0-	-2675 B	-0-	2 1	51 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

IVY, PHILLIP GU				WELL #: 7		RRCID -> 218183		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968			
08	372 N	429	-0-	57 B	-2454	28 1	401 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	300 N	662	-0-	362 B	-2092	44 1	618 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	372 N	677	-0-	305 B	-1787	45 1	632 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	420 N	599	-0-	179 B	-1608	40 1	559 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	682 N	641	-0-	-41 B	-1608	46 1	595 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	682 N	806	-0-	124 B	-1484	56 1	750 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

PEYTON, MT GUL				WELL #: 7H		RRCID -> 218184		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927			
08	7323 X	7323	-0-	-0- B	-0-	304 1	7019 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	7051 X	7051	-0-	-0- B	-0-	317 1	6734 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	7271 X	7271	-0-	-0- B	-0-	310 1	6961 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	6957 X	6957	-0-	-0- B	-0-	298 1	6659 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	7047 X	7047	-0-	-0- B	-0-	302 1	6745 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	7578 X	7578	-0-	-0- B	-0-	321 1	7257 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

KOONCE, HOMER				WELL #: 10		RRCID -> 219312		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802			
08	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	6 1	131 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	210 N	138	-0-	-72 B	-0-	6 1	132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	12 1	263 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	10 1	216 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	7 1	152 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	10 1	225 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

KOONCE, HOMER				WELL #: 8		RRCID -> 220514		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776			
08	5684 X	5684	-0-	-0- B	-0-	236 1	5448 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	3818 X	3818	-0-	-0- B	-0-	172 1	3646 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	122 1	2732 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4773 X	4773	-0-	-0- B	-0-	204 1	4569 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	168 1	3747 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2821 X	2815	-0-	-6 B	-0-	119 1	2696 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL				WELL #: 3H		RRCID -> 220724		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130			
08	6210 X	6210	-0-	-0- B	-0-	258 1	5952 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	7461 X	7461	-0-	-0- B	-0-	336 1	7125 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	5643 X	5643	-0-	-0- B	-0-	240 1	5403 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	5340 X	3258	-0-	-2082 B	-0-	139 1	3119 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	6392 X	6392	-0-	-0- B	-0-	274 1	6118 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	5518 X	4602	-0-	-916 B	-0-	195 1	4407 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
MEIER, FRED H.		WELL #: 1		RRCID -> 221093		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12678 - 12690		
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	3217 X	3217	-0-	-0- B	-0-	134 1	3083 2	N	-0-			-0-
09	3638 X	3638	-0-	-0- B	-0-	164 1	3474 2	N	-0-			-0-
10	3790 X	3790	-0-	-0- B	-0-	161 1	3629 2	N	-0-			-0-
11	3399 X	3399	-0-	-0- B	-0-	145 1	3254 2	N	-0-			-0-
12	2139 X	281	-0-	-1858 B	-0-	12 1	269 2	N	-0-			-0-
*01	2269 X	2269	-0-	-0- B	-0-	96 1	2173 2	N	-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	24242 X	19675	-0-	-4567 B	-0-	817 1	18858 2	N	-0-			-0-
09	23460 X	17366	-0-	-6094 B	-0-	781 1	16585 2	N	-0-			-0-
10	24242 X	17471	-0-	-6771 B	-0-	744 1	16727 2	N	-0-			-0-
11	23430 X	16013	-0-	-7417 B	-0-	685 1	15328 2	N	-0-			-0-
12	24211 X	16532	-0-	-7679 B	-0-	708 1	15824 2	N	-0-			-0-
01	19685 X	16329	-0-	-3356 B	-0-	691 1	15638 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 226306		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12401		PERF.12716 - 15750		
08	16204 X	16204	-0-	-0- B	-0-	673 1	15531 2	N	-0-			-0-
09	15480 X	15097	-0-	-383 B	-0-	679 1	14418 2	N	-0-			-0-
10	15996 X	15794	-0-	-202 B	-0-	673 1	15121 2	N	-0-			-0-
11	15480 X	14877	-0-	-603 B	-0-	637 1	14240 2	N	-0-			-0-
12	15996 X	15224	-0-	-772 B	-0-	652 1	14572 2	N	-0-			-0-
01	15996 X	14762	-0-	-1234 B	-0-	625 1	14137 2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #: 11H		RRCID -> 229562		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12582 - 14466		
08	4619 X	3330	-0-	-1289 B	-0-	138 1	3192 2	N	-0-			125
09	4380 X	3210	-0-	-1170 B	-0-	144 1	3066 2	N	-0-			125
10	4216 X	3294	-0-	-922 B	-0-	140 1	3154 2	N	-0-			125
11	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	139 1	3116 2	N	-0-			125
12	3317 X	3241	-0-	-76 B	-0-	139 1	3102 2	N	-0-			125
01	3317 X	3069	-0-	-248 B	-0-	130 1	2939 2	N	-0-			125

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 230461		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12454 - 12544		
08	1829 N	2172	-0-	343 B	-2103	90 1	2082 2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1679	-0-	-31 B	-2103	76 1	1603 2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1771	-0-	655 B	-1448	75 1	1696 2	N	-0-			-0-
11	2100 N	1665	-0-	-435 B	-1448	71 1	1594 2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1730	-0-	-6 B	-1448	74 1	1656 2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1629	-0-	-138 B	-1448	69 1	1560 2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 14H		RRCID -> 232256		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12819		PERF.13263 - 15227		
08	11070 X	11070	-0-	-0- B	-0-	460 1	10610 2	N	-0-			-0-
09	12655 X	12655	-0-	-0- B	-0-	569 1	12086 2	N	-0-			-0-
10	12723 X	12723	-0-	-0- B	-0-	542 1	12181 2	N	-0-			-0-
11	9420 X	9420	-0-	-0- B	-0-	403 1	9017 2	N	-0-			-0-
12	12936 X	12936	-0-	-0- B	-0-	554 1	12382 2	N	-0-			-0-
*01	11460 X	11460	-0-	-0- B	-0-	485 1	10975 2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 12H		RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12682 - 15703		
08	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	34 1	783 2	N	-0-			-0-
09	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	31 1	663 2	N	-0-			-0-
10	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	26 1	576 2	N	-0-			-0-
11	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	24 1	543 2	N	-0-			-0-
12	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	34 1	750 2	N	-0-			-0-
*01	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	24 1	532 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 17H		RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323		
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	11067 X	9742	-0-	-1325 B	-0-	405 1	9337 2	N	-0-	-0-
09	10710 X	5965	-0-	-4745 B	-0-	268 1	5697 2	N	-0-	-0-
10	11067 X	9101	-0-	-1966 B	-0-	388 1	8713 2	N	-0-	-0-
11	9720 X	8905	-0-	-815 B	-0-	381 1	8524 2	N	-0-	-0-
12	10567 X	10567	-0-	-0- B	-0-	702 1	9865 2	N	-0-	-0-
*01	10389 X	10389	-0-	-0- B	-0-	690 1	9699 2	N	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816		
08	7699 X	7699	-0-	-0- B	-0-	320 1	7379 2	N	-0-	-0-
09	7089 X	7089	-0-	-0- B	-0-	319 1	6770 2	N	-0-	-0-
10	7029 X	7029	-0-	-0- B	-0-	299 1	6730 2	N	-0-	-0-
11	6512 X	6512	-0-	-0- B	-0-	279 1	6233 2	N	-0-	-0-
12	6923 X	6923	-0-	-0- B	-0-	296 1	6627 2	N	-0-	-0-
*01	6830 X	6830	-0-	-0- B	-0-	289 1	6541 2	N	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840		
08	16425 X	16425	-0-	-0- B	-0-	682 1	15743 2	N	-0-	-0-
09	15367 X	15367	-0-	-0- B	-0-	691 1	14676 2	N	-0-	-0-
10	13299 X	10467	-0-	-2832 B	-0-	446 1	10021 2	N	-0-	-0-
11	14793 X	14793	-0-	-0- B	-0-	633 1	14160 2	N	-0-	-0-
12	14308 X	14308	-0-	-0- B	-0-	613 1	13695 2	N	-0-	-0-
01	13299 X	7560	-0-	-5739 B	-0-	320 1	7240 2	N	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 15H		RRCID -> 242947		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541		
08	21576 X	19596	-0-	-1980 B	-0-	814 1	18782 2	N	-0-	-0-
09	20790 X	18258	-0-	-2532 B	-0-	821 1	17437 2	N	-0-	-0-
10	20956 X	16510	-0-	-4446 B	-0-	703 1	15807 2	N	-0-	-0-
11	20463 X	20463	-0-	-0- B	-0-	876 1	19587 2	N	-0-	-0-
12	19592 X	18552	-0-	-1040 B	-0-	794 1	17758 2	N	-0-	-0-
01	19592 X	14105	-0-	-5487 B	-0-	597 1	13508 2	N	-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	9889 X	9533	-0-	-356 B	-0-	396 1	9137 2	N	-0-	-0-
09	10657 X	10657	-0-	-0- B	-0-	479 1	10178 2	N	-0-	-0-
10	11644 X	11644	-0-	-0- B	-0-	496 1	11148 2	N	-0-	-0-
11	10266 X	10266	-0-	-0- B	-0-	439 1	9827 2	N	-0-	-0-
12	9889 X	8332	-0-	-1557 B	-0-	357 1	7975 2	N	-0-	-0-
*01	10188 X	10188	-0-	-0- B	-0-	550 1	9638 2	N	-0-	-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)		WELL #: 12H		RRCID -> 244352		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281		
08	25741 X	25741	-0-	-0- B	-0-	1069 1	24672 2	N	-0-	-0-
09	25218 X	25218	-0-	-0- B	-0-	1134 1	24084 2	N	-0-	-0-
10	25694 X	25694	-0-	-0- B	-0-	1095 1	24599 2	N	-0-	-0-
11	23988 X	23988	-0-	-0- B	-0-	1026 1	22962 2	N	-0-	-0-
12	24846 X	24846	-0-	-0- B	-0-	1064 1	23782 2	N	-0-	-0-
*01	24459 X	24459	-0-	-0- B	-0-	1035 1	23424 2	N	-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	10954 X	10954	-0-	-0- B	-0-	455 1	10499 2	N	-0-	-0-
09	10929 X	10929	-0-	-0- B	-0-	491 1	10438 2	N	-0-	-0-
10	11175 X	11175	-0-	-0- B	-0-	476 1	10699 2	N	-0-	-0-
11	10054 X	10054	-0-	-0- B	-0-	430 1	9624 2	N	-0-	-0-
12	10184 X	10184	-0-	-0- B	-0-	436 1	9748 2	N	-0-	-0-
*01	10469 X	10469	-0-	-0- B	-0-	565 1	9904 2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
HILL-CRENSHAW F.R. (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 244842	COMPL. DATE 05/25/2008	TOTAL DEPTH 12413	PERF.12611	- 15337			
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	14508 X	14205	-0-	-303 B	-0-	590 1	13615 2	N	-0-	-0-	
09	13890 X	13289	-0-	-601 B	-0-	598 1	12691 2	N	-0-	-0-	
10	14198 X	13534	-0-	-664 B	-0-	577 1	12957 2	N	-0-	-0-	
11	13740 X	12773	-0-	-967 B	-0-	547 1	12226 2	N	-0-	-0-	
12	14198 X	13054	-0-	-1144 B	-0-	559 1	12495 2	N	-0-	-0-	
01	14198 X	12824	-0-	-1374 B	-0-	543 1	12281 2	N	-0-	-0-	

PEYTON, MT GUL		WELL #: 17H		RRCID -> 245004	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 12503	PERF.12678	- 15290			
08	19905 X	19905	-0-	-0- B	-0-	827 1	19078 2	N	-0-	-0-	
09	19278 X	19278	-0-	-0- B	-0-	867 1	18411 2	N	-0-	-0-	
10	19643 X	19643	-0-	-0- B	-0-	837 1	18806 2	N	-0-	-0-	
11	19170 X	14581	-0-	-4589 B	-0-	624 1	13957 2	N	-0-	-0-	
12	20323 X	20323	-0-	-0- B	-0-	870 1	19453 2	N	-0-	-0-	
01	19809 X	19009	-0-	-800 B	-0-	805 1	18204 2	N	-0-	-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 21H		RRCID -> 247582	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL DEPTH 12324	PERF.12686	- 14284			
08	20646 X	17304	-0-	-3342 B	-0-	719 1	16585 2	N	-0-	-0-	
09	19980 X	15368	-0-	-4612 B	-0-	691 1	14677 2	N	-0-	-0-	
10	20646 X	18145	-0-	-2501 B	-0-	773 1	17372 2	N	-0-	-0-	
11	18150 X	16239	-0-	-1911 B	-0-	695 1	15544 2	N	-0-	-0-	
12	18755 X	16488	-0-	-2267 B	-0-	706 1	15782 2	N	-0-	-0-	
01	18135 X	16028	-0-	-2107 B	-0-	678 1	15350 2	N	-0-	-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 15H		RRCID -> 250552	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 12607	PERF.13114	- 15738			
08	17267 X	16819	-0-	-448 B	-0-	699 1	16120 2	N	-0-	-0-	
09	16710 X	16323	-0-	-387 B	-0-	734 1	15589 2	N	-0-	-0-	
10	17112 X	16950	-0-	-162 B	-0-	722 1	16228 2	N	-0-	-0-	
11	16410 X	16102	-0-	-308 B	-0-	689 1	15413 2	N	-0-	-0-	
12	16864 X	16547	-0-	-317 B	-0-	708 1	15839 2	N	-0-	-0-	
01	16957 X	16393	-0-	-564 B	-0-	694 1	15699 2	N	-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	12803 X	12406	-0-	-397 B	-0-	515 1	11891 2	N	-0-	-0-	
09	12360 X	11885	-0-	-475 B	-0-	534 1	11351 2	N	-0-	-0-	
10	12710 X	12191	-0-	-519 B	-0-	519 1	11672 2	N	-0-	-0-	
11	12150 X	11662	-0-	-488 B	-0-	499 1	11163 2	N	-0-	-0-	
12	12493 X	11930	-0-	-563 B	-0-	511 1	11419 2	N	-0-	-0-	
01	12400 X	11788	-0-	-612 B	-0-	499 1	11289 2	N	-0-	-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 16H		RRCID -> 251118	COMPL. DATE 04/10/2009	TOTAL DEPTH 12956	PERF.13154	- 16078			
08	10664 X	9691	-0-	-973 B	-0-	403 1	9288 2	N	-0-	-0-	
09	10260 X	9422	-0-	-838 B	-0-	424 1	8998 2	N	-0-	-0-	
10	10540 X	9181	-0-	-1359 B	-0-	391 1	8790 2	N	-0-	-0-	
11	9390 X	7910	-0-	-1480 B	-0-	338 1	7572 2	N	-0-	-0-	
12	9999 X	9999	-0-	-0- B	-0-	428 1	9571 2	N	-0-	-0-	
01	9734 X	7479	-0-	-2255 B	-0-	317 1	7162 2	N	-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	22506 X	22269	-0-	-237 B	-0-	925 1	21344 2	N	-0-	-0-	
09	21750 X	21327	-0-	-423 B	-0-	959 1	20368 2	N	-0-	-0-	
10	22320 X	21785	-0-	-535 B	-0-	928 1	20857 2	N	-0-	-0-	
11	21540 X	20632	-0-	-908 B	-0-	883 1	19749 2	N	-0-	-0-	
12	22258 X	21086	-0-	-1172 B	-0-	903 1	20183 2	N	-0-	-0-	
01	22258 X	20796	-0-	-1462 B	-0-	880 1	19916 2	N	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
IVY B GUL		WELL #:		6H		RRCID -> 255066		COMPL. DATE 11/22/2009			TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	21718 X	21718	-0-	-0- B	-0-	1422 1	20296 2	N	-0-					137
09	20609 X	20609	-0-	-0- B	-0-	1365 1	19244 2	N	-0-					137
10	20634 X	20634	-0-	-0- B	-0-	1362 1	19272 2	N	-0-					137
11	20171 X	20171	-0-	-0- B	-0-	1354 1	18817 2	N	-0-					137
12	20371 X	20371	-0-	-0- B	-0-	1457 1	18914 2	N	-0-					137
*01	20416 X	20416	-0-	-0- B	-0-	1415 1	18997 2	N	4					141
						4	9							

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		2H		RRCID -> 257370		COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239			
08	28255 X	28255	-0-	-0- B	-0-	1174 1	27081 2	N	-0-					-0-
09	26928 X	26928	-0-	-0- B	-0-	1211 1	25717 2	N	-0-					-0-
10	27262 X	27262	-0-	-0- B	-0-	1161 1	26101 2	N	-0-					-0-
11	25725 X	25725	-0-	-0- B	-0-	1101 1	24624 2	N	-0-					-0-
12	26129 X	26129	-0-	-0- B	-0-	1119 1	25010 2	N	-0-					-0-
*01	25587 X	25587	-0-	-0- B	-0-	1083 1	24504 2	N	-0-					-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #:		1H		RRCID -> 257541		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100			
08	26622 X	26622	-0-	-0- B	-0-	1106 1	25516 2	N	-0-					-0-
09	21364 X	21364	-0-	-0- B	-0-	961 1	20403 2	N	-0-					-0-
10	19242 X	19242	-0-	-0- B	-0-	820 1	18422 2	N	-0-					-0-
11	21870 X	20825	-0-	-1045 B	-0-	891 1	19934 2	N	-0-					-0-
12	22599 X	19724	-0-	-2875 B	-0-	844 1	18880 2	N	-0-					-0-
01	22599 X	17174	-0-	-5425 B	-0-	727 1	16447 2	N	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		5H		RRCID -> 258866		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020			
08	19809 X	17863	-0-	-1946 B	-0-	742 1	17121 2	N	-0-					-0-
09	19170 X	15112	-0-	-4058 B	-0-	680 1	14432 2	N	-0-					-0-
10	19530 X	18332	-0-	-1198 B	-0-	781 1	17551 2	N	-0-					-0-
11	18540 X	18229	-0-	-311 B	-0-	780 1	17449 2	N	-0-					-0-
12	18321 X	18184	-0-	-137 B	-0-	779 1	17405 2	N	-0-					-0-
01	18321 X	16537	-0-	-1784 B	-0-	700 1	15837 2	N	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #:		3H		RRCID -> 259527		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990			
08	13795 X	13284	-0-	-511 B	-0-	552 1	12732 2	N	-0-					-0-
09	13350 X	11914	-0-	-1436 B	-0-	536 1	11378 2	N	-0-					-0-
10	13640 X	12388	-0-	-1252 B	-0-	528 1	11860 2	N	-0-					-0-
11	12870 X	10689	-0-	-2181 B	-0-	457 1	10232 2	N	-0-					-0-
12	13299 X	11868	-0-	-1431 B	-0-	508 1	11360 2	N	-0-					-0-
01	13299 X	11494	-0-	-1805 B	-0-	486 1	11008 2	N	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #:		4H		RRCID -> 259528		COMPL. DATE 07/21/2009			TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325			
08	10664 X	8340	-0-	-2324 B	-0-	346 1	7994 2	N	-0-					-0-
09	10140 X	8919	-0-	-1221 B	-0-	401 1	8518 2	N	-0-					-0-
10	9588 X	9588	-0-	-0- B	-0-	678 1	8910 2	N	-0-					-0-
11	10135 X	10135	-0-	-0- B	-0-	693 1	9442 2	N	-0-					-0-
12	10170 X	10170	-0-	-0- B	-0-	704 1	9466 2	N	-0-					-0-
*01	9765 X	9765	-0-	-0- B	-0-	681 1	9084 2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		9052 X	8754	-0-	-298 B	-0-	364	1	8390	2	N	-0-			-0-
09		8760 X	7943	-0-	-817 B	-0-	357	1	7586	2	N	-0-			-0-
10		9052 X	8434	-0-	-618 B	-0-	359	1	8075	2	N	-0-			-0-
11		8520 X	7446	-0-	-1074 B	-0-	319	1	7127	2	N	-0-			-0-
12		8742 X	7859	-0-	-883 B	-0-	336	1	7523	2	N	-0-			-0-
01		8742 X	7714	-0-	-1028 B	-0-	327	1	7387	2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340															

08		14725 X	14245	-0-	-480 B	-6831	592	1	13653	2	N	-0-			-0-
09		14190 X	13452	-0-	-738 B	-6831	605	1	12847	2	N	-0-			-0-
10		14725 X	13799	-0-	-926 B	-6831	588	1	13211	2	N	-0-			-0-
11		14250 X	13134	-0-	-1116 B	-6831	562	1	12572	2	N	-0-			-0-
12		14725 X	13350	-0-	-1375 B	-6831	572	1	12778	2	N	-0-			-0-
01		14260 X	13121	-0-	-1139 B	-6831	555	1	12566	2	N	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376															

08		10633 X	10487	-0-	-146 B	-0-	436	1	10051	2	N	-0-			-0-
09		10290 X	9878	-0-	-412 B	-0-	444	1	9434	2	N	-0-			-0-
10		10633 X	9702	-0-	-931 B	-0-	413	1	9289	2	N	-0-			-0-
11		10140 X	9273	-0-	-867 B	-0-	397	1	8876	2	N	-0-			-0-
12		10478 X	9640	-0-	-838 B	-0-	413	1	9227	2	N	-0-			-0-
01		10478 X	9495	-0-	-983 B	-0-	402	1	9093	2	N	-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217															

08		5033 X	5033	-0-	-0- B	-0-	209	1	4821	2	N	3			120
09		4074 X	4074	-0-	-0- B	-0-	182	1	3862	2	N	27			147
10		3488 X	3488	-0-	-0- B	-0-	147	1	3302	2	N	35			182
11		3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-	136	1	3035	2	N	64			246
12		2852 X	2852	-0-	-0- B	-0-	122	1	2730	2	N	-0-			246
*01		725 X	725	-0-	-0- B	-0-	31	1	694	2	N	-0-			246

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730															

08		4500 X	4500	-0-	-0- B	-0-	187	1	4313	2	N	-0-			-0-
09		4011 X	4011	-0-	-0- B	-0-	180	1	3831	2	N	-0-			-0-
10		4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	175	1	3931	2	N	-0-			-0-
11		2936 X	2936	-0-	-0- B	-0-	126	1	2810	2	N	-0-			-0-
12		3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-	146	1	3257	2	N	-0-			-0-
*01		2767 X	2767	-0-	-0- B	-0-	117	1	2650	2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988															

08		27001 X	25929	-0-	-1072 B	-2210278	1077	1	24852	2	N	-0-			-0-
09		26130 X	23328	-0-	-2802 B	-2210278	1049	1	22279	2	N	-0-			-0-
10		27001 X	22875	-0-	-4126 B	-2210278	975	1	21900	2	N	-0-			-0-
11		25080 X	22316	-0-	-2764 B	-2210278	955	1	21361	2	N	-0-			-0-
12		25916 X	22368	-0-	-3548 B	-2210278	958	1	21410	2	N	-0-			-0-
01		25916 X	21556	-0-	-4360 B	-2210278	912	1	20644	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
O'RYAN OIL AND GAS				617042									
STEWARD				WELL #:	1	RRCID ->	243031	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12010 - 12114	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		961 N	692	-0-	-269 B	-0-	692 3			N	-0-		-0-
09		780 N	512	-0-	-268 B	-0-	512 3			N	-0-		-0-
10		558 N	362	-0-	-196 B	-0-	362 3			N	-0-		-0-
11		660 N	624	-0-	-36 B	-0-	624 3			N	-0-		-0-
12		527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494 3			N	-0-		-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-		-0-

CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	254635	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12056 - 12168	
08		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3			N	-0-		-0-
09		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3			N	-0-		-0-
10		682 N	591	-0-	-91 B	-0-	591 3			N	-0-		-0-
11		780 N	101	-0-	-679 B	-0-	101 3			N	-0-		-0-
12		961 N	611	-0-	-350 B	-0-	611 3			N	-0-		-0-
01		589 N	172	-0-	-417 B	-0-	172 3			N	-0-		-0-

OWENS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	264453	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	12347	PERF.11568 - 12072	
08		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3			N	-0-		-0-
09		510 N	427	-0-	-83 B	-0-	427 3			N	-0-		-0-
10		403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356 3			N	-0-		-0-
11		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3			N	-0-		-0-
12		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3			N	-0-		-0-
01		341 N	206	-0-	-135 B	-0-	206 3			N	-0-		-0-

OWENS GAS UNIT NO 2				WELL #:	1	RRCID ->	265783	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11622 - 11984	
08		1116 N	485	-0-	-631 B	-0-	485 3			N	-0-		-0-
09		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3			N	-0-		-0-
10		744 N	649	-0-	-95 B	-0-	649 3			N	-0-		-0-
11		2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643 3			N	-0-		-0-
12		992 N	103	-0-	-889 B	-0-	103 3			N	-0-		-0-
*01		2928 N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928 3			N	-0-		-0-

BOON-OWENS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	267007	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11606 - 11680	
08		1395 N	683	-0-	-712 B	-0-	683 3			N	-0-		-0-
09		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 3			N	-0-		-0-
10		1395 N	1023	-0-	-372 B	-0-	1023 3			N	-0-		-0-
11		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954 3			N	-0-		-0-
12		1395 N	1309	-0-	-86 B	-0-	1309 3			N	-0-		-0-
01		1395 N	221	-0-	-1174 B	-0-	221 3			N	-0-		-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC.				703350									
HORTON				WELL #:	1	RRCID ->	199236	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12477 - 12660	
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
RESERVE MANAGEMENT, INC.		//CONT.//		703350									
MCLEOD		WELL #:		1	RRCID ->	213647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12542	- 12743	
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		1488 X	779	-0-	-709 B	-0-	779 2		N	-0-			-0-
09		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2		N	-0-			-0-
10		620 N	387	-0-	-233 B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
11		750 N	563	-0-	-187 B	-0-	563 2		N	-0-			-0-
12		868 N	542	-0-	-326 B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
01		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 2		N	-0-			-0-

MCLEOD		WELL #:		2	RRCID ->	222539	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12544	- 12664	
08		2914 X	1939	-0-	-975 B	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
09		2820 X	2764	-0-	-56 B	-0-	2764 2		N	-0-			-0-
10		2890 X	2890	-0-	-0- B	-0-	2890 2		N	-0-			-0-
11		2400 X	2284	-0-	-116 B	-0-	2284 2		N	-0-			-0-
12		2852 X	1673	-0-	-1179 B	-0-	1673 2		N	-0-			-0-
01		2883 X	2442	-0-	-441 B	-0-	2442 2		N	-0-			-0-

HORTON		WELL #:		2	RRCID ->	229546	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12692	- 12917	
08		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2		N	-0-			-0-
09		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
10		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1211	-0-	-29 B	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
01		1426 N	1365	-0-	-61 B	-0-	1365 2		N	-0-			-0-

MCLEOD		WELL #:		3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12570	- 12776	
08		4650 X	3539	-0-	-1111 B	-0-	3539 2		N	-0-			-0-
09		4279 X	4279	-0-	-0- B	-0-	4279 2		N	-0-			-0-
10		3906 X	3137	-0-	-769 B	-0-	3137 2		N	-0-			-0-
11		3780 X	3350	-0-	-430 B	-0-	3350 2		N	-0-			-0-
12		4433 X	3229	-0-	-1204 B	-0-	3229 2		N	-0-			-0-
01		4433 X	1270	-0-	-3163 B	-0-	1270 2		N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082											
STEWARD		WELL #:		1	RRCID ->	216780	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12410	- 12582	
08		4681 X	4495	-0-	-186 B	-0-	4495 2		N	-0-			-0-
09		4560 X	3366	-0-	-1194 B	-0-	3366 2		N	-0-			-0-
10		4774 X	3762	-0-	-1012 B	-0-	3762 2		N	-0-			-0-
11		4620 X	3012	-0-	-1608 B	-0-	3012 2		N	-0-			-0-
12		4774 X	2493	-0-	-2281 B	-0-	2493 2		N	-0-			-0-
01		4495 X	2207	-0-	-2288 B	-0-	2207 2		N	-0-			-0-

STEWARD		WELL #:		2	RRCID ->	219852	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12423	- 12674	
08		2914 X	2725	-0-	-189 B	-0-	2725 2		N	-0-			-0-
09		2700 X	2399	-0-	-301 B	-0-	2399 2		N	-0-			-0-
10		2790 X	2303	-0-	-487 B	-0-	2303 2		N	-0-			-0-
11		2700 X	2395	-0-	-305 B	-0-	2395 2		N	-0-			-0-
12		2728 X	2609	-0-	-119 B	-0-	2609 2		N	-0-			-0-
*01		2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	2854 2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1845 X	1845	-0-	-0- B	-0-	1845 2		N	-0-		-0-
09		1843 X	1843	-0-	-0- B	-0-	1843 2		N	-0-		-0-
10		1711 X	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 2		N	-0-		-0-
11		1800 X	1667	-0-	-133 B	-0-	1667 2		N	-0-		-0-
12		1944 X	1944	-0-	-0- B	-0-	1944 2		N	-0-		-0-
01		1891 X	1597	-0-	-294 B	-0-	1597 2		N	-0-		-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840												
08	T. A.		1025	-0-	1025 B	1025	1025 2		N	-0-		112
09	T. A.		616	-0-	616 B	1641	616 2		N	-0-		112
10	T. A.		345	-0-	345 B	1986	345 2		N	-0-		112
11	T. A.		306	-0-	306 B	2292	306 2		N	-0-		112
12	2659 X		367	-0-	-2292 B	-0-	367 2		N	-0-		112
*01	657 N		657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-		112

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820												
08		4372 X	4372	-0-	-0- B	-0-	4372 2		N	-0-		-0-
09		3849 X	3849	-0-	-0- B	-0-	3849 2		N	-0-		-0-
10		4526 X	3780	-0-	-746 B	-0-	3780 2		N	-0-		-0-
11		4380 X	3845	-0-	-535 B	-0-	3845 2		N	-0-		-0-
12		4526 X	1205	-0-	-3321 B	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
01		4371 X	847	-0-	-3524 B	-0-	847 2		N	-0-		-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703												
08		3738 X	3738	-0-	-0- B	-0-	3738 2		N	-0-		25
09		3559 X	3559	-0-	-0- B	-0-	3559 2		N	-0-		25
10		3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	3856 2		N	-0-		25
11		3630 X	3003	-0-	-627 B	-0-	3003 2		N	-0-		25
12		3751 X	2884	-0-	-867 B	-0-	2884 2		N	-0-		25
01		3844 X	2919	-0-	-925 B	-0-	2919 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		5986 X	5986	-0-	-0- B	-0-	185 1	5801 2	Y	-0-		12
09		5939 X	5939	-0-	-0- B	-0-	157 1	5782 2	Y	-0-		12
10		5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	167 1	5427 2	Y	-0-		12
11		5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-	146 1	5193 2	Y	-0-		12
12		5959 X	5959	-0-	-0- B	-0-	167 1	5791 2	Y	1	1 8	12
							1 9					
*01		5060 X	5060	-0-	-0- B	-0-	154 1	4905 2	Y	1	1 8	12
							1 9					

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		4719 X	4719	-0-	-0- B	-0-	145 1	4574 2	N	-0-		182
09		3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	85 1	3145 2	N	-0-		182
10		3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-	94 1	3065 2	N	-0-		182
11		2400 X	2338	-0-	-62 B	-0-	64 1	2274 2	N	-0-		182
12		3202 X	3202	-0-	-0- B	-0-	90 1	3112 2	N	-0-		182
*01		2573 X	2573	-0-	-0- B	-0-	78 1	2495 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2	N	-0-		20	
09	150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102	2	N	-0-		20	
10	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2	N	-0-		20	
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-		20	
12	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2	N	-0-		20	
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-		20	

WILLIFORD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12285 - 12391
08	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	50	1	1566 2	Y	-0-	95	
09	3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	89	1	3263 2	Y	-0-	95	
10	1813 X	1813	-0-	-0- B	-0-	54	1	1759 2	Y	-0-	95	
11	2291 X	2291	-0-	-0- B	-0-	63	1	2228 2	Y	-0-	95	
12	4323 X	4323	-0-	-0- B	-0-	121	1	4201 2	Y	1	8	95
*01	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	96	1	3045 2	Y	3	8	95
						3	9					

MANAHAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	108964	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11810 - 12275
08	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	36	1	1128 2	Y	-0-	143	
09	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	27	1	1007 2	Y	-0-	143	
10	1178 N	1121	-0-	-57 B	-0-	33	1	1088 2	Y	-0-	143	
11	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	31	1	1121 2	Y	-0-	143	
12	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	37	1	1275 2	Y	-0-	143	
*01	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	36	1	1135 2	Y	1	8	143
						1	9					

EPPES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	109122	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	12136 - 12580
08	372 N	290	-0-	-82 B	-0-	9	1	281 2	Y	-0-	-0-	
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	8	1	285 2	Y	-0-	-0-	
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	11	1	350 2	Y	-0-	-0-	
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	15	1	529 2	Y	-0-	-0-	
12	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	12	1	414 2	Y	-0-	-0-	
*01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	14	1	444 2	Y	-0-	-0-	

BONNER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	112517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	11014 - 12175
08	1550 N	743	-0-	-807 B	-0-	23	1	720 2	N	-0-	30	
09	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	34	1	1263 2	N	-0-	30	
10	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	15	1	479 2	N	-0-	30	
11	720 N	9	-0-	-711 B	-0-	9	2		N	-0-	30	
12	1333 N	329	-0-	-1004 B	-0-	9	1	320 2	N	-0-	30	
01	496 N	227	-0-	-269 B	-0-	7	1	220 2	N	-0-	30	

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117404	COMPL. DATE	02/06/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	12425 - 12554
08	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	89	1	2802 2	Y	-0-	-0-	
09	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	57	1	2096 2	Y	-0-	-0-	
10	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	65	1	2102 2	Y	-0-	-0-	
11	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	55	1	1947 2	Y	-0-	-0-	
12	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	62	1	2168 2	Y	1	8	-0-
*01	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	85	1	2723 2	Y	4	8	-0-
						4	9					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MANAHAN "A"		WELL #:		2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2945 X	2830	-0-	-115 B	-0-	87 1	2743 2	Y	Y	-0-			-0-
09		2850 X	1783	-0-	-1067 B	-0-	47 1	1736 2	Y	Y	-0-			-0-
10		2480 X	1686	-0-	-794 B	-0-	50 1	1636 2	Y	Y	-0-			-0-
11		2730 X	2470	-0-	-260 B	-0-	67 1	2403 2	Y	Y	-0-			-0-
12		2821 X	1086	-0-	-1735 B	-0-	30 1	1056 2	Y	Y	-0-			-0-
01		2821 X	899	-0-	-1922 B	-0-	27 1	872 2	Y	Y	-0-			-0-

IVY, JIM		WELL #:		1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766		
08		713 X	553	-0-	-160 B	-0-	17 1	536 2	Y	Y	-0-			-0-
09		840 X	625	-0-	-215 B	-0-	17 1	608 2	Y	Y	-0-			-0-
10		868 X	794	-0-	-74 B	-0-	24 1	770 2	Y	Y	-0-			-0-
11		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	15 1	536 2	Y	Y	-0-			-0-
12		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	25 1	843 2	Y	Y	-0-			-0-
*01		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	33 1	1075 2	Y	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628				
08		2874 N	2874	-0-	-0- B	-0-	89 1	2785 2	Y	Y	-0-			-0-
09		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	66 1	2422 2	Y	Y	-0-			-0-
10		1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	51 1	1643 2	Y	Y	-0-			-0-
11		3018 X	3018	-0-	-0- B	-0-	82 1	2936 2	Y	Y	-0-			-0-
12		2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	68 1	2366 2	Y	Y	1	1	8	-0-
*01		3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	92 1	2923 2	Y	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340				
08		6882 X	4470	-0-	-2412 B	-0-	138 1	4332 2	Y	Y	-0-			-0-
09		6660 X	4130	-0-	-2530 B	-0-	109 1	4021 2	Y	Y	-0-			-0-
10		6882 X	4317	-0-	-2565 B	-0-	129 1	4188 2	Y	Y	-0-			-0-
11		6180 X	4110	-0-	-2070 B	-0-	112 1	3998 2	Y	Y	-0-			-0-
12		4464 X	4158	-0-	-306 B	-0-	116 1	4041 2	Y	Y	1	1	8	-0-
01		4464 X	3842	-0-	-622 B	-0-	117 1	3725 2	Y	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380				
08		8419 X	8419	-0-	-0- B	-0-	260 1	8159 2	Y	Y	-0-			-0-
09		8307 X	8307	-0-	-0- B	-0-	220 1	8087 2	Y	Y	-0-			-0-
10		7774 X	7774	-0-	-0- B	-0-	232 1	7542 2	Y	Y	-0-			-0-
11		7009 X	7009	-0-	-0- B	-0-	191 1	6818 2	Y	Y	-0-			-0-
12		7126 X	7126	-0-	-0- B	-0-	199 1	6926 2	Y	Y	1	1	8	-0-
*01		6474 X	6474	-0-	-0- B	-0-	197 1	6277 2	Y	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380				
08		8928 X	4226	-0-	-4702 B	-0-	130 1	4096 2	Y	Y	-0-			-0-
09		8910 X	5858	-0-	-3052 B	-0-	155 1	5703 2	Y	Y	-0-			-0-
10		9207 X	5847	-0-	-3360 B	-0-	175 1	5672 2	Y	Y	-0-			-0-
11		8910 X	4856	-0-	-4054 B	-0-	133 1	4723 2	Y	Y	-0-			-0-
12		6355 X	5147	-0-	-1208 B	-0-	144 1	5002 2	Y	Y	1	1	8	-0-
01		6045 X	5151	-0-	-894 B	-0-	157 1	4994 2	Y	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
IVY, JIM		WELL #:		2	RRCID ->	196569	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	12894	PERF.12710 - 12730		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				Y	-0-		-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12		333 N	333	-0-	-0- B	-0-		9 1	324 2	Y	-0-		-0-
*01		184 N	184	-0-	-0- B	-0-		6 1	178 2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12118 - 12380		
08		3379 X	1829	-0-	-1550 B	-0-	56 1	1773 2	Y	-0-			-0-
09		3270 X	2171	-0-	-1099 B	-0-	57 1	2114 2	Y	-0-			-0-
10		3379 X	3200	-0-	-179 B	-0-	96 1	3104 2	Y	-0-			-0-
11		3270 X	1964	-0-	-1306 B	-0-	54 1	1910 2	Y	-0-			-0-
12		2813 X	2813	-0-	-0- B	-0-	79 1	2734 2	Y	-0-			-0-
*01		3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	100 1	3178 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.11976 - 12210		
08		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
09		930 N	59	-0-	-871 B	-0-	2 1	57 2	Y	-0-			-0-
10		744 N	110	-0-	-634 B	-0-	3 1	107 2	Y	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	1 1	42 2	Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11990 - 12220		
08		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	29 1	905 2	Y	-0-			-0-
09		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	20 1	722 2	Y	-0-			-0-
10		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	20 1	635 2	Y	-0-			-0-
11		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	31 1	1113 2	Y	-0-			-0-
12		2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	62 1	2152 2	Y	2	2 8		-0-
*01		2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	67 1	2123 2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	200103	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.12500 - 12520		
08		3818 X	3818	-0-	-0- B	-0-	118 1	3700 2	Y	-0-			-0-
09		3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	98 1	3616 2	Y	-0-			-0-
10		3440 X	3440	-0-	-0- B	-0-	103 1	3337 2	Y	-0-			-0-
11		3450 X	3450	-0-	-0- B	-0-	94 1	3356 2	Y	-0-			-0-
12		3537 X	3537	-0-	-0- B	-0-	99 1	3437 2	Y	1	1 8		-0-
*01		3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	102 1	3250 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	200730	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	12370	PERF.12176 - 12196		
08		3773 X	3773	-0-	-0- B	-0-	116 1	3657 2	Y	-0-			-0-
09		4021 X	4021	-0-	-0- B	-0-	106 1	3915 2	Y	-0-			-0-
10		4549 X	4549	-0-	-0- B	-0-	136 1	4412 2	Y	1	1 8		-0-
11		4311 X	4311	-0-	-0- B	-0-	118 1	4193 2	Y	-0-			-0-
12		4216 X	3873	-0-	-343 B	-0-	109 1	3763 2	Y	1	1 8		-0-
01		4216 X	3065	-0-	-1151 B	-0-	93 1	2972 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
WILLIFORD "E"		WELL #:		8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	3299 X	3299	-0-	-0- B	-0-	102	1	3197	2	Y	-0-				-0-
09	4323 X	4323	-0-	-0- B	-0-	114	1	4209	2	Y	-0-				-0-
10	2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	78	1	2518	2	Y	-0-				-0-
11	1350 X	1192	-0-	-158 B	-0-	33	1	1159	2	Y	-0-				-0-
12	4178 X	4178	-0-	-0- B	-0-	117	1	4060	2	Y	1	1	8		-0-
*01	6174 X	6174	-0-	-0- B	-0-	188	1	5986	2	Y	-0-				-0-

EPPES "B"		WELL #:		3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496				
08	1593 X	1593	-0-	-0- B	-0-	49	1	1544	2	Y	-0-				-0-
09	1777 X	1777	-0-	-0- B	-0-	47	1	1730	2	Y	-0-				-0-
10	1830 X	1830	-0-	-0- B	-0-	55	1	1775	2	Y	-0-				-0-
11	1704 X	1704	-0-	-0- B	-0-	46	1	1658	2	Y	-0-				-0-
12	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	50	1	1744	2	Y	-0-				-0-
*01	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	54	1	1712	2	Y	-0-				-0-

EPPES "B"		WELL #:		4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490				
08	527 N	380	-0-	-147 B	-0-	12	1	368	2	Y	-0-				-0-
09	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	10	1	377	2	Y	-0-				-0-
10	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	41	1	1342	2	Y	-0-				-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	29	1	1036	2	Y	-0-				-0-
12	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	10	1	344	2	Y	-0-				-0-
01	961 N	732	-0-	-229 B	-0-	22	1	710	2	Y	-0-				-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560				
08	3851 X	3851	-0-	-0- B	-0-	119	1	3732	2	Y	-0-				-0-
09	3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	86	1	3162	2	Y	-0-				-0-
10	2920 X	2920	-0-	-0- B	-0-	87	1	2833	2	Y	-0-				-0-
11	2136 X	2136	-0-	-0- B	-0-	58	1	2078	2	Y	-0-				-0-
12	2214 X	2214	-0-	-0- B	-0-	62	1	2151	2	Y	1	1	8		-0-
01	2170 X	2165	-0-	-5 B	-0-	66	1	2099	2	Y	-0-				-0-

EPPES "B"		WELL #:		2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620				
08	2108 X	1847	-0-	-261 B	-0-	57	1	1790	2	Y	-0-				-0-
09	4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	125	1	4599	2	Y	-0-				-0-
10	4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-	134	1	4343	2	Y	1	1	8		-0-
11	2711 X	2711	-0-	-0- B	-0-	74	1	2637	2	Y	-0-				-0-
12	5169 X	5169	-0-	-0- B	-0-	145	1	5023	2	Y	1	1	8		-0-
*01	4631 X	4631	-0-	-0- B	-0-	141	1	4490	2	Y	-0-				-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570				
08	3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	117	1	3671	2	Y	-0-				-0-
09	3450 X	3432	-0-	-18 B	-0-	91	1	3341	2	Y	-0-				-0-
10	3751 X	3340	-0-	-411 B	-0-	100	1	3240	2	Y	-0-				-0-
11	3630 X	1170	-0-	-2460 B	-0-	32	1	1138	2	Y	-0-				-0-
12	4774 X	4774	-0-	-0- B	-0-	134	1	4639	2	Y	1	1	8		-0-
*01	6406 X	6406	-0-	-0- B	-0-	195	1	6211	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 #:		2	RRCID -> 205792		COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	12523	PERF.11874	- 12320	
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	2139 X	2001	-0-	-138 B	-0-	62 1	1939 2	Y	-0-				48
09	6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-	160 1	5885 2	Y	-0-				48
10	3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	109 1	3527 2	Y	-0-				48
11	1950 X	1656	-0-	-294 B	-0-	45 1	1611 2	Y	-0-				48
12	4158 X	4158	-0-	-0- B	-0-	116 1	4041 2	Y	1		1 8		48
*01	6469 X	6469	-0-	-0- B	-0-	197 1	6272 2	Y	-0-				48

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID -> 206061		COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12854	PERF.12100	- 12650	
08	3689 X	3303	-0-	-386 B	-0-	102 1	3201 2	Y	-0-				-0-
09	4004 X	4004	-0-	-0- B	-0-	106 1	3898 2	Y	-0-				-0-
10	5557 X	5557	-0-	-0- B	-0-	166 1	5390 2	Y	1		1 8		-0-
11	4273 X	4273	-0-	-0- B	-0-	117 1	4156 2	Y	-0-				-0-
12	5284 X	5284	-0-	-0- B	-0-	148 1	5135 2	Y	1		1 8		-0-
*01	5679 X	5679	-0-	-0- B	-0-	173 1	5506 2	Y	-0-				-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 209672		COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11910	- 12360	
08	4061 X	2864	-0-	-1197 B	-0-	88 1	2776 2	Y	-0-				11
09	2880 X	2516	-0-	-364 B	-0-	66 1	2450 2	Y	-0-				11
10	2976 X	2552	-0-	-424 B	-0-	76 1	2476 2	Y	-0-				11
11	2880 X	2190	-0-	-690 B	-0-	60 1	2130 2	Y	-0-				11
12	2852 X	2483	-0-	-369 B	-0-	69 1	2414 2	Y	-0-				11
01	2852 X	2491	-0-	-361 B	-0-	76 1	2414 2	Y	1		1 8		11

CULLUM		WELL #:		2	RRCID -> 212906		COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	12504	PERF.11846	- 12270	
08	4452 X	4452	-0-	-0- B	-0-	137 1	4315 2	Y	-0-				11
09	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	123 1	4512 2	Y	-0-				11
10	4427 X	4427	-0-	-0- B	-0-	132 1	4295 2	Y	-0-				11
11	4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-	119 1	4250 2	Y	-0-				11
12	4805 X	3964	-0-	-841 B	-0-	111 1	3853 2	Y	-0-				11
01	4805 X	4411	-0-	-394 B	-0-	134 1	4277 2	Y	-0-				11

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 212908		COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12795	PERF.12342	- 12604	
08	3906 X	2321	-0-	-1585 B	-0-	72 1	2249 2	Y	-0-				-0-
09	3780 X	1453	-0-	-2327 B	-0-	38 1	1415 2	Y	-0-				-0-
10	4495 X	2993	-0-	-1502 B	-0-	89 1	2904 2	Y	-0-				-0-
11	4350 X	3594	-0-	-756 B	-0-	98 1	3496 2	Y	-0-				-0-
12	4495 X	4114	-0-	-381 B	-0-	115 1	3998 2	Y	1		1 8		-0-
01	3007 X	2328	-0-	-679 B	-0-	71 1	2257 2	Y	-0-				-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID -> 216983		COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11852	- 12330	
08	3596 X	2861	-0-	-735 B	-0-	88 1	2773 2	Y	-0-				14
09	4665 X	4665	-0-	-0- B	-0-	123 1	4542 2	Y	-0-				14
10	4309 X	4231	-0-	-78 B	-0-	127 1	4104 2	Y	-0-				14
11	4170 X	4100	-0-	-70 B	-0-	112 1	3988 2	Y	-0-				14
12	4836 X	3874	-0-	-962 B	-0-	108 1	3766 2	Y	-0-				14
*01	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	150 1	4767 2	Y	-0-				14

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
METZGAR		WELL #:		1		RRCID -> 217857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12754		PERF.12140 - 12604	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	2998 N	2998	-0-	-0- B	-0-	92 1	2906 2	2906 2	Y	-0-			-0-		
09	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	64 1	2354 2	2354 2	Y	-0-			-0-		
10	3319 X	3319	-0-	-0- B	-0-	99 1	3220 2	3220 2	Y	-0-			-0-		
11	1613 X	1613	-0-	-0- B	-0-	44 1	1569 2	1569 2	Y	-0-			-0-		
12	1896 X	1896	-0-	-0- B	-0-	53 1	1843 2	1843 2	Y	-0-			-0-		
*01	1712 X	1712	-0-	-0- B	-0-	52 1	1660 2	1660 2	Y	-0-			-0-		

WILLIFORD "E"		WELL #:		7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11896 - 12396	
08	8363 X	8363	-0-	-0- B	-0-	258 1	8105 2	8105 2	Y	-0-			-0-		
09	7287 X	7287	-0-	-0- B	-0-	193 1	7094 2	7094 2	Y	-0-			-0-		
10	8002 X	8002	-0-	-0- B	-0-	239 1	7763 2	7763 2	Y	-0-			-0-		
11	7464 X	7464	-0-	-0- B	-0-	204 1	7260 2	7260 2	Y	-0-			-0-		
12	8065 X	8065	-0-	-0- B	-0-	226 1	7838 2	7838 2	Y	1	1 8		-0-		
*01	6500 X	6500	-0-	-0- B	-0-	198 1	6302 2	6302 2	Y	-0-			-0-		

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE		01/01/2006		TOTAL DEPTH 12812		PERF.12286 - 12646	
08	3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-	94 1	2944 2	2944 2	Y	-0-			-0-		
09	1710 X	1367	-0-	-343 B	-0-	36 1	1331 2	1331 2	Y	-0-			-0-		
10	4841 X	4841	-0-	-0- B	-0-	145 1	4696 2	4696 2	Y	-0-			-0-		
11	4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	114 1	4075 2	4075 2	Y	-0-			-0-		
12	4216 X	2975	-0-	-1241 B	-0-	83 1	2891 2	2891 2	Y	1	1 8		-0-		
01	4712 X	3639	-0-	-1073 B	-0-	111 1	3528 2	3528 2	Y	-0-			-0-		

WILLIFORD "E"		WELL #:		11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE		05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11928 - 12472	
08	3689 X	2212	-0-	-1477 B	-0-	68 1	2144 2	2144 2	Y	-0-			-0-		
09	6616 X	6616	-0-	-0- B	-0-	175 1	6441 2	6441 2	Y	-0-			-0-		
10	4995 X	4995	-0-	-0- B	-0-	149 1	4846 2	4846 2	Y	-0-			-0-		
11	4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-	129 1	4597 2	4597 2	Y	-0-			-0-		
12	5132 X	5132	-0-	-0- B	-0-	144 1	4987 2	4987 2	Y	1	1 8		-0-		
*01	5424 X	5424	-0-	-0- B	-0-	165 1	5259 2	5259 2	Y	-0-			-0-		

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE		12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872		PERF.12100 - 12624	
08	3214 X	3214	-0-	-0- B	-0-	99 1	3115 2	3115 2	Y	-0-			-0-		
09	2430 X	2334	-0-	-96 B	-0-	62 1	2272 2	2272 2	Y	-0-			-0-		
10	10051 X	10051	-0-	-0- B	-0-	300 1	9750 2	9750 2	Y	1	1 8		-0-		
11	6161 X	6161	-0-	-0- B	-0-	168 1	5993 2	5993 2	Y	-0-			-0-		
12	6426 X	6426	-0-	-0- B	-0-	180 1	6245 2	6245 2	Y	1	1 8		-0-		
*01	6722 X	6722	-0-	-0- B	-0-	205 1	6517 2	6517 2	Y	-0-			-0-		

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE		03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11928 - 12346	
08	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	15 1	459 2	459 2	Y	-0-			11		
09	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	27 1	980 2	980 2	Y	-0-			11		
10	1085 N	767	-0-	-318 B	-0-	23 1	744 2	744 2	Y	-0-			11		
11	450 N	284	-0-	-166 B	-0-	8 1	276 2	276 2	Y	-0-			11		
12	1054 N	686	-0-	-368 B	-0-	19 1	667 2	667 2	Y	-0-			11		
01	775 N	623	-0-	-152 B	-0-	19 1	604 2	604 2	Y	-0-			11		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WILLIFORD "E"		WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404			
M	O	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	2263 N	1727	-0-	-536 B	-0-	53	1 1674	2 Y	-0-		-0-
09	2190 N	1871	-0-	-319 B	-0-	49	1 1822	2 Y	-0-		-0-
10	1767 N	1028	-0-	-739 B	-0-	31	1 997	2 Y	-0-		-0-
11	1680 N	1120	-0-	-560 B	-0-	31	1 1089	2 Y	-0-		-0-
12	1922 N	969	-0-	-953 B	-0-	27	1 942	2 Y	-0-		-0-
*01	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	31	1 997	2 Y	-0-		-0-

METZGAR		WELL #: 2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560			
08	4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	127	1 3996	2 Y	-0-		-0-
09	4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	107	1 3936	2 Y	-0-		-0-
10	4490 X	4490	-0-	-0- B	-0-	134	1 4356	2 Y	-0-		-0-
11	3990 X	1534	-0-	-2456 B	-0-	42	1 1492	2 Y	-0-		-0-
12	4185 X	2981	-0-	-1204 B	-0-	83	1 2897	2 Y	1	1 8	-0-
01	4495 X	1216	-0-	-3279 B	-0-	1 37	1 1179	2 Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470			
08	9703 X	7292	-0-	-2411 B	-0-	225	1 7067	2 Y	-0-		1
09	9650 X	9650	-0-	-0- B	-0-	255	1 9395	2 Y	-0-		1
10	9703 X	8736	-0-	-967 B	-0-	261	1 8475	2 Y	-0-		1
11	9390 X	9202	-0-	-188 B	-0-	251	1 8951	2 Y	-0-		1
12	9703 X	8531	-0-	-1172 B	-0-	239	1 8291	2 Y	1	1 8	1
01	9703 X	7516	-0-	-2187 B	-0-	1 229	1 7287	2 Y	-0-		1

WILLIFORD "E"		WELL #: 12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382			
08	4309 X	3541	-0-	-768 B	-0-	109	1 3432	2 Y	-0-		-0-
09	4170 X	3794	-0-	-376 B	-0-	100	1 3694	2 Y	-0-		-0-
10	4309 X	4030	-0-	-279 B	-0-	120	1 3910	2 Y	-0-		-0-
11	4170 X	3588	-0-	-582 B	-0-	98	1 3490	2 Y	-0-		-0-
12	4309 X	3609	-0-	-700 B	-0-	101	1 3507	2 Y	1	1 8	-0-
01	4030 X	3368	-0-	-662 B	-0-	1 102	1 3266	2 Y	-0-		-0-

METZGAR		WELL #: 4		RRCID -> 233690		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390			
08	8780 X	8780	-0-	-0- B	-0-	271	1 8508	2 Y	1	1 8	-0-
09	7280 X	7280	-0-	-0- B	-0-	193	1 7087	2 Y	-0-		-0-
10	6823 X	6823	-0-	-0- B	-0-	204	1 6619	2 Y	-0-		-0-
11	6448 X	6448	-0-	-0- B	-0-	176	1 6272	2 Y	-0-		-0-
12	5647 X	5647	-0-	-0- B	-0-	158	1 5488	2 Y	1	1 8	-0-
*01	6014 X	6014	-0-	-0- B	-0-	1 183	1 5831	2 Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 13		RRCID -> 233782		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410			
08	620 N	538	-0-	-82 B	-0-	17	1 521	2 Y	-0-		-0-
09	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	16	1 572	2 Y	-0-		-0-
10	713 N	638	-0-	-75 B	-0-	19	1 619	2 Y	-0-		-0-
11	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	16	1 583	2 Y	-0-		-0-
12	620 N	493	-0-	-127 B	-0-	14	1 479	2 Y	-0-		-0-
01	651 N	539	-0-	-112 B	-0-	16	1 523	2 Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5506 X	5506	-0-	-0- B	-0-	170 1	5336 2	Y	-0-			-0-
09		4443 X	4443	-0-	-0- B	-0-	117 1	4326 2	Y	-0-			-0-
10		5048 X	5048	-0-	-0- B	-0-	151 1	4897 2	Y	-0-			-0-
11		3900 X	3462	-0-	-438 B	-0-	94 1	3368 2	Y	-0-			-0-
12		4030 X	3777	-0-	-253 B	-0-	106 1	3670 2	Y	1	1 8		-0-
01		4030 X	2903	-0-	-1127 B	-0-	89 1	2814 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892	- 12360	
08		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	12 1	386 2	Y	-0-			-0-
09		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	10 1	385 2	Y	-0-			-0-
10		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	13 1	433 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	371	-0-	-19 B	-0-	10 1	361 2	Y	-0-			-0-
12		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	17 1	599 2	Y	-0-			-0-
01		434 N	380	-0-	-54 B	-0-	12 1	368 2	Y	-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400	
08		10044 X	6276	-0-	-3768 B	-0-	193 1	6083 2	Y	-0-			-0-
09		9577 X	9577	-0-	-0- B	-0-	253 1	9323 2	Y	1	1 8		-0-
10		8259 X	8259	-0-	-0- B	-0-	247 1	8011 2	Y	1	1 8		-0-
11		7995 X	7995	-0-	-0- B	-0-	218 1	7777 2	Y	-0-			-0-
12		9889 X	6582	-0-	-3307 B	-0-	184 1	6397 2	Y	1	1 8		-0-
01		9889 X	5621	-0-	-4268 B	-0-	171 1	5450 2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11870	- 12310	
08		4929 X	4292	-0-	-637 B	-0-	132 1	4160 2	Y	-0-			44
09		4770 X	3347	-0-	-1423 B	-0-	89 1	3258 2	Y	-0-			44
10		4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	129 1	4180 2	Y	-0-			44
11		4140 X	3838	-0-	-302 B	-0-	105 1	3733 2	Y	-0-			44
12		4278 X	2961	-0-	-1317 B	-0-	83 1	2878 2	Y	-0-			44
01		4309 X	4243	-0-	-66 B	-0-	129 1	4114 2	Y	-0-			44

WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11102	- 12480	
08		7840 X	7840	-0-	-0- B	-0-	242 1	7598 2	Y	-0-			-0-
09		8177 X	8177	-0-	-0- B	-0-	216 1	7961 2	Y	-0-			-0-
10		6448 X	5952	-0-	-496 B	-0-	178 1	5774 2	Y	-0-			-0-
11		6991 X	6991	-0-	-0- B	-0-	191 1	6800 2	Y	-0-			-0-
12		8852 X	8852	-0-	-0- B	-0-	248 1	8603 2	Y	1	1 8		-0-
*01		8123 X	8123	-0-	-0- B	-0-	247 1	7876 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW CODE	GAS 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	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	80 1	1070 2	N	-0-	95
09	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	113 1	995 2	N	1 8	95
						1 9				
10	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	101 1	1023 2	N	-0-	95
11	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	27 1	972 2	N	-0-	95
12	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	92 1	980 2	N	-0-	95
*01	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	84 1	883 2	N	-0-	95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

08	1364 N	1252	-0-	-112 B	-0-	1252 2		N	-0-	-0-
09	1230 N	384	-0-	-846 B	-0-	383 2	1 9	N	1 8	-0-
10	1240 N	257	-0-	-983 B	-0-	257 2		N	-0-	-0-
11	1200 N	465	-0-	-735 B	-0-	465 2		N	-0-	-0-
12	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-	-0-
*01	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2		N	-0-	-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

08	3410 X	3071	-0-	-339 B	-0-	211 1	2841 2	N	17	242
						19 9				
09	3300 X	3148	-0-	-152 B	-0-	322 1	2826 2	N	-0-	242
10	3410 X	3249	-0-	-161 B	-0-	293 1	2956 2	N	-0-	242
11	3090 X	2869	-0-	-221 B	-0-	78 1	2788 2	N	3	245
						3 9				
12	3255 X	3050	-0-	-205 B	-0-	260 1	2768 2	N	20 172 1	93
						22 9				
01	3255 X	2928	-0-	-327 B	-0-	255 1	2671 2	N	2	95
						2 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109												
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	9	1	21	2	Y	2
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	2	Y	2
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	66	1	160	2	Y	3
11		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	413	1	904	2	Y	9
12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	465	1	1025	2	Y	11
*01		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	714	1	1506	2	Y	28
							19	9				

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400												
08		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	1876	1	4621	2	Y	71
09		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	1774	1	4079	2	Y	93
10		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	1775	1	4268	2	Y	118
11		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	1481	1	3244	2	Y	68
12		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	1440	1	3174	2	Y	74
01		4185 X	3692	-0-	-493	-0-	1179	1	2484	2	Y	100
							29	9				

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261												
08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	254	1	626	2	Y	30
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	355	1	818	2	Y	36
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-	289	1	695	2	Y	41
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	242	1	532	2	Y	21
12		775 N	753	-0-	-22	-0-	235	1	517	2	Y	22
01		775 N	748	-0-	-27	-0-	238	1	502	2	Y	29
							8	9				

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476												
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	61	1	151	2	Y	7
09		240 N	211	-0-	-29	-0-	64	1	146	2	Y	8
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	70	1	168	2	Y	10
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	64	1	140	2	Y	6
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	60	1	132	2	Y	6
01		248 N	218	-0-	-30	-0-	69	1	146	2	Y	9
							3	9				

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051												
FRYER, JIM & HUGH, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035117 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4144 - 4150												
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2015 - P/A 09/02/15												

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051																		
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	DLQ	G-10	804	-0-	804	12007		804	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1202	-0-	1202	13209		165	1	1037	3	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13209						N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13209						N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185																		
08	DLQ	G-10	291	-0-	291	3655		291	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	346	-0-	346	4001		48	1	298	3	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4001						N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4001						N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232																		
08	DLQ	G-10	293	-0-	293	2702		293	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	250	-0-	250	2952		34	1	216	3	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2952						N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2952						N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179																		
08	DLQ	G-10	500	-0-	500	7684		500	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	592	-0-	592	8276		82	1	510	3	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8276						N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8276						N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229																		
08	DLQ	G-10	499	-0-	499	5311		499	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	565	-0-	565	5876		78	1	487	3	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5876						N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5876						N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		434 N	344	-0-	-90	-0-	31 1	313 2	N	N	-0-			-0-
09		450 N	280	-0-	-170	-0-	25 1	255 2	N	N	-0-			-0-
10		496 N	447	-0-	-49	-0-	42 1	405 2	N	N	-0-			-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	42 1	379 2	N	N	-0-			-0-
*12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	44 1	456 2	N	N	-0-			-0-
01		434 N	420	-0-	-14	-0-	41 1	379 2	N	N	-0-			-0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE		697051		WELL #: 2		RRCID -> 110146		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4100 - 4118		
WILLIFORD "E"														
08		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	N	-0-			90
*09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	146 1	914 3	N	N	-0-			90
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			90
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			90
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			90
01	DELQ PR	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			90

BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #: 2		RRCID -> 197675		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4192 - 4210				
08		775 X	706	-0-	-69	-0-	706 2		N	N	-0-			-0-
*09		738 X	738	-0-	-0-	-0-	102 1	636 3	N	N	-0-			-0-
10		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 197965		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4091 - 4108				
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	N	-0-			-0-
*09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	105 1	654 3	N	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 221018		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 4191 - 4208				
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	N	-0-			-0-
*09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	35 1	218 3	N	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

WILLIFORD SC		WELL #: 3		RRCID -> 221019		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 4256		PERF. 4102 - 4120				
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	N	-0-			-0-
*09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	59 1	367 3	N	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (WOODBINE)		64409 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
PINNERGY, LTD.		665701		WELL #: 1		RRCID -> 199806		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4880 - 5156	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* 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					
LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #: 1U		RRCID -> 236071		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694		PERF. 7950 - 7964	
08		279 N	236	-0-	-43	-0-	7 1	229 2	Y	-0-		10	
09		300 N	232	-0-	-68	-0-	7 1	225 2	Y	-0-	10 1	-0-	
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	7 1	292 2	Y	-0-		-0-	
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	10 1	340 2	Y	-0-		-0-	
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	17 1	307 2	Y	-0-		-0-	
01		310 N	300	-0-	-10	-0-	8 1	292 2	Y	-0-		-0-	

SIMS, ALTON		WELL #: 2U		RRCID -> 236072		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF. 7967 - 7985		
08		3100 N	1415	-0-	-1685	4701	41 1	1374 2	Y	-0-		10
09		3000 N	1334	-0-	-1666	3035	43 1	1290 2	Y	1	4 1	7
10		3100 N	1385	-0-	-1715	1320	33 1	1352 2	Y	-0-		7
11		2657 N	1337	-0-	-1320	-0-	36 1	1301 2	Y	-0-		7
12		1364 N	1177	-0-	-187	-0-	60 1	1117 2	Y	-0-		7
01		1395 N	1150	-0-	-245	-0-	32 1	1118 2	Y	-0-		7

SIMS, ALTON		WELL #: 3U		RRCID -> 236073		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833		PERF. 7996 - 8006		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 4U		RRCID -> 236074		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7963 - 7976		
08		28455 X	4411	-0-	-24044	-0-	129 1	4282 2	Y	-0-		9
09		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	114 1	3409 2	Y	-0-	3 1	6
10		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	111 1	4560 2	Y	-0-		6
11		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	128 1	4558 2	Y	-0-		6
12		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	202 1	3740 2	Y	-0-		6
*01		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	109 1	3801 2	Y	-0-		6

SIMS, ALTON		WELL #: 6U		RRCID -> 246659		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8028 - 8043		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
ALTON SIMS		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	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	16						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	16						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	16						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	16						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	16						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	16						-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		6 C	RRCID ->	171172	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7376 - 7516
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		120027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	137930	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	11046 - 11114
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	137930	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	11046 - 11114
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-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	1705 X	1582	-0-	-123	-0-	134 1	1435 2	N	12			51
09	1650 X	1623	-0-	-27	-0-	13 9 139 1	1466 2	N	16	11 1		56
10	1705 X	1475	-0-	-230	-0-	18 9 130 1	1343 2	N	2			58
11	1650 X	1408	-0-	-242	-0-	2 9 122 1	1280 2	N	5			63
12	1674 X	1319	-0-	-355	-0-	6 9 114 1	1203 2	N	2	11 1		54
01	1674 X	1069	-0-	-605	-0-	2 9 91 1	978 2	N	-0-			54

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 11695		PERF.10496 - 10726		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2480 X	2190	-0-	-290	-0-	186	1	2000	2	N	4	179
09	2700 X	2340	-0-	-360	-0-	200	1	2112	2	N	25 16 1	188
10	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	220	1	2278	2	N	4	192
11	2700 X	2419	-0-	-281	-0-	210	1	2200	2	N	8	200
12	2480 X	2177	-0-	-303	-0-	189	1	1985	2	N	3 17 1	186
01	2511 X	1598	-0-	-913	-0-	136	1	1462	2	N	-0-	186

NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10486 - 10672		
08	2170 X	1921	-0-	-249	-0-	163	1	1751	2	N	6	110
09	2100 X	1877	-0-	-223	-0-	161	1	1698	2	N	16 14 1	112
10	2170 X	2084	-0-	-86	-0-	183	1	1897	2	N	4	116
11	2070 X	2000	-0-	-70	-0-	174	1	1818	2	N	7	123
*12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	181	1	1907	2	N	3 14 1	112
*01	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	182	1	1953	2	N	-0-	112

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424		PERF.10345 - 10536		
08	2635 X	1808	-0-	-827	-0-	153	1	1647	2	N	7 5 8	126
09	1770 X	1718	-0-	-52	-0-	147	1	1554	2	N	15 12 1	129
10	1736 X	1702	-0-	-34	-0-	150	1	1549	2	N	3	132
11	1740 X	1614	-0-	-126	-0-	140	1	1468	2	N	5	137
12	1798 X	1656	-0-	-142	-0-	144	1	1509	2	N	3 12 1	128
01	1798 X	1664	-0-	-134	-0-	142	1	1522	2	N	-0-	128

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

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027							
BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	243 1	8	5 8	80
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	275 1	28	18 1	90
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	280 1	5		95
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	271 1	10		105
*12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	298 1	6	23 1	88
01	3317 X	3255	-0-	-62	-0-	277 1	-0-		88

THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754	
08	2015 X	1016	-0-	-999	-0-	148 1	-0-	12 7	113
09	1710 X	345	-0-	-1365	-0-	46 1	-0-		113
10	1767 X	307	-0-	-1460	-0-	46 1	-0-		113
11	1710 X	40	-0-	-1670	-0-	6 1	-0-		113
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-		-0-		113
01	1085 X	436	-0-	-649	-0-	67 1	-0-		113

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-

BEST		WELL #: 3 C		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 (BOSSIER)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																			
NEAL, GLAYDENE																			
WELL #: 5										RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10834 - 11056			
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	AMT	CODE	BALANCE				
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	1074	X		1074	-0-	-0-	-0-	156	1	918	2	N	-0-	5	7	-0-			
09	1230	X		1230	-0-	-0-	-0-	166	1	1064	2	N	-0-			-0-			
10	1086	X		1086	-0-	-0-	-0-	162	1	924	2	N	-0-			-0-			
11	1110	X		1054	-0-	-56	-0-	152	1	902	2	N	-0-			-0-			
*12	1405	X		1405	-0-	-0-	-0-	194	1	1211	2	N	-0-			-0-			
*01	1508	X		1508	-0-	-0-	-0-	233	1	1275	2	N	-0-			-0-			

BEST										WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10690 - 11056	
08	3038	X		2674	-0-	-364	-0-	227	1	2444	2	N	3	1	8	107			
									3										
									9										
09	2940	X		2352	-0-	-588	-0-	204	1	2148	2	N	-0-			107			
10	3038	X		2348	-0-	-690	-0-	207	1	2141	2	N	-0-			107			
11	2580	X		2476	-0-	-104	-0-	216	1	2260	2	N	-0-			107			
12	2666	X		2472	-0-	-194	-0-	215	1	2257	2	N	-0-			107			
01	2666	X		2553	-0-	-113	-0-	217	1	2336	2	N	-0-			107			

NEAL, GLAYDENE										WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10640 - 10862	
08	1985	X		1985	-0-	-0-	-0-	166	1	1788	2	N	28			167			
									31										
									9										
09	2070	X		1784	-0-	-286	-0-	155	1	1629	2	N	-0-			167			
10	2139	X		2039	-0-	-100	-0-	180	1	1859	2	N	-0-			167			
11	2070	X		1977	-0-	-93	-0-	172	1	1805	2	N	-0-			167			
*12	2071	X		2071	-0-	-0-	-0-	179	1	1879	2	N	12			179			
									13										
									9										
*01	2082	X		2082	-0-	-0-	-0-	172	1	1847	2	N	57	182	1	54			
									63										
									9										

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	197490	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10508 - 10684	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	855 X	855	-0-	-0-	-0-	72 1	774 2	N	8			92
09	810 X	771	-0-	-39	-0-	9 9	698 2	N	6	5 1		93
10	892 X	892	-0-	-0-	-0-	66 1	812 2	N	2			95
11	864 X	864	-0-	-0-	-0-	7 9	786 2	N	3			98
12	868 X	820	-0-	-48	-0-	78 1	748 2	N	1	6 1		93
01	899 X	877	-0-	-22	-0-	2 9	802 2	N	-0-			93
01	899 X	877	-0-	-22	-0-	75 1	802 2	N	-0-			93

THORNTON, SARAH		WELL #:		3	RRCID ->	208405	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	12120	PERF.10946 - 11146	
08	899 X	559	-0-	-340	-0-	81 1	478 2	N	-0-	71 7		102
09	900 X	238	-0-	-662	-0-	32 1	206 2	N	-0-			102
10	930 X	303	-0-	-627	-0-	45 1	258 2	N	-0-			102
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	132 1	783 2	N	-0-			102
*12	922 X	922	-0-	-0-	-0-	127 1	795 2	N	-0-			102
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	91 1	498 2	N	-0-			102

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	258906	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10848 - 11028	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10040 - 10112	
FERGUSON, J. R. ESTATE												
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	N	-0-			15
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	N	-0-			15
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	N	-0-			15
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			15
12	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3		N	-0-			15
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	N	-0-			15

NELTA (SMACKOVER)		WELL #:		1	RRCID ->	042209	COMPL. DATE	01/14/1967	TOTAL DEPTH	9549	PERF. 9312 - 9402	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.												
SMACKOVER, NELTA, UNIT												
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-

SMACKOVER, NELTA, UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	042706	COMPL. DATE	08/30/1967	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9426 - 9448	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NELTA (SMACKOVER)		//CONT.//		64932 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOPKINS				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
DAVIS, BERT		WELL #:		1	RRCID ->	051165	COMPL. DATE	09/01/1971	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9444 - 9482	
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		410 N	410	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
09		930 N	178	-0-	-752	178	3		N	-0-		-0-
10		899 N	287	-0-	-612	287	3		N	-0-		-0-
11		390 N	119	-0-	-271	119	3		N	-0-		-0-
*12		744 N	744	-0-	-0-	744	3		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)				65280 004	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: TARRANT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
OLIVER "A" UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	255751	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3336 - 3352	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830					CNTY: TARRANT			
ALLIANCE		WELL #:		B 4	RRCID ->	221100	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3540 - 3565	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810					CNTY: TARRANT			
INDIAN CREEK		WELL #:		B 8	RRCID ->	241949	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3294 - 3568	
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	B		1259 2	N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	B		1209 2	N	-0-		-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	B		1028 2	N	-0-		-0-
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	B		1169 2	N	-0-		-0-
*01	1147 N	955	-0-	-192	-0-	B		955 2	N	-0-		-0-
	908 N	908	-0-	-0-	-0-	B		908 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				894810					CNTY: TARRANT			
INDIAN CREEK		WELL #:		I 9	RRCID ->	242098	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3146 - 3410	
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	B		562 2	N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	B		540 2	N	-0-		-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	B		560 2	N	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	B		531 2	N	-0-		-0-
*01	465 N	463	-0-	-2	-0-	B		463 2	N	-0-		-0-
	426 N	426	-0-	-0-	-0-	B		426 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//		65280 004	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.				945936							
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 193230	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3340	- 3374			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-	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	589 N	585	-0-	-4	B	-0-	585 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570 2	N	-0-		-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576 2	N	-0-		-0-
11	570 N	544	-0-	-26	B	-0-	544 2	N	-0-		-0-
12	589 N	558	-0-	-31	B	-0-	558 2	N	-0-		-0-
*01	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: H 1 C		RRCID -> 198388	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 7342	PERF. 3442	- 7167			
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	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 2	N	-0-		-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440 2	N	-0-		-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458 2	N	-0-		-0-
*01	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 2	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, F H JR. OPERATING CO. INC				894810							
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-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
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
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

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-

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-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

08	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	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	1120	-0-	1120	99085	1120	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	1131	-0-	1131	100216	1131	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1110	-0-	1110	101326	1110	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1067	-0-	1067	102393	1067	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	1459	-0-	1459	103852	1459	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1527	-0-	1527	105379	1527	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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416														
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-	
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-	
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627														
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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-	
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			-0-	
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-			-0-	
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-	
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-			-0-	
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	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, F H JR. OPERATING CO. INC		894810		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562		
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562		
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	1085 N	905	-0-	-180	-0-	905 2	N	-0-		-0-
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-		-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-		-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-		-0-
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	928 2	N	-0-		-0-
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	-0-		-0-
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2	N	-0-		-0-
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	N	-0-		-0-
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2	N	-0-		-0-
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2	N	-0-		-0-
*01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

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

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1156	-0-	1156	115698	1156	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	981	-0-	981	116679	981	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	918	-0-	918	117597	918	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	998	-0-	998	118595	998	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	1108	-0-	1108	119703	1108	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1147	-0-	1147	120850	1147	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	990 N	970	-0-	-20	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.				945936							
INDIAN CREEK				WELL #: G 1	RRCID -> 192566	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3572	- 3610		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
INDIAN CREEK				WELL #: D 1	RRCID -> 192853	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3594	- 3620		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2	N	-0-	-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2	N	-0-	-0-
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2	N	-0-	-0-
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2	N	-0-	-0-
12	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2	N	-0-	-0-
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
INDIAN CREEK		WELL #:		D 2-C	RRCID ->	254055	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	3582 -	3615	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
INDIAN CREEK		WELL #:		D 5-C	RRCID ->	254285	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	3463 -	3582	
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2		N	-0-			-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2		N	-0-			-0-
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2		N	-0-			-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2		N	-0-			-0-
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	3404 -	3591	
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
*01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)		65280 008		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
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, F H JR. OPERATING CO. INC		894810												
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	3240 -	4674	
08	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	2		N	-0-			-0-
09	960	N	864	-0-	-96	-0-	864	2		N	-0-			-0-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2		N	-0-			-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	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-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
XTO ENERGY INC. 945936												
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-
10		1023 N	796	-0-	-227	-0-	796	2			N	-0-
11		990 N	753	-0-	-237	-0-	753	2			N	-0-
12		899 N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-
01		806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A												
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

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
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

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390												
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-
10		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-
12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-
*01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-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
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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 5)		65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT							
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY		858240													
ROLLING V RANCH E		WELL #: 1		RRCID -> 209253		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5502 - 5550							
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	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-				-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-				-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-				-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-				-0-
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-				-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810		RRCID -> 199655		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426							
INDIAN CREEK		WELL #: T 1													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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 -> 191579		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374							
INDIAN CREEK		WELL #: L 1													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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 -> 199718		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502							
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 #: R 1		RRCID -> 199992		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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 #: Q 1		RRCID -> 201701		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT						-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)		//CONT.//		65280 009	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		I 3	RRCID ->	208291	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	5240 - 5291
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)				65280 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TARRANT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
OLIVER "A" UNIT		WELL #:		G 6	RRCID ->	210356	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5972 - 5978
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLIVER "A" UNIT		WELL #:		G 8	RRCID ->	213567	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5929 - 5945
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	652	1	958	2	N	-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	636	1	1067	2	N	-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	656	1	1196	2	N	-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	633	1	818	2	N	-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	650	1	987	2	N	-0-
*01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	680	1	1531	2	N	-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
MCFARLAND		WELL #:		E 1	RRCID ->	273796	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	5676 - 5740
08	33232	X	23638	-0-	-9594	-0-	1187	1	22317	3	N	122 169 1 180
09	30510	X	21853	-0-	-8657	-0-	1233	1	20454	3	N	151 167 1 164
10	29667	X	21146	-0-	-8521	-0-	1211	1	19790	3	N	132 172 1 124
11	26520	X	18882	-0-	-7638	-0-	1095	1	17613	3	N	158 282
12	24769	X	19993	-0-	-4776	-0-	1171	1	18569	3	N	230 339 1 173
01	23653	X	18402	-0-	-5251	-0-	1888	1	16356	3	N	144 168 1 149
							158	9				

MCFARLAND		WELL #:		G 1	RRCID ->	274266	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5610 - 5682
08	4991	X	4149	-0-	-842	-0-	210	1	3939	3	N	-0- 307
09	4650	X	3831	-0-	-819	-0-	215	1	3565	3	N	46 160 1 193
							51	9				
10	4464	X	4151	-0-	-313	-0-	236	1	3864	3	N	46 239
							51	9				
11	4230	X	3984	-0-	-246	-0-	227	1	3646	3	N	101 159 1 181
							111	9				
12	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	226	1	3589	3	N	75 256
							83	9				
01	4154	X	3716	-0-	-438	-0-	376	1	3256	3	N	76 160 1 172
							84	9				

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820															
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	DLQ	G-10	750	-0-	750	750	38	1	712	3	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	208	-0-	208	958	12	1	196	3	N	-0-			-0-
10		958 N	-0-	-0-	-958	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-
*01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			24
10		1519 X	227	-0-	-1292	-0-	13	1	214	3	N	-0-			24
11		1470 X	497	-0-	-973	-0-	28	1	457	3	N	11			35
							12	9							
*12		1147 X	281	-0-	-866	-0-	16	1	261	3	N	4			39
							4	9							
*01		722 X	722	-0-	-0-	-0-	74	1	641	3	N	6			61
							7	9							
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690															
08		726 X	726	-0-	-0-	-0-	37	1	689	3	N	-0-			-0-
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	703	3	N	-0-			-0-
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	3	N	-0-			-0-
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	3	N	-0-			-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	N	-0-			-0-
*01		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	187	1	1620	3	N	-0-			-0-
J-W OPERATING CO. 427960															
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780															
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
09		540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-			-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
11		510 N	325	-0-	-185	-0-	325	2			N	-0-			-0-
12		496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-			-0-
*01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665															
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936															
08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
09		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
10		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
12		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
*01		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902															
08		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
09		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-			-0-
10		3100 X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2			N	-0-			-0-
11		3000 X	2973	-0-	-27	-0-	2973	2			N	-0-			-0-
12		3100 X	3014	-0-	-86	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
01		3100 X	3062	-0-	-38	-0-	3062	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
PENT WELL #: 1 RRCID -> 204836 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3452 - 3460

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	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					50
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					50
10	1054 N	745	-0-	-309	-0-	745	3			N	-0-					50
11	780 N	288	-0-	-492	-0-	288	3			N	-0-					50
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					50
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	N	-0-					-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	29	1	917	2	N	-0-					-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	39	1	1149	2	N	-0-					-0-
11	930 N	856	-0-	-74	-0-	26	1	830	2	N	-0-					-0-
12	992 N	878	-0-	-114	-0-	27	1	851	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	844	-0-	-334	-0-	27	1	817	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2077 N	1568	-0-	-509	-0-	52	1	1516	2	N	-0-					-0-
09	2040 N	1786	-0-	-254	-0-	63	1	1723	2	N	-0-					-0-
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	61	1	1710	2	N	-0-					-0-
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	77	1	1900	2	N	-0-					-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	64	1	1914	2	N	-0-					-0-
*01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	70	1	2057	2	N	-0-					-0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

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	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-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810														
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426														
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		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610														
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
01		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630														
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
01		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	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		558 N	465	-0-	-93	-0-	465	2		N	-0-			-0-
09		510 N	450	-0-	-60	-0-	450	2		N	-0-			-0-
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
12		465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2		N	-0-			-0-
01		496 N	401	-0-	-95	-0-	401	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488														
08		1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
*01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380														
08		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
09		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
12		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
*01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
 GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	2	N	-0-			-0-
09	450 N	208	-0-	-242	-0-	5	1	203	2	N	-0-			-0-
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	37	1	1466	2	N	-0-			-0-
11	570 N	331	-0-	-239	-0-	8	1	323	2	N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	492	-0-	-996	-0-	13	1	479	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

08	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	39	1	1659	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1638	-0-	-102	-0-	37	1	1601	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	41	1	1636	2	N	-0-			-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	42	1	1649	2	N	-0-			-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	46	1	1710	2	N	-0-			-0-
*01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	48	1	1727	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

08	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	67	1	1801	2	N	-0-			-0-
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	64	1	1768	2	N	-0-			-0-
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	67	1	1853	2	N	-0-			-0-
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	66	1	1825	2	N	-0-			-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	70	1	1908	2	N	-0-			-0-
*01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	71	1	1907	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

08	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-			11
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			11
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			11
11	510 N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-			11
12	620 N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-			11
01	651 N	515	-0-	-136	-0-	515	2			N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
12	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-			-0-
*01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610			
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	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-	-0-	
09	1800 N	1774	-0-	-26	-0-	1774	2	N	-0-	-0-	
10	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2	N	-0-	-0-	
11	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	1726	2	N	-0-	-0-	
12	1829 N	1786	-0-	-43	-0-	1786	2	N	-0-	-0-	
01	1829 N	1786	-0-	-43	-0-	1786	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466			
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-	-0-	
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-	
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-	-0-	
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-	-0-	
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-	-0-	
01	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624			
08	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2	N	-0-	-0-	
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-	-0-	
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-	-0-	
11	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2	N	-0-	-0-	
12	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2	N	-0-	-0-	
01	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1325	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	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-	
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-	
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2	N	-0-	-0-	
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2	N	-0-	-0-	
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2	N	-0-	-0-	
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	-0-	
09	480 N	74	-0-	-406	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285	
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	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, F H JR. OPERATING CO. INC		894810							
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-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 196531		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968	
INDIAN CREEK		WELL #: J 1							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

08	4279	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
09	4136	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
10	3942	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
11	3924	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
12	4463	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
*01	4411	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRİK, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

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 - P/A 12/30/14

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	171749	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9458 - 9564			
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	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	1165	-0-	1165	1165	1164	3	1	9	N	1			1
01	SWR	10	946	-0-	946	2111	927	3	19	9	N	17			18

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:	1	RRCID ->	164050	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9672 - 9976	
08	1857	N	1777	-0-	-80	-0-	78	1	1688	2	Y	10	8 1	7
							11	9						
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	76	1	1610	2	Y	19	11 1	15
							21	9						
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	78	1	1664	2	Y	2	9 1	8
							2	9						
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	72	1	1559	2	Y	12	11 1	9
							13	9						
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	76	1	1642	2	Y	24	28 1	5
							26	9						
*01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	2	Y	36	16 1	25
							40	9						

OLETHA (PETTIT)		67102 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
MASON, LULA		WELL #:		10	RRCID ->	176749	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7277 - 7496		
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	108	1	3400	2	N	67	2 8	83
							74	9						
09	3660	X	3243	-0-	-417	-0-	56	1	3187	2	N	-0-	3 7	80
							3193	2			N	-0-		80
10	3782	X	3193	-0-	-589	-0-	1	1	3096	2	N	-0-		80
							1	1			N	-0-		80
11	3660	X	3097	-0-	-563	-0-	1438	3	6	9	N	5		85
							137	1	1578	3	N	23		108
							25	9						

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-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID ->	207340	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7840 PERF. 7246 - 7462			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	8	-0-	8	8	7 3	1 9		N	1			1

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-

MASON, LULA		WELL #:		2	RRCID ->	246939	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7236 - 7398			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	SWR 10	194	-0-	194	194	194 3			N	-0-			-0-
01	SWR 10	104	-0-	104	298	8 1	95 3		N	1			1
						1 9							

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	SWR 10	101	-0-	101	101	100 3	1 9		N	1			1
01	SWR 10	1330	-0-	1330	1431	106 1	1222 3		N	2			3
						2 9							

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356							
ROBERTS, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 256961	COMPL. DATE 11/23/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7406 - 7823		
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.				945936		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 171540	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 7291 - 7462		
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-

GEORGIA COX GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 179478	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 7440		
08	3379 X	3177	-0-	-202	-0-	3177 2		Y	-0-		19
09	3270 X	3172	-0-	-98	-0-	3172 2		Y	-0-		19
10	3379 X	3360	-0-	-19	-0-	3360 2		Y	-0-		19
11	3270 X	3233	-0-	-37	-0-	3233 2		Y	-0-		19
*12	3286 X	2900	-0-	-386	-0-	2900 2		Y	-0-		19
01	3348 X	2974	-0-	-374	-0-	2974 2		Y	-0-		19

COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 187183	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 - 7468		
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-

OLETHA (RODESSA)				67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
HENDERSON, R. L. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 110088	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6848 - 6854		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMASON				WELL #: 1	RRCID -> 155013	COMPL. DATE 03/31/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6969 - 6902		
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-

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
YARBROUGH TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	181324	COMPL. DATE	12/30/2000	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 6758 - 6763	
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	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-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				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				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 #:		1	RRCID ->	145412	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9273	PERF. 7594 - 7956	
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-

BAKER GAS UNIT				2	RRCID ->	152970	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7574 - 7870	
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-		-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-		-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-		-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		-0-
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAKER GAS UNIT				3-C	RRCID ->	156084	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	10502	PERF. 7532 - 7918	
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-		-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-		-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-		-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-		-0-
*12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
C6 OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		121212							
BAKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	160189	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7660 - 7764
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015											

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		MASON, LULA		WELL #:	2	RRCID ->	141375	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7236 - 8956
08	1705 X	565	-0-	-1140	-0-	17	1	547	2	N	1	1	8	37
09	750 N	485	-0-	-265	-0-	8	1	477	2	N	-0-	2	7	35
10	620 N	435	-0-	-185	-0-	435	2			N	-0-			35
11	540 N	386	-0-	-154	-0-	386	2			N	-0-			35
*12	496 N	194	-0-	-302	-0-	194	3			N	-0-			35
01	434 N	103	-0-	-331	-0-	8	1	95	3	N	-0-			35

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF. 8588 - 8778			
08	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	742	1	1595	2	N	11	11	8	44
09	1560 X	1509	-0-	-51	-0-	380	1	1104	2	N	23			67
10	1612 X	998	-0-	-614	-0-	1	1	997	2	N	-0-			67
11	2280 X	883	-0-	-1397	-0-	9	1	874	2	N	-0-			67
*12	2356 X	1003	-0-	-1353	-0-	1003	3			N	-0-			67
01	2356 X	528	-0-	-1828	-0-	42	1	485	3	N	1	30	1	38

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	143558	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 7636 - 9111			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		4	RRCID ->	143559	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7560 - 8048			
08	4960 X	4951	-0-	-9	-0-	925	1	4017	2	N	8	8	8	33
09	4800 X	4090	-0-	-710	-0-	495	1	3581	2	N	13			46
10	4960 X	3628	-0-	-1332	-0-	14	9			N	-0-			46
11	4800 X	3456	-0-	-1344	-0-	14	1	3442	2	N	-0-			46
*12	4960 X	4704	-0-	-256	-0-	4704	3			N	-0-			46
01	4960 X	4497	-0-	-463	-0-	358	1	4131	3	N	7			53

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	144087	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8178 - 8232	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	713 N	629	-0-	-84	-0-	19	1	610	2	N	-0-		-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	595	2	N	-0-		-0-
10	868 N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-		-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-		-0-
*12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-		-0-
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	60	1	687	3	N	1		1
						1	9						

MASON, LULA		WELL #:		5	RRCID ->	144331	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7561 - 9120	
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	782	1	2802	2	N	7	8	28
						8	9						
09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	420	1	2524	2	N	11		39
						12	9						
10	3193 X	2740	-0-	-453	-0-	1	1	2739	2	N	-0-		39
11	3480 X	2230	-0-	-1250	-0-	9	1	2221	2	N	-0-		39
*12	3596 X	2075	-0-	-1521	-0-	2075	3			N	-0-		39
01	3596 X	1920	-0-	-1676	-0-	153	1	1764	3	N	3		42
						3	9						

MASON, LULA		WELL #:		6	RRCID ->	144854	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7490 - 9261	
08	15066 X	14848	-0-	-218	-0-	454	1	14383	2	N	10	8	40
						11	9						
09	14580 X	13820	-0-	-760	-0-	242	1	13578	2	N	-0-	40 7	-0-
10	15066 X	13873	-0-	-1193	-0-	13873	2			N	-0-		-0-
11	14370 X	8189	-0-	-6181	-0-	4	1	8185	2	N	-0-		-0-
*12	14849 X	4257	-0-	-10592	-0-	4257	3			N	-0-		-0-
01	14849 X	7972	-0-	-6877	-0-	635	1	7324	3	N	12		12
						13	9						

ARCHER-BATTLE		WELL #:		2	RRCID ->	147214	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7452 - 7576	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:		1	RRCID ->	147545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9512	PERF.	8230 - 8274	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		1	RRCID ->	148939	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7509 - 7840		
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	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	33	1	1053	2	N	-0-			1
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	25	1	1361	2	N	-0-	1 7		-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
*12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
*01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	211	1	2431	3	N	4			4
						4	9							

KING		WELL #:		1	RRCID ->	150941	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7246 - 7866		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28 7		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SWR 10	1444	-0-	1444	1444	1438	3	6	9	N	5			5
01	SWR 10	1740	-0-	1740	3184	137	1	1578	3	N	23			28
						25	9							

MASON, LULA		WELL #:		7	RRCID ->	152167	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8860 - 9038		
08	9517 X	9278	-0-	-239	-0-	283	1	8978	2	N	15	15 8		52
						17	9							
09	9210 X	8423	-0-	-787	-0-	148	1	8275	2	N	-0-	52 7		-0-
10	9517 X	9065	-0-	-452	-0-	9065	2			N	-0-			-0-
11	8970 X	7771	-0-	-1199	-0-	4	1	7767	2	N	-0-			-0-
*12	9269 X	7885	-0-	-1384	-0-	7885	3			N	-0-			-0-
01	9269 X	8738	-0-	-531	-0-	696	1	8028	3	N	13			13
						14	9							

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		5	RRCID ->	152588	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8165 - 8674		
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	904	1	3949	2	N	21	21 8		85
						23	9							
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	480	1	3714	2	N	36			121
						40	9							
10	4495 X	3739	-0-	-756	-0-	1	1	3738	2	N	-0-			121
11	4710 X	3295	-0-	-1415	-0-	12	1	3283	2	N	-0-			121
*12	4867 X	3288	-0-	-1579	-0-	3288	3			N	-0-			121
01	4867 X	3321	-0-	-1546	-0-	264	1	3051	3	N	5	55 1		71
						6	9							

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
HENNDERSON, 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	478	-0-	-49	-0-	14	1	464	2	N	-0-		1
09	510 N	431	-0-	-79	-0-	7	1	424	2	N	-0-		1
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-	1 5	-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-		-0-
*12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-		-0-
*01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	125	1	1447	3	N	-0-		2
						2	9						

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	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	53	1	1669	2	N	-0-	2
09	1680 N	1493	-0-	-187	-0-	26	1	1467	2	N	-0-	2
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-	2
11	1680 N	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			N	-0-	2
*12	1550 N	1474	-0-	-76	-0-	1474	3			N	-0-	2
01	1767 N	1636	-0-	-131	-0-	130	1	1504	3	N	-0-	4
						2	9					

KING		WELL #:		2	RRCID ->	167116	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7618 - 7920
08	4030 X	3681	-0-	-349	-0-	253	1	3428	2	N	-0-	43
09	3720 X	3487	-0-	-233	-0-	252	1	3235	2	N	-0-	43
10	3813 X	3560	-0-	-253	-0-	254	1	3306	2	N	-0-	43
11	3660 X	3563	-0-	-97	-0-	251	1	3312	2	N	-0-	43
12	3689 X	394	-0-	-3295	-0-	393	3	1	9	N	1	44
01	3689 X	352	-0-	-3337	-0-	313	3	39	9	N	35	79

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-		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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5	-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170491	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6495 - 6875
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	7		-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-

ARCHER-BATTLE		WELL #:		5	RRCID ->	172728	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	7732 - 7878			
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-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	172824	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	7671 - 7768			
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-

WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	175472	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7735 - 7746			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	7		-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-

MASON, LULA		WELL #:		12	RRCID ->	178886	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7788 - 9478			
08	4526 X	3591	-0-	-935	-0-	1068	1	2515	2	N	7	7	8		48
						8	9								
09	4380 X	2773	-0-	-1607	-0-	540	1	2233	2	N	-0-	48	7		-0-
10	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	1	1	4186	2	N	-0-				-0-
11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	12	1	4014	2	N	-0-				-0-
*12	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-				-0-
*01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	415	1	4794	3	N	8				8
						9	9								

YARBROUGH TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	178888	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7666 - 8160			
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	806 N	731	-0-	-75	-0-	22 1	709 2		N	-0-			-0-
09	750 N	655	-0-	-95	-0-	11 1	644 2		N	-0-			-0-
10	775 N	704	-0-	-71	-0-	704 2			N	-0-			-0-
11	720 N	671	-0-	-49	-0-	671 2			N	-0-			-0-
*12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937 3			N	-0-			-0-
01	713 N	707	-0-	-6	-0-	56 1	650 3		N	1			1
						1 9							

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401													
08	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	963 1	6398 2		N	22	22 8		94
						24 9							
09	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	519 1	6004 2		N	38			132
						42 9							
10	6820 X	6441	-0-	-379	-0-	1 1	6440 2		N	-0-			132
11	7140 X	6100	-0-	-1040	-0-	15 1	6085 2		N	-0-			132
*12	7378 X	6736	-0-	-642	-0-	6736 3			N	-0-			132
01	7378 X	7201	-0-	-177	-0-	573 1	6616 3		N	11	60 1		83
						12 9							

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	96 7		-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-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496													
08	11067 X	4341	-0-	-6726	-0-	127 1	4007 2		N	188	188 8		159
						207 9							
09	14220 X	17	-0-	-14203	-0-	17 2			N	-0-	159 7		-0-
10	14694 X	4	-0-	-14690	-0-	4 2			N	-0-			-0-
11	14220 X	93	-0-	-14127	-0-	93 2			N	-0-			-0-
*12	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-				N	-0-			-0-
01	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016													
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	53 1	1652 2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	26 1	1460 2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1427	-0-	-247	-0-	1427 2			N	-0-			-0-
11	1650 N	1309	-0-	-341	-0-	1309 2			N	-0-			-0-
*12	1550 N	101	-0-	-1449	-0-	100 3		1 9	N	1			1
01	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	106 1	1222 3		N	2			3
						2 9							

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
ARCHER-BATTLE		WELL #:		6	RRCID ->	181861	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	7554 - 8034				
M	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7	7	8		30
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-						N	-0-	30	7		-0-
10	1054 N	659	-0-	-395	-0-		659	2			N	-0-				-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-		8	1	590	2	N	-0-				-0-
*12	743 N	743	-0-	-0-	-0-		743	3			N	-0-				-0-
01	651 N	223	-0-	-428	-0-		18	1	204	3	N	1				1
							1	9								

MASON, LULA		WELL #:		14	RRCID ->	182742	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	7529 - 9447				
08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-		958	1	3092	2	N	20	20	8		90
							22	9								
09	3570 X	3383	-0-	-187	-0-		521	1	2862	2	N	-0-	90	7		-0-
10	3689 X	2903	-0-	-786	-0-		1	1	2902	2	N	-0-				-0-
11	3930 X	2732	-0-	-1198	-0-		14	1	2718	2	N	-0-				-0-
*12	4061 X	2779	-0-	-1282	-0-		2779	3			N	-0-				-0-
01	4061 X	3714	-0-	-347	-0-		296	1	3411	3	N	6				6
							7	9								

MASON, LULA		WELL #:		15	RRCID ->	182949	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	8710 - 9357				
08	558 N	426	-0-	-132	-0-		13	1	412	2	N	1	1	8		4
							1	9								
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-		7	1	408	2	N	-0-	4	7		-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-		484	2			N	-0-				-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	2			N	-0-				-0-
*12	434 N	404	-0-	-30	-0-		404	3			N	-0-				-0-
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-		41	1	470	3	N	1				1
							1	9								

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-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	184446	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	7558 - 7858				
08	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-		1172	1	3435	2	N	22	22	8		113
							24	9								
09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-		639	1	3385	2	N	-0-	113	7		-0-
10	3627 X	3302	-0-	-325	-0-		1	1	3301	2	N	-0-				-0-
11	4470 X	3074	-0-	-1396	-0-		18	1	3056	2	N	-0-				-0-
*12	4619 X	4076	-0-	-543	-0-		4076	3			N	-0-				-0-
01	4619 X	4028	-0-	-591	-0-		321	1	3700	3	N	6				6
							7	9								

WATSON		WELL #:		2	RRCID ->	184930	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	7490 - 7787				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2635 X	2362	-0-	-273	-0-	2263	1	99	2	N	-0-			135
09	2550 X	1548	-0-	-1002	-0-	1154	1	394	2	N	-0-	116	7	19
10	2635 X	1823	-0-	-812	-0-	1086	1	737	2	N	-0-			19
11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	1681	1	1031	2	N	-0-			19
12	2635 X	2470	-0-	-165	-0-	2469	3	1	9	N	-0-			20
01	2356 X	2006	-0-	-350	-0-	1967	3	39	9	N	35			55

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	577 N	577	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	N	-0-			28
09	570 N	248	-0-	-322	-0-	4	1	244	2	N	-0-	28	7	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
11	570 N	87	-0-	-483	-0-	87	2			N	-0-			-0-
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	434 N	8	-0-	-426	-0-	7	3	1	9	N	1			1

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	2243	1	1639	2	N	-0-			144
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3221	1	833	2	N	-0-	144	7	-0-
10	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	3442	1	1274	2	N	-0-			-0-
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	2698	1	1270	2	N	-0-			-0-
12	4185 X	1165	-0-	-3020	-0-	1164	3	1	9	N	1			1
01	4712 X	946	-0-	-3766	-0-	927	3	19	9	N	17			18

LINN OPERATING, INC. 501545
 J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

08	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	1375	1	4913	2	N	-0-			-0-
09	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	1297	1	4166	2	N	-0-			-0-
10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	1203	1	4416	2	N	-0-			-0-
11	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	1126	1	4103	2	N	-0-			-0-
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	1087	1	3911	2	N	-0-			-0-
*01	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	1192	1	4187	2	N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3100 N	27696	-0-	24596	24596	1229	1	26467	2	N	-0-				-0-
09	49606 X	25010	-0-	-24596	-0-	1125	1	23885	2	N	-0-				-0-
10	25719 X	25719	-0-	-0-	-0-	1149	1	24570	2	N	-0-				-0-
11	21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	955	1	20671	2	N	-0-				-0-
12	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	361	1	7775	2	N	-0-				-0-
*01	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	393	1	8450	2	N	-0-				-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	164	1	2858	2	N	-0-				-0-
09	2970 X	2839	-0-	-131	-0-	156	1	2683	2	N	-0-				-0-
10	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	167	1	2919	2	N	-0-				-0-
11	2970 X	2739	-0-	-231	-0-	150	1	2589	2	N	-0-				-0-
12	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	155	1	2673	2	N	-0-				-0-
01	3069 N	2776	-0-	-293	-0-	153	1	2623	2	N	-0-				-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

08	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	660	1	14228	2	Y	4	5	1		7
09	13950 X	13880	-0-	-70	-0-	623	1	13238	2	Y	17	19	1		5
10	14415 X	13971	-0-	-444	-0-	623	1	13330	2	Y	16	13	1		8
11	13950 X	13340	-0-	-610	-0-	587	1	12712	2	Y	37	24	1		21
12	14415 X	13508	-0-	-907	-0-	600	1	12908	2	Y	-0-	21	1		-0-
01	14415 X	13399	-0-	-1016	-0-	596	1	12793	2	Y	9	5	1		4

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

08	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	560	1	12067	2	N	12	9	1		16
09	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	530	1	11253	2	N	17	24	1		9
10	12152 X	12057	-0-	-95	-0-	537	1	11484	2	N	33	23	1		19
11	11760 X	11469	-0-	-291	-0-	504	1	10920	2	N	41	30	1		30
12	12152 X	11635	-0-	-517	-0-	514	1	11070	2	N	46	46	1		30
01	12152 X	11433	-0-	-719	-0-	507	1	10885	2	N	37	32	1		35

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

08	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	863	1	756	2	Y	-0-				-0-
09	1830 N	1467	-0-	-363	-0-	873	1	594	2	Y	-0-				-0-
10	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	900	1	574	2	Y	-0-				-0-
11	1560 N	68	-0-	-1492	-0-	3	1	65	2	Y	-0-				-0-
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-				-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272434	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	11663	PERF.	9120 - 9440			
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	2077 X	1830	-0-	-247	-0-	-0-	81	1	1749	2	N	-0-			-0-
09	1980 N	1656	-0-	-324	-0-	-0-	74	1	1582	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1567	-0-	-386	-0-	-0-	70	1	1497	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1358	-0-	-412	-0-	-0-	60	1	1298	2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	-0-	72	1	1545	2	N	-0-			-0-
*01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1618	2	N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.				828082							6929 - 6946				
SIMS, KENNETH		WELL #:		1	RRCID ->	158194	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	6929 - 6946			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICKERY		WELL #:		2	RRCID ->	218345	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8360 - 8376			
08	1457 X	940	-0-	-517	-0-	-0-	940	2			N	-0-			72
09	1410 X	800	-0-	-610	-0-	-0-	800	2			N	-0-			72
10	1457 X	1195	-0-	-262	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			72
11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			72
12	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			72
*01	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			72

SUGAR ENTERPRISES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7752 - 7927			
RITA ANN				1	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7752 - 7927			
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			148
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	-0-			150
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	N	-0-			155
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	N	-0-			163
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2	8	9	N	-0-			170
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2	11	9	N	-0-			180

ROBERTS, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7701 - 7810			
08	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	639	-0-	-663	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
*11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
*01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-

ROBERTS, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 - 7765			
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	122	-0-	122	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	68	-0-	68	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	535	-0-	535	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	746	-0-	746	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
 DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

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	562 N	562	-0-	-0-	-0-	556 2	6 9	N	5			99
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558 2	2 9	N	2			101
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	623 2	2 9	N	2			103
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	623 2	8 9	N	7			110
12	589 N	426	-0-	-163	-0-	418 2	8 9	N	7			117
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			117

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

08	5174 X	3843	-0-	-1331	-0-	3819 2	24 9	Y	22			167
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3564 2	30 9	Y	27			194
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3517 2	23 9	Y	21	1 8		214
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3357 2	25 9	Y	23			237
12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3060 2	15 9	Y	14			251
*01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2652 2	24 9	Y	22			273

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			48
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-			48
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		Y	-0-			48
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283 2	2 9	Y	2			50
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	183 2	1 9	Y	1			51
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	120 2	1 9	Y	1			52

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. 945936
 COX, GEORGIA GAS UNIT 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	1147 N	953	-0-	-194	-0-	953 2		Y	-0-			6
09	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1096 2		Y	-0-			6
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		Y	-0-			6
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-			6
*12	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051 2		Y	-0-			6
*01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-			6

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	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	3100 N	6314	-0-	3214	7626	6314	2			Y	-0-				1
09	15084 X	7458	-0-	-7626	-0-	7458	2			Y	-0-				1
10	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			Y	-0-				1
11	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			Y	-0-				1
*12	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			Y	-0-				1
*01	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-				1

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	7848 -	8725		
08	3100 N	3124	-0-	24	143	3124	2			Y	-0-				6
09	900 N	456	-0-	-444	-0-	456	2			Y	-0-				6
10	1178 X	174	-0-	-1004	-0-	174	2			Y	-0-				6
11	1140 X	67	-0-	-1073	-0-	67	2			Y	-0-				6
*12	1178 X	50	-0-	-1128	-0-	50	2			Y	-0-				6
01	1178 X	80	-0-	-1098	-0-	80	2			Y	-0-				6

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7702 -	7750		
08	620 N	317	-0-	-303	-0-	317	2			Y	-0-				10
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-				10
10	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-				10
11	300 N	136	-0-	-164	-0-	136	2			Y	-0-				10
*12	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-				10
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-				10

OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	7980 -	7990		
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	849	2	N	-0-				-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	727	2	N	-0-				-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	962	2	N	-0-				-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	2	N	-0-				-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	735	2	N	-0-				-0-
*01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	40	1	1272	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	868 N	629	-0-	-239	-0-	629	2			N	-0-				-0-
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-				-0-
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-				-0-
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-				-0-
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-				-0-
*01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-				-0-

SPENCE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	240325	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9744 -	10498		
08	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-				-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-				-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-				-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
01	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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 EXEMPT CNTY: LIMESTONE
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 4 RRCID -> 275493 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6560 - 6565

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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: 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
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	564	2	10	9	N	9	47
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	N	3	50
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	N	5	55
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	595	2	11	9	N	10	65
12	589 N	420	-0-	-169	-0-	414	2	6	9	N	5	70
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	N	3	73

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

08	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-	189
09	2130 #	1518	-0-	-612	-0-	1518	2			N	-0-	189
*10	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	N	13	202
*11	1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1624	2	24	9	N	22	224
12	1581 #	1101	-0-	-480	-0-	1088	2	13	9	N	12	236
*01	1581 #	1152	-0-	-429	-0-	1132	2	20	9	N	18	254

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

08	679 R	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	N	10	303
09	703 R	703	-0-	-0-	-0-	694	2		9	N	8	311
*10	644 R	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15	326
11	720 #	706	-0-	-14	-0-	693	2	13	9	N	12	338
12	713 #	455	-0-	-258	-0-	449	2	6	9	N	5	343
*01	713 #	613	-0-	-100	-0-	591	2	22	9	N	20	363

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356								
STINSON, MARVIN, UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015550	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6628 - 6636	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		613 N	613	-0-	-0-	604 2		9 9	N	8		56
09		602 N	602	-0-	-0-	600 2		2 9	N	2		58
*10		556 N	556	-0-	-0-	556 2			N	-0-		58
*11		633 N	633	-0-	-0-	622 2		11 9	N	10		68
12		620 N	522	-0-	-98	511 2		11 9	N	10		78
*01		544 N	544	-0-	-0-	533 2		11 9	N	10		88

KIMBELL-HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	125142	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 6764 - 6769	
08		1739 N	1739	-0-	-0-	1729 2		10 9	N	9		133
09		1568 N	1568	-0-	-0-	1550 2		18 9	N	16		149
*10		1544 N	1544	-0-	-0-	1519 2		25 9	N	23		172
*11		1641 N	1641	-0-	-0-	1624 2		17 9	N	15		187
12		1612 N	90	-0-	-1522	89 2		1 9	N	1		188
*01		433 N	433	-0-	-0-	433 2			N	-0-		188

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	1	RRCID ->	093557	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 6958 - 6962
THOMPSON -F-												
08		605 N	605	-0-	-0-	36 1		569 2	N	-0-		84
09		574 N	574	-0-	-0-	35 1		539 2	N	-0-		84
10		670 N	670	-0-	-0-	37 1		633 2	N	-0-		84
11		669 N	669	-0-	-0-	36 1		633 2	N	-0-		84
12		724 N	724	-0-	-0-	36 1		688 2	N	-0-		84
01		682 N	463	-0-	-219	19 1		444 2	N	-0-		84

OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	1 L	RRCID ->	015565	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	11843	PERF. 8682 - 11105
HOWELL, W. Y.												
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-

OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #:		132	RRCID ->	120134	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10522 - 11751	
08		3695 X	3695	-0-	-0-	3695 3			N	-0-		-0-
09		3575 X	3575	-0-	-0-	3575 3			N	-0-		-0-
10		3661 X	3661	-0-	-0-	3661 3			N	-0-		-0-
11		3573 X	3573	-0-	-0-	3573 3			N	-0-		-0-
12		3701 X	3701	-0-	-0-	3701 3			N	-0-		-0-
*01		3823 X	3823	-0-	-0-	3823 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		1629 N	1629	-0-	-0-	1629 3			N	-0-		-0-
09		1381 N	1381	-0-	-0-	1381 3			N	-0-		-0-
10		1379 N	1379	-0-	-0-	1379 3			N	-0-		-0-
11		1136 N	1136	-0-	-0-	1136 3			N	-0-		-0-
12		1210 N	1210	-0-	-0-	1210 3			N	-0-		-0-
*01		1250 N	1250	-0-	-0-	1250 3			N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #:		150	RRCID ->	129031	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	8664 - 11240
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075 3		N	-0-		-0-
09		4560 X	3954	-0-	-606	-0-	3954 3		N	-0-		-0-
10		4712 X	3311	-0-	-1401	-0-	3311 3		N	-0-		-0-
11		4560 X	3233	-0-	-1327	-0-	3233 3		N	-0-		-0-
12		4712 X	4026	-0-	-686	-0-	4026 3		N	-0-		-0-
01		4712 X	3921	-0-	-791	-0-	3921 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		1178 N	1020	-0-	-158	-0-	1020 3		N	-0-		-0-
09		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-		-0-
10		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-		-0-
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-		-0-
12		1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082 3		N	-0-		-0-
*01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #:		116	RRCID ->	133573	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	8909 - 11267
08		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748 3		N	-0-		-0-
09		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549 3		N	-0-		-0-
10		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863 3		N	-0-		-0-
11		4440 X	3988	-0-	-452	-0-	3988 3		N	-0-		-0-
12		4588 X	3416	-0-	-1172	-0-	3416 3		N	-0-		-0-
01		4588 X	3952	-0-	-636	-0-	3952 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		1302 N	1108	-0-	-194	-0-	1108 3		N	-0-		-0-
09		990 N	886	-0-	-104	-0-	886 3		N	-0-		-0-
10		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010 3		N	-0-		-0-
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-		-0-
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-		-0-
*01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 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		2356 X	2180	-0-	-176	-0-	2180 3		N	-0-		-0-
09		2280 X	2177	-0-	-103	-0-	2177 3		N	-0-		-0-
10		2356 X	1980	-0-	-376	-0-	1980 3		N	-0-		-0-
11		2280 X	978	-0-	-1302	-0-	978 3		N	-0-		-0-
12		2263 N	1520	-0-	-743	-0-	1520 3		N	-0-		-0-
*01		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 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		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434 3		N	-0-		-0-
09		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 3		N	-0-		-0-
10		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3		N	-0-		-0-
11		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 3		N	-0-		-0-
12		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 3		N	-0-		-0-
*01		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 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		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		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
*01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGET-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318			
M	O	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	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3	N	-0-	-0-	
09	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3	N	-0-	-0-	
10	7347 X	5526	-0-	-1821	-0-	5526	3	N	-0-	-0-	
11	7110 X	1631	-0-	-5479	-0-	1631	3	N	-0-	-0-	
12	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-			N	-0-	-0-	
01	7347 X	1021	-0-	-6326	-0-	1021	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	899 N	440	-0-	-459	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
09	690 N	415	-0-	-275	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	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	14B2 EXT	929	-0-	929	2523	929	3	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	1055	-0-	1055	3578	1055	3	N	-0-	-0-	
10	4381 X	803	-0-	-3578	-0-	803	3	N	-0-	-0-	
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-	-0-	
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3	N	-0-	-0-	
*01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	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	3751 X	2923	-0-	-828	-0-	2923	3	N	-0-	-0-	
09	3630 X	2655	-0-	-975	-0-	2655	3	N	-0-	-0-	
10	3751 X	2749	-0-	-1002	-0-	2749	3	N	-0-	-0-	
11	2820 X	2109	-0-	-711	-0-	2109	3	N	-0-	-0-	
12	2914 X	2170	-0-	-744	-0-	2170	3	N	-0-	-0-	
01	2914 X	2322	-0-	-592	-0-	2322	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	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-	-0-	
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	3	N	-0-	-0-	
10	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-	-0-	
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-	-0-	
*01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	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 (LEWIS, J. H. A-9)		WELL #: 193		RRCID -> 162759		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488				
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	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	3		N	-0-		-0-
09	990 N	843	-0-	-147	-0-	843	3		N	-0-		-0-
10	868 N	653	-0-	-215	-0-	653	3		N	-0-		-0-
11	960 N	869	-0-	-91	-0-	869	3		N	-0-		-0-
12	868 N	578	-0-	-290	-0-	578	3		N	-0-		-0-
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346				
08	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	3		N	-0-		-0-
09	990 N	765	-0-	-225	-0-	765	3		N	-0-		-0-
10	1023 N	932	-0-	-91	-0-	932	3		N	-0-		-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-		-0-
12	806 N	671	-0-	-135	-0-	671	3		N	-0-		-0-
*01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848				
08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3		N	-0-		-0-
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3		N	-0-		-0-
10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3		N	-0-		-0-
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3		N	-0-		-0-
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3		N	-0-		-0-
*01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861				
08	2363 N	2320	-0-	-43	-0-	2320	3		N	-0-		-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-		-0-
10	1674 X	625	-0-	-1049	-0-	625	3		N	-0-		-0-
11	1620 X	539	-0-	-1081	-0-	539	3		N	-0-		-0-
12	1674 X	410	-0-	-1264	-0-	410	3		N	-0-		-0-
01	1674 X	60	-0-	-1614	-0-	60	3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904				
08	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-		-0-
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3		N	-0-		-0-
10	2573 X	2170	-0-	-403	-0-	2170	3		N	-0-		-0-
11	2490 X	1875	-0-	-615	-0-	1875	3		N	-0-		-0-
12	3007 X	1687	-0-	-1320	-0-	1687	3		N	-0-		-0-
01	3007 X	1526	-0-	-1481	-0-	1526	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	1488 X	1040	-0-	-448	-0-	1040	3		N	-0-		-0-
09	1320 X	569	-0-	-751	-0-	569	3		N	-0-		-0-
10	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-		-0-
11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-		-0-
12	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-		-0-
01	1767 X	1101	-0-	-666	-0-	1101	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (JAMES LIME) XTO ENERGY INC. OGU (TURNER, H. C. -1)		67416 200 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	ALLOW CODE	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

OPELIKA (PETTIT) WCP OPERATING COMPANY, LLC EDWARDS, F. F., ET AL		67416 332 902623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
M	ALLOW CODE	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	39	-0-	39	70	2	1	37 2	N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		-0-
*01	70 X	-0-	-0-	-70	-0-				N	-0-		-0-

HEARNE, BEN, ET AL		WELL #: 1 T		RRCID -> 035125		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564		PERF. 9520 - 9540	
08	3084 N	2470	-0-	-614	-0-	127 1	2335 2	N	7		143
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	143 1	2911 2	N	16		159
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	207 1	3780 2	N	11		170
11	2790 X	746	-0-	-2044	-0-	39 1	707 2	N	-0-		170
*12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-		170
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-		170

XTO ENERGY INC. EDWARDS, J. S.		945936		RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 8967 - 9594	
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		N	-0-		-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
11	180 N	47	-0-	-133	-0-	47 3		N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	217 N	87	-0-	-130	-0-	87 3		N	-0-		-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 T		RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9360 - 9397	
08	465 N	228	-0-	-237	-0-	228 3		N	-0-		-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
11	210 N	64	-0-	-146	-0-	64 3		N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
01	403 N	99	-0-	-304	-0-	99 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	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-		-0-
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680 3		N	-0-		-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		-0-
11	690 N	541	-0-	-149	-0-	541 3		N	-0-		-0-
12	713 N	464	-0-	-249	-0-	464 3		N	-0-		-0-
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344			
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	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3		N	-0-		-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3		N	-0-		-0-
11	390 N	85	-0-	-305	-0-	85 3		N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
01	434 N	26	-0-	-408	-0-	26 3		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955			
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-	-0-	
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 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	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-	-0-	
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-	-0-	
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-	-0-	
11	390 N	51	-0-	-339	-0-	51 3		N	-0-	-0-	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	
01	403 N	91	-0-	-312	-0-	91 3		N	-0-	-0-	

OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831			
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-	-0-	
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3		N	-0-	-0-	
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-	-0-	
11	1770 N	1644	-0-	-126	-0-	1644 3		N	-0-	-0-	
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		N	-0-	-0-	
*01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 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	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		N	-0-	-0-	
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		N	-0-	-0-	
10	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1593 3		N	-0-	-0-	
11	1620 N	1609	-0-	-11	-0-	1609 3		N	-0-	-0-	
12	2077 N	1618	-0-	-459	-0-	1618 3		N	-0-	-0-	
*01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		N	-0-	-0-	

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID ->	274103	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	8551 - 8645	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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-	

OPELIKA (RODESSA)				67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL DEPTH	9439	PERF.	8770 - 8792
08	217 N	91	-0-	-126	-0-	79	2	12	9	N	11	231
09	210 N	77	-0-	-133	-0-	58	2	19	9	N	17	248
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	171	2	9	9	N	8	256
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	33	2	3	9	N	3	259
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	260
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	38	2	1	9	N	1	261

TDX ENERGY, LLC				840440								
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038757	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8777 - 8964
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	779	2	11	9	N	10	100
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	566	2	10	9	N	9	109
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	654	2	13	9	N	12	121
11	750 N	96	-0-	-654	-0-	96	2			N	-0-	121
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	121
01	682 N	240	-0-	-442	-0-	236	2	4	9	N	4	125

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	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-	-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-	-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-	-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-	-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-	-0-
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-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-	

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OGU (BARTON, PHEBE -1)		//CONT.// 945936		WELL #: 3		RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8706 - 8801	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			-0-	
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3	N	-0-			-0-	
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-			-0-	
11	360 N	178	-0-	-182	-0-	178	3	N	-0-			-0-	
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-	
01	372 N	218	-0-	-154	-0-	218	3	N	-0-			-0-	

OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8754 - 8765			
08	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	3	N	-0-			-0-	
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-	
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-			-0-	
11	270 N	137	-0-	-133	-0-	137	3	N	-0-			-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-	
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			-0-	

OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8559 - 8764			
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-			-0-	
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-			-0-	
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-			-0-	
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-	
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-	
01	806 N	50	-0-	-756	-0-	50	3	N	-0-			-0-	

OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8764 - 8858			
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-	
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3	N	-0-			-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-	

OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582			
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			-0-	
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3	N	-0-			-0-	
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-	
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-	

OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8820 - 8838			
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-	
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-			-0-	
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3	N	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-			-0-	

OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8815 - 8827			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-	
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	91	-0-	-2	-0-		91 3		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-		15 3		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-		2 3		-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266	
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843 3		-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-		816 3		-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-		837 3		-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846 3		-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846 3		-0-
01	837 N	813	-0-	-24	-0-		813 3		-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-				-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 (HATTON, E. S. A-1)		WELL #: 14		RRCID -> 015580		COMPL. DATE 11/30/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 8818	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2015 - P/A 08/08/15									

OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	279 N	57	-0-	-222	-0-		57 3		38
09	300 N	235	-0-	-65	-0-		235 3		38
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-		242 3	10 9	47
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-		304 3	17 9	62
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 3		62
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-		374 3	99 9	85

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-				5
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	1

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			2
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			2
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			2
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			2
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		Y	-0-			2
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	80 3	18 9	Y	16	6 1		12
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8559 - 8653		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		N	-0-			-0-
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8826 - 8858		
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 3		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 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-			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-
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-			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-
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-			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, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8722 - 8736		
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
09	450 N	188	-0-	-262	-0-	188 3		N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
11	150 N	14	-0-	-136	-0-	14 3		N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
OGU (LEWIS, E. S. -1)		//CONT.// 945936		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8850 - 8781			
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	BALANCE
08	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-				-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	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	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-				-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-				-0-
10	1705 N	1340	-0-	-365	-0-	1340	3			N	-0-				-0-
11	1710 N	1236	-0-	-474	-0-	1236	3			N	-0-				-0-
12	1519 N	1336	-0-	-183	-0-	1336	3			N	-0-				-0-
*01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8190 - 8433					
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-				-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-				-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1)		WELL #: 23		RRCID -> 015596		COMPL. DATE 04/11/1945		TOTAL DEPTH 8577		PERF. 8437 - 8537					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181					
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	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-

MAYFIELD		WELL #: 3		RRCID -> 015602		COMPL. DATE 05/30/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8872 - 8987			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2015 - P/A 08/10/15											

OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8080 - 8167			
08	2201 X	1492	-0-	-709	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
09	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
*01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	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-	-0-	3042			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-3)		WELL #: 30		RRCID -> 015606		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8711 - 8731			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2015 - P/A 08/04/15											

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 11/25/1947		TOTAL DEPTH 9440		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-

OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788		PERF. 8634 - 8766			
08	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727								
M	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-
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-					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 (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-					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 (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696								
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780								
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
DODSON, ROY		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 05/21/1955		TOTAL DEPTH N/A 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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (CORLEY, C. W. B-1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 8322			
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
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-

DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8825 - 8843			
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	557	3	358	9	Y	325	182 1	240
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	551	3	347	9	Y	315	350 1	205
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	554	3	221	9	Y	201	351 1	55
11	450 N	100	-0-	-350	-0-	83	3	17	9	Y	15		70
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		70
01	465 N	245	-0-	-220	-0-	226	3	19	9	Y	17		87

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-	165				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				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	2070	-0-	2070	67944	2070	3		N	-0-			-0-
09	SWR 10	1120	-0-	1120	69064	1120	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	828	-0-	828	69892	828	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	853	-0-	853	70745	853	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	482	-0-	482	71227	482	3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	517	-0-	517	71744	517	3		N	-0-			-0-

EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 9524 - 9548			
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
10	651 N	184	-0-	-467	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	990 N	24	-0-	-966	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
01	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	3		N	-0-			-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8838 - 8949			
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			9
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			9
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2		11
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	235	3	3	9	Y	3		14
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			14
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	168	3	17	9	Y	15	14 1	15

MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972		PERF. 8841 - 8942			
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* 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-

HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A								
08	713 N	4	-0-	-709	-0-	3 3	1 9	Y	1							121
09	690 N	106	-0-	-584	-0-	106 3		Y	-0-							121
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1300 3	9 9	Y	8							129
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-							129
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-							129
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		97 1					32

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	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 3		N	-0-							-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-							-0-
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 3		N	-0-							-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-							-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-							-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-							-0-

OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024								
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 (CORLEY, C. W. B-2)		WELL #: 50 C		RRCID -> 102068		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336								
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 (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020				
M	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995				
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. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991				
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 (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-			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 (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295				
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-		-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-		-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-		-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-		-0-
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	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-			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. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336				
08	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	2999	3	N	-0-		-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3	N	-0-		-0-
10	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	2475	3	N	-0-		-0-
11	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	2619	3	N	-0-		-0-
12	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	2739	3	N	-0-		-0-
01	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	3044	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-

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		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-					-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-					-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-					-0-
11		420 N	13	-0-	-407	-0-	13	3		N	-0-					-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
01		155 N	77	-0-	-78	-0-	77	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-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263								
08		992 N	399	-0-	-593	-0-	399	3		N	-0-					-0-
09		960 N	436	-0-	-524	-0-	436	3		N	-0-					-0-
10		527 N	468	-0-	-59	-0-	468	3		N	-0-					-0-
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-					-0-
12		465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3		N	-0-					-0-
01		465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454								
M	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-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622								
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-

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-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-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125 C		RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537								
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 (ASHER, M. A. -3)		//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	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8388		- 8581	
08	1891 N	1383	-0-	-508	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-			-0-
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3		N	-0-			-0-
*01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	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-				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-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230		PERF. 7900		- 8090	
08	3503 X	1768	-0-	-1735	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
09	3240 X	1594	-0-	-1646	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
10	2914 X	1113	-0-	-1801	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
11	2520 X	1141	-0-	-1379	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
12	2170 X	1824	-0-	-346	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
*01	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	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	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-

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 7807		- 7845	
08	1984 X	1834	-0-	-150	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
09	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3		N	-0-			-0-
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3		N	-0-			-0-
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
12	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3		N	-0-			-0-
*01	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	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	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
*01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192		PERF. 8179		- 8278	
08	806 N	586	-0-	-220	-0-	586	3		N	-0-			-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
12	713 N	521	-0-	-192	-0-	521	3		N	-0-			-0-
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. TEDFORD, J.W.		//CONT.// 67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
		//CONT.// 945936								
		WELL #: 1	RRCID -> 159417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9062	PERF. 8924	-	9019
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		433 N	433	-0-	-0-	433 3				-0-
09		390 N	390	-0-	-0-	390 3				-0-
10		496 N	304	-0-	-192	304 3				-0-
11		420 N	64	-0-	-356	64 3				-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403					-0-
01		310 N	136	-0-	-174	136 3				-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					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					-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-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-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	689	-0-	689	55224	689 3				-0-
09	SWR 10	649	-0-	649	55873	649 3				-0-
10	SWR 10	641	-0-	641	56514	641 3				-0-
11	SWR 10	615	-0-	615	57129	615 3				-0-
12	SWR 10	598	-0-	598	57727	598 3				-0-
01	SWR 10	696	-0-	696	58423	696 3				-0-

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160	RRCID -> 171867	COMPL. DATE 12/24/2008	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 7846	-	7952		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 172462		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330								
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-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432								
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	799	-0-	-627	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	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	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	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-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534								
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 (WOFFORD, G. M. -5)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
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

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-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068											
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 (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088								
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	-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 (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 178088		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						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-

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 (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 184316		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228				
08	1612 N	537	-0-	-1075	-0-	537 3		N	-0-			-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3		N	-0-			-0-
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		N	-0-			-0-
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-			-0-
*01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6)		WELL #: 182		RRCID -> 184488		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504				
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3		N	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
12	341 N	279	-0-	-62	-0-	279 3		N	-0-			-0-
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 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	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 186832		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416		
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	AMT CODE	BALANCE
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-	-0-
09	1050 N	997	-0-	-53	-0-	997 3		N	-0-	-0-
10	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 3		N	-0-	-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-	-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-	-0-
01	992 N	950	-0-	-42	-0-	950 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (ASHER, M. A. -5)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612			
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
08	14B2 EXT	392	-0-	392	430	392	3	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	329	-0-	329	759	329	3	N	-0-	-0-	-0-
10	958 X	199	-0-	-759	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462			
08	2108 N	1586	-0-	-522	-0-	1586	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	1534	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1530 N	262	-0-	-1268	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	2046 N	373	-0-	-1673	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-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-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.			945936									
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:	80	RRCID ->	015623	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11843	PERF. 7947 - 9994		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	3	N	-0-	-0-	
09		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3	N	-0-	-0-	
10		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3	N	-0-	-0-	
11		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3	N	-0-	-0-	
12		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3	N	-0-	-0-	
*01		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3	N	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #:	21 T	RRCID ->	015624	COMPL. DATE	10/23/1946	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8666 - 9624		
08		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-	-0-	
09		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-	-0-	
10		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3	N	-0-	-0-	
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	N	-0-	-0-	
12		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3	N	-0-	-0-	
*01		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	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		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3	N	-0-	-0-	
09		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3	N	-0-	-0-	
10		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	N	-0-	-0-	
11		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3	N	-0-	-0-	
12		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-	-0-	
*01		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	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		2914 X	2190	-0-	-724	-0-	2190	3	N	-0-	-0-	
09		2820 X	2476	-0-	-344	-0-	2476	3	N	-0-	-0-	
10		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3	N	-0-	-0-	
11		2130 N	1975	-0-	-155	-0-	1975	3	N	-0-	-0-	
12		2573 N	1939	-0-	-634	-0-	1939	3	N	-0-	-0-	
01		2139 N	1928	-0-	-211	-0-	1928	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		434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
09		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
10		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-	-0-	
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	
12		403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
*01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	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		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-	-0-	
09		1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346	3	N	-0-	-0-	
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-	-0-	
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-	-0-	
12		1395 N	1181	-0-	-214	-0-	1181	3	N	-0-	-0-	
*01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	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		372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
09		840 N	787	-0-	-53	-0-	787	3	N	-0-	-0-	
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-	
11		240 N	86	-0-	-154	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	-0-	
*01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376	
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	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1891 N	1808	-0-	-83	-0-	1808	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1874	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 9049 - 10094	
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 (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-	-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-

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8306 - 9675	
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2010 N	1917	-0-	-93	-0-	1917	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	2088	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 10136	
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8709 - 10020	
08	4154 X	2810	-0-	-1344	-0-	2810	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4020 X	3058	-0-	-962	-0-	3058	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3658 X	2683	-0-	-975	-0-	2683	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3150 X	2845	-0-	-305	-0-	2845	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3162 X	3001	-0-	-161	-0-	3001	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3162 X	3024	-0-	-138	-0-	3024	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 10080	
08	3844 X	3827	-0-	-17	-0-	3827	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3875 X	3837	-0-	-38	-0-	3837	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3750 X	3690	-0-	-60	-0-	3690	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3	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, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2542 X	1918	-0-	-624	-0-	1918	3		N	-0-	-0-	
09	2220 X	1701	-0-	-519	-0-	1701	3		N	-0-	-0-	
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-	-0-	
11	1830 N	462	-0-	-1368	-0-	462	3		N	-0-	-0-	
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-	-0-	
01	1891 N	1532	-0-	-359	-0-	1532	3		N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A				
08	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	3		N	-0-	-0-	
09	450 N	385	-0-	-65	-0-	385	3		N	-0-	-0-	
10	775 N	541	-0-	-234	-0-	541	3		N	-0-	-0-	
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-	-0-	
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-	-0-	
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-	-0-	

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280				
08	4340 X	3252	-0-	-1088	-0-	3252	3		N	-0-	-0-	
09	4200 X	2072	-0-	-2128	-0-	2072	3		N	-0-	-0-	
10	3503 X	2458	-0-	-1045	-0-	2458	3		N	-0-	-0-	
11	3390 X	2100	-0-	-1290	-0-	2100	3		N	-0-	-0-	
12	3503 X	2818	-0-	-685	-0-	2818	3		N	-0-	-0-	
01	3255 X	2735	-0-	-520	-0-	2735	3		N	-0-	-0-	

OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A				
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-	-0-	
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-	-0-	
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-	-0-	
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-	-0-	
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-	-0-	
*01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995				
08	651 X	173	-0-	-478	-0-	173	3		N	-0-	-0-	
09	630 X	152	-0-	-478	-0-	152	3		N	-0-	-0-	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-	-0-	
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-	-0-	
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-	
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976				
08	2139 N	1576	-0-	-563	-0-	1576	3		N	-0-	-0-	
09	2100 N	2077	-0-	-23	-0-	2077	3		N	-0-	-0-	
10	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3		N	-0-	-0-	
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-	-0-	
12	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3		N	-0-	-0-	
01	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	2441	3		N	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A				
08	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3		N	-0-	-0-	
09	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3		N	-0-	-0-	
10	4309 X	2942	-0-	-1367	-0-	2942	3		N	-0-	-0-	
11	3930 X	2916	-0-	-1014	-0-	2916	3		N	-0-	-0-	
12	3348 X	3253	-0-	-95	-0-	3253	3		N	-0-	-0-	
*01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3		N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (ALLYN, C. H. -4)		WELL #: 86		RRCID -> 040255		COMPL. DATE 09/02/1966		TOTAL DEPTH 10300 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	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 (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077							
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	3162 X	3040	-0-	-122	-0-	3040	3				N	-0-			-0-
09	3060 X	2794	-0-	-266	-0-	2794	3				N	-0-			-0-
10	3255 X	2449	-0-	-806	-0-	2449	3				N	-0-			-0-
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3				N	-0-			-0-
12	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	2943	3				N	-0-			-0-
01	3038 X	2257	-0-	-781	-0-	2257	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-	-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 (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629							
08	3596 X	854	-0-	-2742	-0-	854	3				N	-0-			-0-
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3				N	-0-			-0-
10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3				N	-0-			-0-
11	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3				N	-0-			-0-
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3				N	-0-			-0-
*01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3				N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419							
08	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3				N	-0-			-0-
09	600 N	501	-0-	-99	-0-	501	3				N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3				N	-0-			-0-
11	300 N	165	-0-	-135	-0-	165	3				N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-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

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098	
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	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-	-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-	-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3	N	-0-	-0-
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 3	N	-0-	-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2)		WELL #: 50		RRCID -> 102069		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 10285	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2015 - P/A 08/14/15									

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038	
08	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 3	N	-0-	-0-
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 3	N	-0-	-0-
10	T. A.	3619	-0-	3619	3619	3619 3	N	-0-	-0-
11	T. A.	3967	-0-	3967	7586	3967 3	N	-0-	-0-
12	T. A.	3664	-0-	3664	11250	3664 3	N	-0-	-0-
01	T. A.	4072	-0-	4072	15322	4072 3	N	-0-	-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733	
08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 3	N	-0-	-0-
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3	N	-0-	-0-
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3	N	-0-	-0-
11	2370 N	1892	-0-	-478	-0-	1892 3	N	-0-	-0-
12	2449 N	1381	-0-	-1068	-0-	1381 3	N	-0-	-0-
01	2387 N	1433	-0-	-954	-0-	1433 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964	
08	3472 X	3227	-0-	-245	-0-	3227 3	N	-0-	-0-
09	3360 X	3119	-0-	-241	-0-	3119 3	N	-0-	-0-
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3	N	-0-	-0-
11	2970 X	1015	-0-	-1955	-0-	1015 3	N	-0-	-0-
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-		N	-0-	-0-
01	3069 X	2221	-0-	-848	-0-	2221 3	N	-0-	-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042	
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-	-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-	-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-	-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-	-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-	-0-
*01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-	-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788	
08	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1898 3	N	-0-	-0-
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3	N	-0-	-0-
10	T. A.	2233	-0-	2233	2233	2233 3	N	-0-	-0-
11	T. A.	392	-0-	392	2625	392 3	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2625		N	-0-	-0-
01	T. A.	514	-0-	514	3139	514 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933				
M	O	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	3255 X	3119	-0-	-136	-0-	3119	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	3150 X	3012	-0-	-138	-0-	3012	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3030 X	3024	-0-	-6	-0-	3024	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3131 X	3123	-0-	-8	-0-	3123	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	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-	

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723				
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	1171	-0-	1171	-0-	1171	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	191	-0-	191	-0-	1362	191	3	N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	-0-	3	N	-0-	-0-	
01	T. A.	233	-0-	233	-0-	1595	233	3	N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455				
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2520 N	2024	-0-	-496	-0-	2024	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2294 N	2262	-0-	-32	-0-	2262	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	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	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	3000 N	3452	-0-	452	-0-	3452	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	3398	-0-	3398	-0-	3850	3398	3	N	-0-	-0-	
11	T. A.	3484	-0-	3484	-0-	7334	3484	3	N	-0-	-0-	
12	T. A.	3287	-0-	3287	-0-	10621	3287	3	N	-0-	-0-	
01	T. A.	2667	-0-	2667	-0-	13288	2667	3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108				
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	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	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2040 X	1995	-0-	-45	-0-	1995	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3	N	-0-	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 03/10/1985		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997	
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	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3		-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		-0-
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	3		-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852	
08	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1378	3		-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		-0-
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3		-0-
11	900 N	511	-0-	-389	-0-	511	3		-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		-0-
*01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496	
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 (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144	
08	3100 N	3163	-0-	63	63	3163	3		-0-
09	2645 N	2582	-0-	-63	-0-	2582	3		-0-
10	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		-0-
11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		-0-
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3		-0-
*01	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250	
08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3		-0-
09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3		-0-
10	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3		-0-
11	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		-0-
12	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		-0-
*01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3		-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126	
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		-0-
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		-0-
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		-0-
11	2010 N	1726	-0-	-284	-0-	1726	3		-0-
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		-0-
*01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058	
08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3		-0-
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3		-0-
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		-0-
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	-0-		-0-
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3	N	-0-		-0-
10	1178 N	891	-0-	-287	-0-	891	3	N	-0-		-0-
11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	N	-0-		-0-
12	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	-0-		-0-
*01	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-			N	NO RPT		-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779			
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3	N	-0-		-0-
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	40	3	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-

MULLENAX		WELL #: 1		RRCID -> 118440		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966			
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2	N	-0-		87
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		87
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		87
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	177	2	3 9 N	3		90
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	261	2	3 9 N	3		93
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2	N	-0-		93

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004			
08	2325 X	1635	-0-	-690	-0-	1635	3	N	-0-		-0-
09	2250 X	1403	-0-	-847	-0-	1403	3	N	-0-		-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-		-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-		-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	1010	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	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-		-0-
10	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	3	N	-0-		-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-		-0-
*01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	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. -4)		WELL #: 106		RRCID ->	119232	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 7797 - 9291
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	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1331	3	N	-0-	-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-	-0-
10	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1244	3	N	-0-	-0-
11	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	1215	3	N	-0-	-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-	-0-
*01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	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	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-	-0-
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-	-0-
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	N	-0-	-0-
11	1590 N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3	N	-0-	-0-
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-	-0-
01	2046 N	1743	-0-	-303	-0-	1743	3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID ->	119835	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10666	PERF. 8386 - 9681
08	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3	N	-0-	-0-
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3	N	-0-	-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3	N	-0-	-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3	N	-0-	-0-
12	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1787	3	N	-0-	-0-
01	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	1814	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	558 N	410	-0-	-148	-0-	410	3	N	-0-	-0-
09	600 N	345	-0-	-255	-0-	345	3	N	-0-	-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-
01	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	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	2108 N	2094	-0-	-14	-0-	2094	3	N	-0-	-0-
09	2010 N	2002	-0-	-8	-0-	2002	3	N	-0-	-0-
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-	-0-
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	N	-0-	-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-	-0-
*01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	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	1116 N	925	-0-	-191	-0-	925	3	N	-0-	-0-
09	990 N	987	-0-	-3	-0-	987	3	N	-0-	-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-	-0-
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-	-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-	-0-
01	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	1019	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595			
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	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-		-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-		-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-		-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-		-0-
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 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	5611 X	4251	-0-	-1360	-0-	4251 3		N	-0-		-0-
09	5430 X	3393	-0-	-2037	-0-	3393 3		N	-0-		-0-
10	5487 X	3068	-0-	-2419	-0-	3068 3		N	-0-		-0-
11	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197 3		N	-0-		-0-
12	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890 3		N	-0-		-0-
*01	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 3		N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212			
08	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779 3		N	-0-		-0-
09	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355 3		N	-0-		-0-
10	6138 X	4573	-0-	-1565	-0-	4573 3		N	-0-		-0-
11	5850 X	3743	-0-	-2107	-0-	3743 3		N	-0-		-0-
12	5766 X	2370	-0-	-3396	-0-	2370 3		N	-0-		-0-
01	5766 X	2169	-0-	-3597	-0-	2169 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	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3		N	-0-		-0-
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3		N	-0-		-0-
10	2759 X	2112	-0-	-647	-0-	2112 3		N	-0-		-0-
11	2070 X	1920	-0-	-150	-0-	1920 3		N	-0-		-0-
12	2139 X	1861	-0-	-278	-0-	1861 3		N	-0-		-0-
01	2139 X	1702	-0-	-437	-0-	1702 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	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535 3		N	-0-		-0-
09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 3		N	-0-		-0-
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 3		N	-0-		-0-
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 3		N	-0-		-0-
12	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 3		N	-0-		-0-
*01	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 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	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260 3		N	-0-		-0-
09	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 3		N	-0-		-0-
10	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004 3		N	-0-		-0-
11	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 3		N	-0-		-0-
12	4309 X	4221	-0-	-88	-0-	4221 3		N	-0-		-0-
01	4309 X	4052	-0-	-257	-0-	4052 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	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-		-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-		-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-		-0-
*01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 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-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
									BALANCE
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	3	-0-
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	3	-0-
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	3	-0-
11	2250 N	2036	-0-	-214	-0-	-0-	2036	3	-0-
12	2263 N	2169	-0-	-94	-0-	-0-	2169	3	-0-
*01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	2232	3	-0-

OGU (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 122968		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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-	-0-		N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239	
08	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	-0-	6418	3	-0-
09	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	-0-	6168	3	-0-
10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	-0-	6408	3	-0-
11	4320 X	2163	-0-	-2157	-0-	-0-	2163	3	-0-
12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	-0-		N	-0-
01	4464 X	4002	-0-	-462	-0-	-0-	4002	3	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666	
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	3	-0-
09	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	-0-	1109	3	-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	3	-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	3	-0-
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	3	-0-
*01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	3	-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-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758	
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	-0-	939	3	-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	3	-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3	-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3	-0-
12	961 N	952	-0-	-9	-0-	-0-	952	3	-0-
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	3	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142				
M	O	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	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3	N	-0-		-0-	
09	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3	N	-0-		-0-	
10	2728 X	2444	-0-	-284	-0-	2444	3	N	-0-		-0-	
11	2640 X	1941	-0-	-699	-0-	1941	3	N	-0-		-0-	
12	2821 X	2686	-0-	-135	-0-	2686	3	N	-0-		-0-	
*01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	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	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-		-0-	
09	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	3	N	-0-		-0-	
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-		-0-	
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		-0-	
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-		-0-	
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	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	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-		-0-	
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-		-0-	
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	3	N	-0-		-0-	
11	720 N	523	-0-	-197	-0-	523	3	N	-0-		-0-	
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-		-0-	
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-		-0-	

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904				
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-	
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-	
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-	
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-	
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	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	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		-0-	
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		-0-	
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-		-0-	
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-		-0-	
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-		-0-	
01	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-	
09	330 N	139	-0-	-191	-0-	139	3	N	-0-		-0-	
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3	N	-0-		-0-	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-	
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	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	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-		-0-	
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-		-0-	
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-		-0-	
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476				
M	O	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	3007 N	2386	-0-	-621	-0-	2386	3		N	-0-		-0-
09	3000 N	3456	-0-	456	456	3456	3		N	-0-		-0-
10	3100 N	2685	-0-	-415	41	2685	3		N	-0-		-0-
11	2968 N	2927	-0-	-41	-0-	2927	3		N	-0-		-0-
12	2449 X	2398	-0-	-51	-0-	2398	3		N	-0-		-0-
*01	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3		N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -6)		WELL #: 135		RRCID -> 124431		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-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 (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165				
08	1116 N	917	-0-	-199	-0-	917	3		N	-0-		-0-
09	1140 N	857	-0-	-283	-0-	857	3		N	-0-		-0-
10	868 N	633	-0-	-235	-0-	633	3		N	-0-		-0-
11	900 N	698	-0-	-202	-0-	698	3		N	-0-		-0-
12	899 N	725	-0-	-174	-0-	725	3		N	-0-		-0-
*01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993				
08	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	3		N	-0-		-0-
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	678	3		N	-0-		-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-		-0-
11	510 N	425	-0-	-85	-0-	425	3		N	-0-		-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-		-0-
*01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546				
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	2976 X	670	-0-	-2306	-0-	670	3		N	-0-		-0-
09	2880 X	1820	-0-	-1060	-0-	1820	3		N	-0-		-0-
10	2976 X	1237	-0-	-1739	-0-	1237	3		N	-0-		-0-
11	2400 X	1791	-0-	-609	-0-	1791	3		N	-0-		-0-
12	2480 X	1310	-0-	-1170	-0-	1310	3		N	-0-		-0-
01	1891 X	1770	-0-	-121	-0-	1770	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301				
M	O	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	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3		N	-0-		-0-
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3		N	-0-		-0-
10	2697 X	2233	-0-	-464	-0-	2233	3		N	-0-		-0-
11	2610 N	2347	-0-	-263	-0-	2347	3		N	-0-		-0-
12	2697 N	2483	-0-	-214	-0-	2483	3		N	-0-		-0-
*01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	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	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-		-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-		-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-		-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-		-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-		-0-
01	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	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	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		N	-0-		-0-
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3		N	-0-		-0-
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-		-0-
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		N	-0-		-0-
12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3		N	-0-		-0-
*01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	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	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		N	-0-		-0-
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3		N	-0-		-0-
10	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3		N	-0-		-0-
11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3		N	-0-		-0-
12	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	2506	3		N	-0-		-0-
*01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110				
08	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3		N	-0-		-0-
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3		N	-0-		-0-
10	2945 X	2790	-0-	-155	-0-	2790	3		N	-0-		-0-
11	3180 X	3099	-0-	-81	-0-	3099	3		N	-0-		-0-
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3		N	-0-		-0-
01	3286 X	2940	-0-	-346	-0-	2940	3		N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918				
08	2263 X	1069	-0-	-1194	-0-	1069	3		N	-0-		-0-
09	2190 X	672	-0-	-1518	-0-	672	3		N	-0-		-0-
10	2356 X	804	-0-	-1552	-0-	804	3		N	-0-		-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-		-0-
12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-		-0-
*01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3		N	-0-		-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-				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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867				
M	O	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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-	
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-	
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-	-0-	
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-	-0-	
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-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-			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 (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529				
08	1395 X	1190	-0-	-205	-0-	-0-	1190 3		N	-0-	-0-	
09	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-	-0-	
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-	-0-	
11	1110 N	437	-0-	-673	-0-	-0-	437 3		N	-0-	-0-	
12	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	-0-	1066 3		N	-0-	-0-	
*01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-	-0-	

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792				
08	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	-0-	8779 3		N	-0-	-0-	
09	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	-0-	8733 3		N	-0-	-0-	
10	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	-0-	8708 3		N	-0-	-0-	
11	8490 X	8417	-0-	-73	-0-	-0-	8417 3		N	-0-	-0-	
12	9021 X	8454	-0-	-567	-0-	-0-	8454 3		N	-0-	-0-	
01	9021 X	8534	-0-	-487	-0-	-0-	8534 3		N	-0-	-0-	

OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A				
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-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-	

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830				
08	2573 X	2233	-0-	-340	-0-	-0-	2227 2	6 9	N	5	268	
09	2490 X	2385	-0-	-105	-0-	-0-	2370 2	15 9	N	14	282	
10	2387 X	2007	-0-	-380	-0-	-0-	2001 2	6 9	N	5	287	
11	2310 X	2217	-0-	-93	-0-	-0-	2200 2	17 9	N	15	302	
12	2480 X	2041	-0-	-439	-0-	-0-	2035 2	6 9	N	5	307	
01	2480 X	1408	-0-	-1072	-0-	-0-	1408 2		N	-0-	307	

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946				
08	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	2146 3		N	-0-	-0-	
09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-	-0-	
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	1860 3		N	-0-	-0-	
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	2420 3		N	-0-	-0-	
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-	-0-	
*01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784	
M	O	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	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-	-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-	-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-	-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-	-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-	-0-
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10)		WELL #: 172		RRCID -> 145046		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	1434 3	N	-0-	-0-
09	1680 N	1382	-0-	-298	-0-	1382 3	N	-0-	-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3	N	-0-	-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3	N	-0-	-0-
12	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	1107 3	N	-0-	-0-
*01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 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	2914 X	2833	-0-	-81	-0-	2833 3	N	-0-	-0-
09	2820 X	2584	-0-	-236	-0-	2584 3	N	-0-	-0-
10	3069 X	2450	-0-	-619	-0-	2450 3	N	-0-	-0-
11	2970 X	2402	-0-	-568	-0-	2402 3	N	-0-	-0-
12	2914 X	2498	-0-	-416	-0-	2498 3	N	-0-	-0-
01	2821 X	2083	-0-	-738	-0-	2083 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	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-	-0-
09	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1515 3	N	-0-	-0-
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-	-0-
11	1440 N	1264	-0-	-176	-0-	1264 3	N	-0-	-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3	N	-0-	-0-
*01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451	
08	1054 N	848	-0-	-206	-0-	848 3	N	-0-	-0-
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3	N	-0-	-0-
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-	-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3	N	-0-	-0-
12	1395 N	1207	-0-	-188	-0-	1207 3	N	-0-	-0-
01	1395 N	1194	-0-	-201	-0-	1194 3	N	-0-	-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554	
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-	-0-
09	960 N	715	-0-	-245	-0-	715 3	N	-0-	-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-	-0-
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-	-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-	-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	4371 X	2853	-0-	-1518	-0-	2853	3			N	-0-			-0-
09	4230 X	2979	-0-	-1251	-0-	2979	3			N	-0-			-0-
10	3658 X	2832	-0-	-826	-0-	2832	3			N	-0-			-0-
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-			-0-
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-			-0-
01	3069 X	2362	-0-	-707	-0-	2362	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	1550 X	1543	-0-	-7	-0-	1543	3			N	-0-			-0-
09	1500 X	1466	-0-	-34	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
10	1550 X	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
11	1500 X	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
12	1550 X	1476	-0-	-74	-0-	1476	3			N	-0-			-0-
01	1550 X	1441	-0-	-109	-0-	1441	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-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	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-

OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869						
08	4681 X	4426	-0-	-255	-0-	4426	3			N	-0-			-0-
09	4530 X	4295	-0-	-235	-0-	4295	3			N	-0-			-0-
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-			-0-
11	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-			-0-
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-			-0-
*01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657	
M	O	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-		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 (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682	
08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 3	N	-0-	-0-
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 3	N	-0-	-0-
10	4092 X	3641	-0-	-451	-0-	3641 3	N	-0-	-0-
11	3990 X	3137	-0-	-853	-0-	3137 3	N	-0-	-0-
12	4123 X	3569	-0-	-554	-0-	3569 3	N	-0-	-0-
01	4123 X	4005	-0-	-118	-0-	4005 3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863	
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-	-0-
09	1530 N	1245	-0-	-285	-0-	1245 3	N	-0-	-0-
10	1674 N	1124	-0-	-550	-0-	1124 3	N	-0-	-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-	-0-
12	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183 3	N	-0-	-0-
*01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470	
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-	-0-
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3	N	-0-	-0-
10	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450 3	N	-0-	-0-
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	N	-0-	-0-
12	2077 N	1813	-0-	-264	-0-	1813 3	N	-0-	-0-
*01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3	N	-0-	-0-

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362	
08	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3	N	-0-	-0-
09	1710 X	1604	-0-	-106	-0-	1604 3	N	-0-	-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-	-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-	-0-
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3	N	-0-	-0-
*01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3	N	-0-	-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546	
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-	-0-
10	558 N	483	-0-	-75	-0-	483 3	N	-0-	-0-
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520 3	N	-0-	-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3	N	-0-	-0-
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 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	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-
09	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	-0-
10	217 X	186	-0-	-31	-0-	186 3	N	-0-	-0-
11	210 X	152	-0-	-58	-0-	152 3	N	-0-	-0-
12	248 X	153	-0-	-95	-0-	153 3	N	-0-	-0-
01	248 X	158	-0-	-90	-0-	158 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2418 X	2094	-0-	-324	-0-	2094	3		-0-
09	2340 X	2007	-0-	-333	-0-	2007	3		-0-
10	2418 X	2155	-0-	-263	-0-	2155	3		-0-
11	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		-0-
12	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		-0-
*01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3		-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-	7475		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475		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-

OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009	
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	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		-0-
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014			
M	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	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. A-9)		WELL #: 193		RRCID -> 181352		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (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	1891 X	544	-0-	-1347	-0-	544	3	N	-0-		-0-
09	1830 X	481	-0-	-1349	-0-	481	3	N	-0-		-0-
10	1364 X	331	-0-	-1033	-0-	331	3	N	-0-		-0-
11	1320 X	12	-0-	-1308	-0-	12	3	N	-0-		-0-
12	1364 X	1288	-0-	-76	-0-	1288	3	N	-0-		-0-
*01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	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	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-		-0-
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3	N	-0-		-0-
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3	N	-0-		-0-
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-		-0-
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-		-0-
01	3255 X	2195	-0-	-1060	-0-	2195	3	N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050			
08	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3	N	-0-		-0-
09	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3	N	-0-		-0-
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3	N	-0-		-0-
11	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3	N	-0-		-0-
12	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3	N	-0-		-0-
*01	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131	RRCID ->	221488	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11954	PERF.	8768 - 10010			
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-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #:		108	RRCID ->	230323	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	8059 - 9410			
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-			-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-			-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-			-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-			-0-
*01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7846 - 9857			
08	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-			-0-
09	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	3			N	-0-			-0-
10	775	N	556	-0-	-219	-0-	556	3			N	-0-			-0-
11	780	N	593	-0-	-187	-0-	593	3			N	-0-			-0-
12	744	N	521	-0-	-223	-0-	521	3			N	-0-			-0-
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8456 - 9479			
08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-			-0-
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-			-0-
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-			-0-
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-			-0-
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-			-0-
*01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	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			
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-

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

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)											
LEGACY RESERVES OPERATING LP											
POTH FAMILY TRUST											
WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200											
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		34782 X	30241	-0-	-4541	-0-	30241 2	N	-0-		-0-
09		32130 X	29446	-0-	-2684	-0-	29446 2	N	-0-		-0-
10		33201 X	29765	-0-	-3436	-0-	29765 2	N	-0-		-0-
11		32130 X	31461	-0-	-669	-0-	31461 2	N	-0-		-0-
12		42458 X	42458	-0-	-0-	-0-	42458 3	N	-0-		-0-
*01		43942 X	43942	-0-	-0-	-0-	43942 3	N	-0-		-0-

POTH FAMILY TRUST											
WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567											
08		126201 X	120922	-0-	-5279	-0-	120922 2	N	-0-		-0-
09		115436 X	115436	-0-	-0-	-0-	115436 2	N	-0-		-0-
10		123179 X	123179	-0-	-0-	-0-	123179 2	N	-0-		-0-
11		123163 X	123163	-0-	-0-	-0-	123163 2	N	-0-		-0-
12		135320 X	135320	-0-	-0-	-0-	135320 3	N	-0-		-0-
*01		140049 X	140049	-0-	-0-	-0-	140049 3	N	-0-		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)											
LEGACY RESERVES OPERATING LP											
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-		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-

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-		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-

LINN OPERATING, INC.											
BETTINGER											
WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683											
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-

CRIDER GAS UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233											
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013 - W/O TO 05-193196, 3/03

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
ETHRIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 156401		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 X	1070	-0-	-15	-0-	60	1	1010	2	N	-0-		4
09	1050 X	706	-0-	-344	-0-	49	1	657	2	N	-0-		4
10	2263 X	1995	-0-	-268	-0-	196	1	1799	2	N	-0-		4
11	2190 X	1923	-0-	-267	-0-	199	1	1724	2	N	-0-		4
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	242	1	2037	2	N	-0-		4
*01	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	266	1	2118	2	N	-0-		4

TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 159759		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676					
08	1519 N	972	-0-	-547	-0-	55	1	916	2	Y	1		22
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	107	1	1444	2	Y	4		26
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	138	1	1483	2	Y	4		30
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	138	1	1406	2	Y	1		31
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	156	1	1494	2	Y	1		32
*01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	165	1	1489	2	Y	-0-		32

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 161749		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964					
08	2542 X	1784	-0-	-758	-0-	101	1	1682	2	Y	1		22
09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	255	1	3447	2	Y	4		26
10	2542 X	2511	-0-	-31	-0-	213	1	2294	2	Y	4		30
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	247	1	2516	2	Y	1		31
12	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	420	1	4023	2	Y	-0-		31
*01	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	521	1	4695	2	Y	-0-		31

BETTINGER		WELL #: 2		RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689					
08	2263 X	2244	-0-	-19	-0-	127	1	2117	2	N	-0-		3
09	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	148	1	2009	2	N	40		43
10	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	197	1	2113	2	N	-0-		43
11	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	195	1	1993	2	N	-0-		43
12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	214	1	2054	2	N	-0-		43
01	2325 X	2260	-0-	-65	-0-	226	1	2034	2	N	-0-		43

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
TUCKER		WELL #: 5		RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970				
M O	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
08	3100 N	1557	-0-	-1543	9298	95 1	1460 2	Y	2			20
09	3000 N	2635	-0-	-365	8933	209 1	2422 2	Y	4			24
10	3100 N	2523	-0-	-577	8356	243 1	2277 2	Y	3			27
11	3000 N	2542	-0-	-458	7898	254 1	2287 2	Y	1			28
12	3100 N	2564	-0-	-536	7362	270 1	2294 2	Y	-0-			28
*01	3100 N	2524	-0-	-576	6786	280 1	2244 2	Y	-0-			28

STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553				
08	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	221 1	4761 2	Y	-0-			-0-
09	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	212 1	4511 2	Y	-0-			-0-
10	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	217 1	4647 2	Y	-0-			-0-
11	4650 X	4623	-0-	-27	-0-	204 1	4419 2	Y	-0-			-0-
12	4805 X	3707	-0-	-1098	-0-	165 1	3542 2	Y	-0-			-0-
01	4805 X	3579	-0-	-1226	-0-	159 1	3420 2	Y	-0-			-0-

ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147				
08	837 X	271	-0-	-566	-0-	15 1	256 2	N	-0-			-0-
09	927 X	927	-0-	-0-	-0-	64 1	863 2	N	-0-			-0-
10	992 X	992	-0-	-0-	-0-	100 1	892 2	N	-0-			-0-
11	840 X	313	-0-	-527	-0-	55 1	258 2	N	-0-			-0-
12	961 X	793	-0-	-168	-0-	103 1	690 2	N	-0-			-0-
01	992 X	774	-0-	-218	-0-	99 1	675 2	N	-0-			-0-

TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162				
08	3100 X	1968	-0-	-1132	-0-	111 1	1856 2	Y	1			54
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	216 1	2918 2	Y	4			58
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	268 1	2881 2	Y	4			62
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	264 1	2689 2	Y	1			63
12	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	283 1	2711 2	Y	1			64
01	3224 X	3223	-0-	-1	-0-	322 1	2901 2	Y	-0-			64

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-	-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-

BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136				
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	4 1	88 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	160	1	2683	2	N	-0-			64
09		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	188	1	2542	2	N	-0-			64
10		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	251	1	2701	2	N	-0-			64
11		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	252	1	2565	2	N	-0-			64
12		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	272	1	2612	2	N	-0-			64
*01		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	304	1	2740	2	N	-0-			64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737															
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	877	2	Y	-0-			-0-
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	Y	-0-			-0-
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	-0-			-0-
11		900 N	853	-0-	-47	-0-	38	1	815	2	Y	-0-			-0-
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	41	1	873	2	Y	-0-			-0-
01		899 N	886	-0-	-13	-0-	39	1	847	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600															
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	59	1	1268	2	Y	-0-			-0-
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	57	1	1210	2	Y	-0-			-0-
10		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	57	1	1225	2	Y	-0-			-0-
11		1290 N	1193	-0-	-97	-0-	53	1	1140	2	Y	-0-			-0-
12		1302 N	1267	-0-	-35	-0-	56	1	1211	2	Y	-0-			-0-
01		1271 N	1220	-0-	-51	-0-	54	1	1166	2	Y	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082															
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: 828082 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

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
SCHULTZ "E"				WELL #:	2	RRCID ->	165829	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	11691	PERF.	9700 - 9710	
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		589 N	375	-0-	-214	-0-	375	2		Y	-0-			66
09		360 N	220	-0-	-140	-0-	220	2		Y	-0-			66
10		372 N	190	-0-	-182	-0-	190	2		Y	-0-			66
11		360 N	189	-0-	-171	-0-	189	2		Y	-0-			66
12		217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2		Y	-0-			66
01		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		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-

SCHULTZ "E"				WELL #:	4	RRCID ->	166127	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7526 - 10792	
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-

SCHULTZ "E"				WELL #:	8	RRCID ->	174388	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	7556 - 10620	
08		899 N	260	-0-	-639	-0-	259	2	1 9	Y	1			28
09		900 N	191	-0-	-709	-0-	191	2		Y	-0-			28
10		310 N	159	-0-	-151	-0-	159	2		Y	-0-			28
11		240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2		Y	-0-			28
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			28
*01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-			28

SCHULTZ "E"				WELL #:	10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10890 - 10910	
08		725 X	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1 9	Y	1			109
09		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-			109
10		837 X	770	-0-	-67	-0-	770	2		Y	-0-			109
11		810 X	442	-0-	-368	-0-	442	2		Y	-0-			109
12		837 X	142	-0-	-695	-0-	142	2		Y	-0-			109
01		775 X	55	-0-	-720	-0-	55	2		Y	-0-			109

PERSONVILLE (RODESSA)				70792 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE						
RIDGE PETROLEUM INC.				711106										
TUCKER, D. J.				WELL #:	A 1 C	RRCID ->	030528	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7064 - 7078	
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-

PERSONVILLE (RODESSA) //CONT.// 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

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	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-

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-					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
 WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

08	496 X	358	-0-	-138	-0-	25	1	333	2	N	-0-					47
09	480 X	323	-0-	-157	-0-	23	1	300	2	N	-0-	47	7			-0-
10	465 X	316	-0-	-149	-0-	23	1	293	2	N	-0-					-0-
11	390 X	286	-0-	-104	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
12	372 X	41	-0-	-331	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	372 X	33	-0-	-339	-0-	33	3			N	-0-					-0-

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-

LINN OPERATING, INC. 501545
 TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	124	1	2068	2	N	-0-					-0-
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	168	1	2275	2	N	-0-					-0-
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	133	1	1432	2	N	-0-					-0-
11	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	262	1	2668	2	N	-0-					-0-
12	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	268	1	2571	2	N	-0-					-0-
*01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	225	1	2033	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. WORSLEY		//CONT.// 70792 666 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. WORSLEY		//CONT.// 70792 666 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 165646		COMPL. DATE 11/16/1997				TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716				
08	1209 X	55	-0-	-1154	-0-	3	1	52	2	N	-0-			36
09	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	588	1	856	2	N	-0-			36
10	1395 X	1297	-0-	-98	-0-	624	1	673	2	N	-0-			36
11	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	616	1	740	2	N	-0-			36
12	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	669	1	1035	2	N	-0-			36
*01	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	671	1	993	2	N	-0-			36
TUCKER		WELL #: 7		RRCID -> 170969		COMPL. DATE 08/20/1998				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465				
08	3100 N	60484	-0-	57384	57384	3414	1	57068	2	Y	2			21
09	3000 N	36185	-0-	33185	90569	2491	1	33690	2	Y	4			25
10	3100 N	21124	-0-	18024	108593	1798	1	19322	2	Y	4			29
11	123772 X	15179	-0-	-108593	-0-	1356	1	13822	2	Y	1			30
12	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	970	1	9301	2	Y	-0-			30
*01	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	677	1	6103	2	Y	-0-			30
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	46097 X	7496	-0-	-38601	-0-	419	1	7002	2	N	68			126
09	44610 X	7813	-0-	-36797	-0-	534	1	7223	2	N	51			177
10	36456 X	6950	-0-	-29506	-0-	588	1	6319	2	N	39			216
11	21030 X	5913	-0-	-15117	-0-	528	1	5378	2	N	6			222
12	14105 X	4765	-0-	-9340	-0-	449	1	4307	2	N	8	192	1	38
01	8060 X	4150	-0-	-3910	-0-	414	1	3736	2	N	-0-			38
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922				
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
11	1080 X	1007	-0-	-73	-0-	90	1	917	2	N	-0-			-0-
12	920 X	920	-0-	-0-	-0-	87	1	833	2	N	-0-			-0-
*01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	98	1	882	2	N	-0-			-0-
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010				TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982				
08	5983 X	4726	-0-	-1257	-0-	267	1	4459	2	N	-0-			56
09	5340 X	4812	-0-	-528	-0-	331	1	4481	2	N	-0-			56
10	5518 X	5088	-0-	-430	-0-	446	1	4642	2	N	-0-			56
11	5340 X	5152	-0-	-188	-0-	488	1	4664	2	N	-0-			56
12	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	538	1	4864	2	N	-0-			56
*01	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	582	1	4971	2	N	-0-			56

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. RENFROE, R. L.		//CONT.// //CONT.//	70792 666 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. RENFROE, R. L.		//CONT.// //CONT.//	70792 666 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
		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-

TUCKER		WELL #:	3	RRCID ->	272043	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	7674 - 8044	
08	17701 X	8726	-0-	-8975	-0-	493 1	8232 2	Y	1			21
09	15330 X	13963	-0-	-1367	-0-	961 1	12996 2	Y	5			26
10	15841 X	12920	-0-	-2921	-0-	1099 1	11817 2	Y	4			30
11	14490 X	13436	-0-	-1054	-0-	1200 1	12234 2	Y	2			32
12	14415 X	10893	-0-	-3522	-0-	1029 1	9863 2	Y	1			33
01	14415 X	10623	-0-	-3792	-0-	1060 1	9563 2	Y	-0-			33

RENFRO, R. L. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	277431	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	7510 - 7710	
08	0 W	6065	-0-	6065	49186	803 1	5262 2	N	-0-			-0-
09	0 W	5179	-0-	5179	54365	750 1	4429 2	N	-0-			-0-
10	0 W	5398	-0-	5398	59763	776 1	4622 2	N	-0-			-0-
11	0 W	4278	-0-	4278	64041	550 1	3728 2	N	-0-			-0-
12	68744 X	4703	-0-	-64041	-0-	735 1	3968 2	N	-0-			-0-
01	6076 X	3126	-0-	-2950	-0-	675 1	2451 2	N	-0-			-0-

LITTLE, W P		WELL #:	2	RRCID ->	277856	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	7341 - 7610	
08	243059 X	49595	-0-	-193464	-0-	2192 1	47218 2	N	168	134	1	94
09	109110 X	41694	-0-	-67416	-0-	1872 1	39764 2	N	53	134	1	13
10	112747 X	30233	-0-	-82514	-0-	1347 1	28823 2	N	57			70
11	109110 X	27145	-0-	-81965	-0-	1196 1	25881 2	N	62	85	1	47
12	112747 X	24553	-0-	-88194	-0-	1084 1	23333 2	N	124	104	1	67
01	49600 X	21403	-0-	-28197	-0-	945 1	20306 2	N	138	100	1	105

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	277887	COMPL. DATE	07/06/2015	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7501 - 7750	
08	161175 X	72306	-0-	-88869	-0-	3208 1	69098 2	N	-0-			-0-
09	111060 X	30060	-0-	-81000	-0-	1352 1	28708 2	N	-0-			-0-
10	114762 X	59548	-0-	-55214	-0-	2659 1	56889 2	N	-0-			-0-
11	111060 X	53617	-0-	-57443	-0-	2368 1	51249 2	N	-0-			-0-
12	114762 X	39190	-0-	-75572	-0-	1740 1	37450 2	N	-0-			-0-
01	72292 X	37337	-0-	-34955	-0-	1661 1	35676 2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) RIDGE PETROLEUM INC. TUCKER, D. J.		//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
			711106										
		WELL #:	A 1 T	RRCID ->	015638	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7604 - 7654		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					57		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					57		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					57		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					57		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					57		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					57		

SAMSON LONE STAR, LLC TUCKER			744737										
		WELL #:	1	RRCID ->	109799	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7966 - 7980		
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. OAKS, C. W. ESTATE			828082										
		WELL #:	1	RRCID ->	175316	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7620 - 7650		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		35		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		35		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		35		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		35		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		35		
01	14B2 EXT		-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	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1	9	N	1		28
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	N	2		30
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-		30
11	1440 N	1099	-0-	-341	-0-	1099	2			N	-0-		30
12	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	1023	2			N	-0-		30
*01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-		30

OAKES, C. W. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	189852	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7934 - 8004
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-		10
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-		10
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-		10
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		10
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-		10
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-		10

CARLSON, JACK NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	193363	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 - 8013
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-		133
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-		133
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-		133
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-		133
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-		133
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-		133

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	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-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-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-	-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-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

08		11284 X	5075	-0-	-6209	-0-	-0-	5055	2	20	9	N	18						115
09		10920 X	4171	-0-	-6749	-0-	-0-	4154	2	17	9	N	15						130
10		9455 X	3180	-0-	-6275	-0-	-0-	3167	2	13	9	N	12						142
11		7230 X	4776	-0-	-2454	-0-	-0-	4764	2	12	9	N	11						153
12		5394 X	2297	-0-	-3097	-0-	-0-	2297	2			N	-0-						153
01		5084 X	3324	-0-	-1760	-0-	-0-	3313	2	11	9	N	10						163

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

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

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248								
M	O	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	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.		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-

CHAMBERS, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	690	-0-	-85	-0-	23	1	667	2	N	-0-	-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	644	2	N	-0-	-0-
10	744 N	639	-0-	-105	-0-	22	1	617	2	N	-0-	-0-
11	660 N	634	-0-	-26	-0-	19	1	615	2	N	-0-	-0-
12	682 N	670	-0-	-12	-0-	23	1	647	2	N	-0-	-0-
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	20	1	605	2	N	-0-	-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

08	713 N	683	-0-	-30	-0-	23	1	641	2	Y	17	48	1	24
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	635	2	Y	36	48	1	12
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	40	9	665	2	Y	44			56
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	643	2	Y	32	50	1	38
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	20	1	631	2	Y	16	50	1	4
01	744 N	709	-0-	-35	-0-	35	9	619	2	Y	64	51	1	17
						20	1							
						70	9							

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

08	2480 X	2286	-0-	-194	-0-	77	1	2198	2	Y	10			125
09	2400 X	2202	-0-	-198	-0-	11	9	2104	2	Y	22	82	1	65
10	2480 X	2145	-0-	-335	-0-	74	1	2071	2	Y	1			66
11	2310 X	2127	-0-	-183	-0-	24	9	2061	2	Y	3			69
12	2387 X	1792	-0-	-595	-0-	73	1	1721	2	Y	10			79
01	2294 X	2128	-0-	-166	-0-	1	9	2042	2	Y	17			96
						60	1							
						11	9							
						67	1							
						19	9							

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

08	3100 X	2885	-0-	-215	-0-	92	1	2631	2	N	147	185	1	97
09	3000 X	2319	-0-	-681	-0-	162	9	2126	2	N	108	170	1	35
10	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	74	1	2842	2	N	147			182
11	2880 X	2552	-0-	-328	-0-	119	9	2356	2	N	113	186	1	109
12	2976 X	2856	-0-	-120	-0-	99	1	2643	2	N	110			219
01	3100 X	2751	-0-	-349	-0-	162	9	2536	2	N	120	182	1	157
						72	1							
						124	9							
						92	1							
						121	9							
						83	1							
						132	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789															
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	50	1	1425	2	Y	-0-			26
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	48	1	1380	2	Y	-0-			26
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	48	1	1382	2	Y	-0-			26
11		1440 N	1419	-0-	-21	-0-	42	1	1377	2	Y	-0-			26
12		1488 N	1314	-0-	-174	-0-	44	1	1269	2	Y	1			27
							1	9							
01		1426 N	1320	-0-	-106	-0-	42	1	1277	2	Y	1			28
							1	9							

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054															
08		2666 X	2637	-0-	-29	-0-	89	1	2548	2	Y	-0-			59
09		3570 X	3213	-0-	-357	-0-	109	1	3104	2	Y	-0-			59
10		3968 X	2949	-0-	-1019	-0-	100	1	2849	2	Y	-0-			59
11		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	128	1	4163	2	Y	-0-			59
12		3968 X	2388	-0-	-1580	-0-	81	1	2304	2	Y	3			62
							3	9							
01		3317 X	2219	-0-	-1098	-0-	70	1	2147	2	Y	2			64
							2	9							

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-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156															
08		3131 X	2330	-0-	-801	-0-	125	1	2205	2	N	-0-			109
09		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	161	1	2878	2	N	13	2 8		120
							14	9							
10		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	149	1	2609	2	N	1	1 8		120
							1	9							
11		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	138	1	2485	2	N	43	1 8		162
							47	9							
12		3162 X	2734	-0-	-428	-0-	148	1	2585	2	N	1	1 8		162
							1	9							
01		3162 X	2986	-0-	-176	-0-	161	1	2825	2	N	-0-			162

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888															
08		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	93	1	2667	2	N	29			309
							32	9							
09		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	87	1	2501	2	N	6	185 1		130
							7	9							
10		2418 N	2271	-0-	-147	-0-	77	1	2192	2	N	2			132
							2	9							
11		2340 N	1035	-0-	-1305	-0-	31	1	998	2	N	5			137
							6	9							
12		2418 N	1846	-0-	-572	-0-	62	1	1767	2	N	15			152
							17	9							
01		2263 N	2194	-0-	-69	-0-	68	1	2084	2	N	38			190
							42	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789														
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998														
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	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	145	1	2556	2	N	-0-			121
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	143	1	2562	2	N	1	1 8		121
						1	9							
10	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	148	1	2585	2	N	-0-			121
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	141	1	2522	2	N	1	1 8		121
						1	9							
12	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	147	1	2560	2	N	1	1 8		121
						1	9							
01	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	140	1	2462	2	N	-0-			121
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552														
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	N	-0-			21
09	390 N	308	-0-	-82	-0-	21	1	287	2	N	-0-			21
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	22	1	307	2	N	-0-			21
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-			21
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	19	1	234	2	N	-0-			21
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			21
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900														
08	2077 X	1880	-0-	-197	-0-	62	1	1765	2	Y	48	137 1		83
						53	9							
09	2010 X	1796	-0-	-214	-0-	57	1	1636	2	Y	94	127 1		50
						103	9							
10	2046 X	1845	-0-	-201	-0-	58	1	1665	2	Y	111			161
						122	9							
11	1980 X	1826	-0-	-154	-0-	52	1	1682	2	Y	84	130 1		115
						92	9							
12	2046 X	1823	-0-	-223	-0-	60	1	1717	2	Y	42	131 1		26
						46	9							
01	1891 X	1779	-0-	-112	-0-	50	1	1551	2	Y	162	130 1		58
						178	9							
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512														
08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	106	1	2019	2	N	86	182 1		130
						95	9							
09	2040 X	2020	-0-	-20	-0-	95	1	1841	2	N	76			206
						84	9							
10	2108 X	1508	-0-	-600	-0-	69	1	1394	2	N	41			247
						45	9							
11	2160 X	1088	-0-	-1072	-0-	47	1	1010	2	N	28	186 1		89
						31	9							
12	2232 X	1824	-0-	-408	-0-	86	1	1626	2	N	102			191
						112	9							
01	2232 X	1797	-0-	-435	-0-	83	1	1620	2	N	85	172 1		104
						94	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789														
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	8804 X	7754	-0-	-1050	-0-	257	1	7351	2	N	133			164
						146	9							
09	8490 X	6391	-0-	-2099	-0-	214	1	6111	2	N	60			224
						66	9							
10	8773 X	5985	-0-	-2788	-0-	197	1	5643	2	N	132	184	1	172
						145	9							
11	7740 X	5729	-0-	-2011	-0-	167	1	5442	2	N	109	161	1	120
						120	9							
12	7998 X	5684	-0-	-2314	-0-	188	1	5375	2	N	110			230
						121	9							
01	7750 X	6098	-0-	-1652	-0-	187	1	5735	2	N	160	188	1	202
						176	9							

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
JOB# WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOB# #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOB# #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.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-

LINN OPERATING, INC. 501545														
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349														
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	-0-			-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	2	N	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-			-0-
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619														
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	71	1	1522	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	68	1	1434	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	66	1	1405	2	N	-0-			-0-
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	68	1	1477	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	66	1	1431	2	N	-0-			-0-
*01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	66	1	1416	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	194	1	3503	2	N	-0-				-0-	
09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	182	1	3218	2	N	-0-				-0-	
10		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	185	1	3297	2	N	-0-				-0-	
11		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	174	1	3109	2	N	-0-				-0-	
12		3286 X	2930	-0-	-356	-0-	130	1	2800	2	N	-0-				-0-	
*01		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	152	1	3257	2	N	-0-				-0-	

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125																	
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	N	-0-				-0-	
09		450 N	416	-0-	-34	-0-	19	1	397	2	N	-0-				-0-	
10		465 N	455	-0-	-10	-0-	20	1	435	2	N	-0-				-0-	
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	N	-0-				-0-	
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	-0-				-0-	
*01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	N	-0-				-0-	

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352																	
08		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	49	1	1053	2	N	-0-				-0-	
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	N	-0-				-0-	
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	N	-0-				-0-	
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	61	1	1322	2	N	-0-				-0-	
12		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	54	1	1164	2	N	-0-				-0-	
*01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	2	N	-0-				-0-	

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160																	
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	N	-0-				-0-	
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	N	-0-				-0-	
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	2	N	-0-				-0-	
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	2	N	-0-				-0-	
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	N	-0-				-0-	
01		620 N	590	-0-	-30	-0-	26	1	564	2	N	-0-				-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671																	
08		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	109	1	2342	2	N	-0-				-0-	
09		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	112	1	2371	2	N	-0-				-0-	
10		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	112	1	2396	2	N	-0-				-0-	
11		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	112	1	2430	2	N	-0-				-0-	
12		2573 N	2564	-0-	-9	-0-	114	1	2450	2	N	-0-				-0-	
*01		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	119	1	2563	2	N	-0-				-0-	

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898																	
08		806 N	799	-0-	-7	-0-	35	1	764	2	Y	-0-				-0-	
09		870 N	836	-0-	-34	-0-	38	1	798	2	Y	-0-				-0-	
10		899 N	871	-0-	-28	-0-	39	1	832	2	Y	-0-				-0-	
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	782	2	Y	-0-				-0-	
12		868 N	849	-0-	-19	-0-	38	1	811	2	Y	-0-				-0-	
*01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	2	Y	-0-				-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371																	
08		3100 N	1097	-0-	-2003	1676	49	1	1048	2	Y	-0-				-0-	
09		2697 N	1021	-0-	-1676	-0-	46	1	975	2	Y	-0-				-0-	
10		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	47	1	1012	2	Y	-0-				-0-	
11		1050 N	999	-0-	-51	-0-	44	1	955	2	Y	-0-				-0-	
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	2	Y	-0-				-0-	
*01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		3937 X	3247	-0-	-690	-0-	144	1	3103	2	N	-0-				-0-
09		3570 X	3428	-0-	-142	-0-	154	1	3274	2	N	-0-				-0-
10		3689 X	3580	-0-	-109	-0-	160	1	3420	2	N	-0-				-0-
11		3570 X	2873	-0-	-697	-0-	127	1	2746	2	N	-0-				-0-
12		3534 X	3060	-0-	-474	-0-	136	1	2924	2	N	-0-				-0-
01		3565 X	2978	-0-	-587	-0-	132	1	2846	2	N	-0-				-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108																
08		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	124	1	1998	2	N	-0-				-0-
09		2160 N	2006	-0-	-154	-0-	119	1	1887	2	N	-0-				-0-
10		2170 N	1886	-0-	-284	-0-	114	1	1772	2	N	-0-				-0-
11		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	94	1	2030	2	N	-0-				-0-
12		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	95	1	2039	2	N	-0-				-0-
*01		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	92	1	1980	2	N	-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684																
08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	2	Y	-0-				-0-
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	2	Y	-0-				-0-
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	55	1	1173	2	Y	-0-				-0-
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	54	1	1164	2	Y	-0-				-0-
12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	2	Y	-0-				-0-
01		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	48	1	1029	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		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	108	1	2321	2	N	-0-				-0-
09		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	2	N	-0-				-0-
10		2914 N	2437	-0-	-477	-0-	109	1	2328	2	N	-0-				-0-
11		2340 N	2250	-0-	-90	-0-	99	1	2151	2	N	-0-				-0-
12		2821 N	2288	-0-	-533	-0-	102	1	2186	2	N	-0-				-0-
01		2449 N	2190	-0-	-259	-0-	97	1	2093	2	N	-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928																
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504																
08		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	148	1	3177	2	N	-0-				-0-
09		3330 X	3111	-0-	-219	-0-	140	1	2971	2	N	-0-				-0-
10		3441 X	3364	-0-	-77	-0-	150	1	3214	2	N	-0-				-0-
11		3330 X	2734	-0-	-596	-0-	121	1	2613	2	N	-0-				-0-
12		3317 X	2957	-0-	-360	-0-	131	1	2826	2	N	-0-				-0-
01		3379 X	3015	-0-	-364	-0-	134	1	2881	2	N	-0-				-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912																
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	N	-0-				-0-
09		420 N	391	-0-	-29	-0-	18	1	373	2	N	-0-				-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	N	-0-				-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-				-0-
12		403 N	396	-0-	-7	-0-	18	1	378	2	N	-0-				-0-
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	17	1	372	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980													TOTAL DEPTH	11604	PERF.11186 - 11377	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08		3100 N	1795	-0-	-1305	1245		80	1	1715	2	Y	-0-			-0-
09		2921 N	1676	-0-	-1245	-0-		75	1	1601	2	Y	-0-			-0-
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		70	1	1497	2	Y	-0-			-0-
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		57	1	1243	2	Y	-0-			-0-
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		65	1	1391	2	Y	-0-			-0-
*01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		58	1	1235	2	Y	-0-			-0-
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980													TOTAL DEPTH	10960	PERF.10675 - 10848	
08		31 N	20	-0-	-11	-0-		1	1	19	2	N	-0-			-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-		1	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		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980													TOTAL DEPTH	11267	PERF.10722 - 10929	
08		3100 N	706	-0-	-2394	9977		31	1	673	2	Y	2	4	1	6
								2	9							
09		3000 N	902	-0-	-2098	7879		68	1	834	2	Y	-0-	6	1	-0-
10		3100 N	973	-0-	-2127	5752		49	1	924	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	984	-0-	-2016	3736		71	1	913	2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	996	-0-	-2104	1632		44	1	952	2	Y	-0-			-0-
*01		2653 N	1021	-0-	-1632	-0-		45	1	976	2	Y	-0-			-0-
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980													TOTAL DEPTH	11300	PERF.10712 - 10996	
08		31 N	18	-0-	-13	-0-		1	1	17	2	Y	-0-			-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-		1	1	17	2	Y	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	Y	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	38	2	Y	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-		2	1	45	2	Y	-0-			-0-
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-		2	1	40	2	Y	-0-			-0-
MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980													TOTAL DEPTH	11511	PERF.11045 - 11289	
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-		42	1	899	2	N	-0-			-0-
09		810 N	749	-0-	-61	-0-		34	1	715	2	N	-0-			-0-
10		1023 N	511	-0-	-512	-0-		23	1	488	2	N	-0-			-0-
11		900 N	735	-0-	-165	-0-		32	1	703	2	N	-0-			-0-
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-		39	1	844	2	N	-0-			-0-
*01		879 N	879	-0-	-0-	-0-		39	1	840	2	N	-0-			-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980													TOTAL DEPTH	11465	PERF.11167 - 11373	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	60	1	1300	2	Y	5	4	1	4
09	1440 N	1190	-0-	-250	-0-	53	1	1135	2	Y	2	4	1	2
10	1426 N	1254	-0-	-172	-0-	55	1	1184	2	Y	14			16
11	1350 N	1287	-0-	-63	-0-	57	1	1224	2	Y	5	13	1	8
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	58	1	1245	2	Y	-0-	5	1	3
*01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	59	1	1271	2	Y	6	4	1	5

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006														
08	2139 X	1479	-0-	-660	-0-	66	1	1413	2	Y	-0-			-0-
09	2070 X	1380	-0-	-690	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-			-0-
10	1488 X	1421	-0-	-67	-0-	63	1	1358	2	Y	-0-			-0-
11	1440 X	165	-0-	-1275	-0-	7	1	158	2	Y	-0-			-0-
12	1488 X	4	-0-	-1484	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147														
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	100	1	862	2	N	-0-			40
09	1110 N	583	-0-	-527	-0-	65	1	518	2	N	-0-			40
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	59	1	884	2	N	-0-			40
11	930 N	908	-0-	-22	-0-	77	1	796	2	N	32			72
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	76	1	869	2	N	62			134
01	930 N	855	-0-	-75	-0-	64	1	736	2	N	50			184

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106														
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	97	1	2095	2	N	-0-			-0-
09	2220 N	1973	-0-	-247	-0-	89	1	1884	2	N	-0-			-0-
10	2201 N	1563	-0-	-638	-0-	70	1	1493	2	N	-0-			-0-
11	2130 N	1956	-0-	-174	-0-	86	1	1870	2	N	-0-			-0-
12	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	91	1	1953	2	N	-0-			-0-
*01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	94	1	2027	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105														
08	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	194	1	4181	2	N	-0-			-0-
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	193	1	4097	2	N	-0-			-0-
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	178	1	3806	2	N	-0-			-0-
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	153	1	3306	2	N	-0-			-0-
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	144	1	3103	2	N	-0-			-0-
*01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	136	1	2911	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889														
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	N	-0-			-0-
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	24	1	511	2	N	-0-			-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	25	1	536	2	N	-0-			-0-
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	24	1	518	2	N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	N	-0-			-0-
01	558 N	450	-0-	-108	-0-	20	1	430	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1325	-0-	-1775	3586	59	1	1266	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	1245	-0-	-1755	1831	56	1	1189	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	1282	-0-	-1818	13	57	1	1225	2	Y	-0-		-0-
11	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	54	1	1172	2	Y	-0-		-0-
12	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	56	1	1199	2	Y	-0-		-0-
01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	55	1	1191	2	Y	-0-		-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	806	2	Y	5	4 1	2
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	65	1	745	2	Y	-0-	2 1	-0-
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	66	1	741	2	Y	8		8
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	763	2	Y	15	15 1	8
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	68	1	802	2	Y	4	7 1	5
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	Y	5	5 1	5

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	N	-0-		-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

08	3100 N	2445	-0-	-655	1704	137	1	2287	2	Y	19	14 1	15
09	3000 N	2212	-0-	-788	916	127	1	2063	2	Y	20	13 1	22
10	3100 N	2365	-0-	-735	181	135	1	2219	2	Y	10	14 1	18
11	2857 N	2676	-0-	-181	-0-	146	1	2516	2	Y	13	14 1	17
12	3100 N	3260	-0-	160	160	173	1	3065	2	Y	20	28 1	9
*01	2677 N	2517	-0-	-160	-0-	140	1	2364	2	Y	12	7 1	14

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	29	-0-	29	607		1	1	28	2	-0-
09		607 X	-0-	-0-	-607	-0-						-0-
10		36 X	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	2	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2			-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181												
08		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		172	1	3712	2	-0-
09		3720 X	3635	-0-	-85	-0-		163	1	3472	2	-0-
10		3844 X	3660	-0-	-184	-0-		163	1	3497	2	-0-
11		3720 X	3366	-0-	-354	-0-		149	1	3217	2	-0-
12		3844 X	3158	-0-	-686	-0-		140	1	3018	2	-0-
01		3844 X	2334	-0-	-1510	-0-		104	1	2230	2	-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764												
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-						-0-
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-						-0-
10		310 X	10	-0-	-300	-0-		10	2			-0-
11		300 X	24	-0-	-276	-0-		1	1	23	2	-0-
12		310 X	18	-0-	-292	-0-		1	1	17	2	-0-
*01		442 X	442	-0-	-0-	-0-		20	1	422	2	-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548												
08		T. A.	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511												
08		434 N	247	-0-	-187	-0-		11	1	236	2	-0-
09		360 N	250	-0-	-110	-0-		11	1	239	2	-0-
10		217 N	213	-0-	-4	-0-		10	1	203	2	-0-
11		240 N	226	-0-	-14	-0-		10	1	216	2	-0-
12		248 N	235	-0-	-13	-0-		10	1	225	2	-0-
01		217 N	185	-0-	-32	-0-		8	1	177	2	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815												
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2669	-0-	-431	1703	118	1	2551	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	3000 N	2439	-0-	-561	1142	110	1	2329	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2444	-0-	-656	486	109	1	2335	2	Y	-0-			-0-
11	2600 N	2114	-0-	-486	-0-	93	1	2021	2	Y	-0-			-0-
12	2170 N	1814	-0-	-356	-0-	81	1	1733	2	Y	-0-			-0-
01	2170 N	1728	-0-	-442	-0-	77	1	1651	2	Y	-0-			-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312														
08	3782 X	3572	-0-	-210	-0-	158	1	3414	2	Y	-0-			-0-
09	3660 X	3348	-0-	-312	-0-	151	1	3197	2	Y	-0-			-0-
10	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	148	1	3173	2	Y	-0-			-0-
11	3450 X	3412	-0-	-38	-0-	151	1	3261	2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	3521	-0-	-44	-0-	156	1	3365	2	Y	-0-			-0-
01	3565 X	3191	-0-	-374	-0-	142	1	3049	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316														
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1492	-0-	-158	-0-	67	1	1425	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	67	1	1443	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	64	1	1390	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	67	1	1432	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1111	-0-	-408	-0-	49	1	1062	2	N	-0-			-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568														
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-			-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			-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-

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-			-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-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788														
08	558 N	367	-0-	-191	-0-	16	1	351	2	N	-0-			-0-
09	570 N	350	-0-	-220	-0-	16	1	334	2	N	-0-			-0-
10	558 N	351	-0-	-207	-0-	16	1	335	2	N	-0-			-0-
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	15	1	334	2	N	-0-			-0-
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	15	1	323	2	N	-0-			-0-
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984										TOTAL DEPTH	11866	PERF.11496 - 11613					
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985										TOTAL DEPTH	11487	PERF.10940 - 11117					
08	3100	N	2044	-0-	-1056	941	91	1	1953	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2741	N	1800	-0-	-941	-0-	81	1	1719	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1660	-0-	-386	-0-	74	1	1586	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1504	-0-	-476	-0-	66	1	1438	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	70	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	67	1	1442	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985										TOTAL DEPTH	11426	PERF.11022 - 11174					
08	3100	N	2010	-0-	-1090	10758	119	1	1891	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1812	-0-	-1188	9570	110	1	1702	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2052	-0-	-1048	8522	120	1	1932	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2003	-0-	-997	7525	117	1	1886	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1905	-0-	-1195	6330	114	1	1791	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1987	-0-	-1113	5217	118	1	1869	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11193 - 11363					
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1751	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3265	-0-	265	265	147	1	3118	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3483	-0-	383	648	156	1	3327	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3284	-0-	284	932	145	1	3139	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3346	-0-	-932	-0-	149	1	3197	2	N	-0-					-0-
*01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	135	1	2901	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987										TOTAL DEPTH	10750	PERF.10406 - 10527					
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	96	1	2067	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2017	-0-	-173	-0-	91	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	93	1	1999	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	88	1	1899	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	84	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1468	-0-	-609	-0-	65	1	1403	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987										TOTAL DEPTH	10870	PERF.10590 - 10754					
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	92	1	1985	2	N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	2	N	-0-					-0-
10	899	N	621	-0-	-278	-0-	28	1	593	2	N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	55	1	1181	2	N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	44	1	953	2	N	-0-					-0-
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1140	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988										TOTAL DEPTH	11365	PERF.10983 - 11174					
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	135	1	2910	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1940	-0-	-520	-0-	87	1	1853	2	N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	154	1	3288	2	N	-0-					-0-
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	123	1	2668	2	N	-0-					-0-
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	126	1	2721	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	117	1	2523	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	93	1	1330	2	N	-0-			-0-
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	90	1	1284	2	N	-0-			-0-
10		1426 N	1394	-0-	-32	-0-	91	1	1303	2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1317	-0-	-63	-0-	87	1	1230	2	N	-0-			-0-
12		1426 N	1413	-0-	-13	-0-	92	1	1321	2	N	-0-			-0-
*01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	93	1	1334	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		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	94	1	2030	2	N	-0-			-0-
09		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	92	1	1950	2	N	-0-			-0-
10		2139 N	2001	-0-	-138	-0-	89	1	1912	2	N	-0-			-0-
11		2070 N	1812	-0-	-258	-0-	80	1	1732	2	N	-0-			-0-
12		2108 N	1942	-0-	-166	-0-	86	1	1856	2	N	-0-			-0-
01		2015 N	1972	-0-	-43	-0-	88	1	1884	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266															
08		3100 N	1493	-0-	-1607	6295	68	1	1404	2	Y	19	14	1	17
							21	9							
09		3000 N	1436	-0-	-1564	4731	64	1	1350	2	Y	20	13	1	24
							22	9							
10		3100 N	1425	-0-	-1675	3056	63	1	1351	2	Y	10	15	1	19
							11	9							
11		3000 N	1282	-0-	-1718	1338	56	1	1211	2	Y	14	14	1	19
							15	9							
12		2880 N	1542	-0-	-1338	-0-	67	1	1450	2	Y	23	30	1	12
							25	9							
*01		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	69	1	1477	2	Y	37	17	1	32
							41	9							

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357															
08		3100 N	2124	-0-	-976	878	94	1	2030	2	Y	-0-			-0-
09		2873 N	1995	-0-	-878	-0-	90	1	1905	2	Y	-0-			-0-
10		2139 N	1762	-0-	-377	-0-	79	1	1683	2	Y	-0-			-0-
11		2070 N	1766	-0-	-304	-0-	78	1	1688	2	Y	-0-			-0-
12		2077 N	1724	-0-	-353	-0-	77	1	1647	2	Y	-0-			-0-
01		1767 N	1617	-0-	-150	-0-	72	1	1545	2	Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786															
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	38	1	828	2	N	-0-			-0-
09		810 N	760	-0-	-50	-0-	34	1	726	2	N	-0-			-0-
10		806 N	794	-0-	-12	-0-	35	1	759	2	N	-0-			-0-
11		840 N	783	-0-	-57	-0-	35	1	748	2	N	-0-			-0-
12		775 N	773	-0-	-2	-0-	34	1	739	2	N	-0-			-0-
01		806 N	715	-0-	-91	-0-	32	1	683	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248												
08	3100 N	2487	-0-	-613	8344	140	1	2347	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2238	-0-	-762	7582	129	1	2109	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2280	-0-	-820	6762	131	1	2149	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	2049	-0-	-951	5811	119	1	1930	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	2138	-0-	-962	4849	125	1	2013	2	Y	-0-	-0-
*01	3100 N	2044	-0-	-1056	3793	120	1	1924	2	Y	-0-	-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220												
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	-0-
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-	-0-
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-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-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933												
08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	169	1	3631	2	N	-0-	-0-
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	163	1	3464	2	N	-0-	-0-
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	168	1	3591	2	N	-0-	-0-
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	158	1	3413	2	N	-0-	-0-
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	167	1	3597	2	N	-0-	-0-
*01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	165	1	3545	2	N	-0-	-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015												
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	85	1	1825	2	N	-0-	-0-
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	84	1	1781	2	N	-0-	-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	97	1	2067	2	N	-0-	-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	89	1	1931	2	N	-0-	-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	93	1	2000	2	N	-0-	-0-
*01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	98	1	2097	2	N	-0-	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874												
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	863	2	Y	-0-	-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	820	2	Y	-0-	-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	829	2	Y	-0-	-0-
11	810 N	789	-0-	-21	-0-	35	1	754	2	Y	-0-	-0-
12	837 N	773	-0-	-64	-0-	34	1	739	2	Y	-0-	-0-
01	837 N	811	-0-	-26	-0-	36	1	775	2	Y	-0-	-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508												
08	3100 N	2376	-0-	-724	7330	105	1	2271	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2210	-0-	-790	6540	99	1	2111	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2173	-0-	-927	5613	97	1	2076	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	2204	-0-	-796	4817	97	1	2107	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	2215	-0-	-885	3932	98	1	2117	2	Y	-0-	-0-
*01	3100 N	2279	-0-	-821	3111	101	1	2178	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2082	-0-	-1018	7539	178	1	1904	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1980	-0-	-1020	6519	169	1	1811	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2109	-0-	-991	5528	176	1	1881	2	Y	47			47
11	3000 N	2091	-0-	-909	4619	168	1	1813	2	Y	100			147
12	3100 N	2117	-0-	-983	3636	162	1	1799	2	Y	142	192	1	97
*01	3100 N	2003	-0-	-1097	2539	170	1	1830	2	Y	3			100
						3	9							

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175														
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	117	1	2510	2	Y	-0-			-0-
09	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	117	1	2482	2	Y	-0-			-0-
10	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	134	1	2862	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3011	-0-	11	11	133	1	2878	2	Y	-0-			-0-
12	3020 N	3009	-0-	-11	-0-	134	1	2875	2	Y	-0-			-0-
01	2976 N	2920	-0-	-56	-0-	130	1	2790	2	Y	-0-			-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322														
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	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-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410														
08	2294 X	1351	-0-	-943	-0-	60	1	1291	2	Y	-0-			-0-
09	2670 X	1661	-0-	-1009	-0-	75	1	1586	2	Y	-0-			-0-
10	2759 X	1731	-0-	-1028	-0-	77	1	1654	2	Y	-0-			-0-
11	2670 X	2319	-0-	-351	-0-	102	1	2217	2	Y	-0-			-0-
12	2635 X	2225	-0-	-410	-0-	99	1	2126	2	Y	-0-			-0-
*01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	94	1	2012	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990										TOTAL DEPTH 11225	PERF.10648 - 11042			
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	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	2	Y	-0-			-0-
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	64	1	1356	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	66	1	1422	2	Y	-0-			-0-
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	64	1	1375	2	Y	-0-			-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	2	Y	-0-			-0-
*01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	67	1	1437	2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990										TOTAL DEPTH 11615	PERF.11294 - 11426			
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	1011	-0-	-69	-0-	45	1	966	2	N	-0-			-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1050	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	44	1	948	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	45	1	969	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	46	1	997	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	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	171	1	3690	2	N	-0-			-0-
09	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	175	1	3709	2	N	-0-			-0-
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	180	1	3840	2	N	-0-			-0-
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	169	1	3657	2	N	-0-			-0-
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	170	1	3650	2	N	-0-			-0-
*01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	170	1	3642	2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991										TOTAL DEPTH 10372	PERF. 9567 - 9774			
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	83	1	1777	2	Y	-0-			-0-
09	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	69	1	1462	2	Y	-0-			-0-
10	1705 N	1119	-0-	-586	-0-	50	1	1069	2	Y	-0-			-0-
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-			-0-
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	93	1	2010	2	Y	-0-			-0-
*01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	85	1	1830	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992										TOTAL DEPTH 11120	PERF.10792 - 10954			
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
09	3000 X	574	-0-	-2426	-0-	26	1	548	2	Y	-0-			-0-
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	144	1	3073	2	Y	-0-			-0-
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	144	1	3108	2	Y	-0-			-0-
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	150	1	3224	2	Y	-0-			-0-
01	3224 X	2935	-0-	-289	-0-	131	1	2804	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9865 - 10159			
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992										TOTAL DEPTH 11360	PERF.10882 - 11183			
08	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	167	1	3596	2	Y	-0-			-0-
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	128	1	2722	2	Y	-0-			-0-
10	2294 N	1771	-0-	-523	-0-	79	1	1692	2	Y	-0-			-0-
11	2970 X	2544	-0-	-426	-0-	112	1	2432	2	Y	-0-			-0-
12	3069 X	2440	-0-	-629	-0-	108	1	2332	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2309	-0-	-760	-0-	103	1	2206	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992													TOTAL DEPTH	11500	PERF.11132	- 11307
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	163 1	2888 2	N	-0-			-0-				
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	184 1	3277 2	N	-0-			-0-				
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	187 1	3339 2	N	-0-			-0-				
11	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	188 1	3426 2	N	-0-			-0-				
12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	172 1	3074 2	N	-0-			-0-				
*01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	191 1	3437 2	N	-0-			-0-				

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992													TOTAL DEPTH	11526	PERF.10864	- 11176
08	3100 N	2598	-0-	-502	5266	115 1	2483 2	Y	-0-			-0-				
09	3000 N	2414	-0-	-586	4680	109 1	2305 2	Y	-0-			-0-				
10	3100 N	2536	-0-	-564	4116	113 1	2423 2	Y	-0-			-0-				
11	3000 N	2423	-0-	-577	3539	107 1	2316 2	Y	-0-			-0-				
12	3100 N	2448	-0-	-652	2887	109 1	2339 2	Y	-0-			-0-				
*01	3100 N	2407	-0-	-693	2194	107 1	2300 2	Y	-0-			-0-				

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004													TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9463	- 9790
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	166 1	3580 2	Y	-0-			-0-				
09	3480 X	2992	-0-	-488	-0-	135 1	2857 2	Y	-0-			-0-				
10	3844 X	3036	-0-	-808	-0-	136 1	2900 2	Y	-0-			-0-				
11	3720 X	3172	-0-	-548	-0-	140 1	3032 2	Y	-0-			-0-				
12	3844 X	3639	-0-	-205	-0-	162 1	3477 2	Y	-0-			-0-				
*01	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	169 1	3627 2	Y	-0-			-0-				

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992													TOTAL DEPTH	12406	PERF.11838	- 12262
08	3100 N	1241	-0-	-1859	2963	55 1	1186 2	Y	-0-			-0-				
09	3000 N	1138	-0-	-1862	1101	51 1	1087 2	Y	-0-			-0-				
10	2245 N	1144	-0-	-1101	-0-	51 1	1093 2	Y	-0-			-0-				
11	1200 N	1086	-0-	-114	-0-	48 1	1038 2	Y	-0-			-0-				
12	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	48 1	1032 2	Y	-0-			-0-				
01	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	47 1	1011 2	Y	-0-			-0-				

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992													TOTAL DEPTH	11190	PERF.10820	- 11024
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	150 1	2558 2	Y	18	13	1	15				
09	2640 N	2435	-0-	-205	-0-	137 1	2277 2	Y	19	13	1	21				
10	2728 N	1974	-0-	-754	-0-	117 1	1847 2	Y	9	14	1	16				
11	2640 N	2144	-0-	-496	-0-	123 1	2006 2	Y	14	14	1	16				
12	2511 N	1862	-0-	-649	-0-	111 1	1725 2	Y	24	30	1	10				
01	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	112 1	1734 2	Y	36	17	1	29				

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993													TOTAL DEPTH	11020	PERF.10680	- 10838
08	3100 N	2425	-0-	-675	9597	108 1	2317 2	Y	-0-			-0-				
09	3000 N	2156	-0-	-844	8753	97 1	2059 2	Y	-0-			-0-				
10	3100 N	2287	-0-	-813	7940	102 1	2185 2	Y	-0-			-0-				
11	3000 N	2465	-0-	-535	7405	109 1	2356 2	Y	-0-			-0-				
12	3100 N	2401	-0-	-699	6706	107 1	2294 2	Y	-0-			-0-				
*01	3100 N	2367	-0-	-733	5973	105 1	2262 2	Y	-0-			-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
VANCE, MAE B. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 144660		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944			
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	703 N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	27	1	578	2	Y	-0-
10	713 N	599	-0-	-114	-0-	27	1	572	2	Y	-0-
11	690 N	591	-0-	-99	-0-	26	1	565	2	Y	-0-
12	620 N	549	-0-	-71	-0-	24	1	525	2	Y	-0-
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-

SPENCE, RALPH		WELL #: 2		RRCID -> 145082		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076			
08	3100 N	2169	-0-	-931	7033	96	1	2073	2	Y	-0-
09	3000 N	2015	-0-	-985	6048	91	1	1924	2	Y	-0-
10	3100 N	2080	-0-	-1020	5028	93	1	1987	2	Y	-0-
11	3000 N	1980	-0-	-1020	4008	87	1	1893	2	Y	-0-
12	3100 N	2019	-0-	-1081	2927	90	1	1929	2	Y	-0-
*01	3100 N	1998	-0-	-1102	1825	89	1	1909	2	Y	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 145387		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926			
08	3100 N	2607	-0-	-493	5274	116	1	2491	2	Y	-0-
09	3000 N	2350	-0-	-650	4624	106	1	2244	2	Y	-0-
10	3100 N	2118	-0-	-982	3642	95	1	2023	2	Y	-0-
11	3000 N	2583	-0-	-417	3225	114	1	2469	2	Y	-0-
12	3100 N	2654	-0-	-446	2779	118	1	2536	2	Y	-0-
*01	3100 N	2097	-0-	-1003	1776	93	1	2004	2	Y	-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 145877		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772			
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	Y	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	2	Y	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY		WELL #: 3		RRCID -> 146194		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514			
08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	142	1	3059	2	N	-0-
09	3000 X	2433	-0-	-567	-0-	109	1	2324	2	N	-0-
10	3100 X	2744	-0-	-356	-0-	123	1	2621	2	N	-0-
11	3000 X	2700	-0-	-300	-0-	119	1	2581	2	N	-0-
12	3100 X	2676	-0-	-424	-0-	119	1	2557	2	N	-0-
01	3100 X	2617	-0-	-483	-0-	116	1	2501	2	N	-0-

BROWN, MAGGIE B.		WELL #: 3		RRCID -> 146446		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036			
08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	167	1	3594	2	N	-0-
09	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	77	1	1643	2	N	-0-
10	1550 X	772	-0-	-778	-0-	34	1	738	2	N	-0-
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	130	1	2823	2	N	-0-
12	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	186	1	3996	2	N	-0-
*01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	170	1	3659	2	N	-0-

CLANCY, JOE A.		WELL #: 3		RRCID -> 146706		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110			
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	66	1	1422	2	Y	-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1329	2	Y	-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	63	1	1346	2	Y	-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	63	1	1354	2	Y	-0-
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	66	1	1426	2	Y	-0-
*01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	69	1	1480	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932														
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		825 N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	Y	-0-		-0-
09		750 N	746	-0-	-4	-0-	34	1	712	2	Y	-0-		-0-
10		775 N	729	-0-	-46	-0-	33	1	696	2	Y	-0-		-0-
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	2	Y	-0-		-0-
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	880	2	Y	-0-		-0-
*01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	897	2	Y	-0-		-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
08		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	75	1	1616	2	Y	-0-		-0-
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	80	1	1702	2	Y	-0-		-0-
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	78	1	1659	2	Y	-0-		-0-
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	78	1	1693	2	Y	-0-		-0-
12		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	77	1	1660	2	Y	-0-		-0-
*01		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	86	1	1837	2	Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808														
08		2790 X	2655	-0-	-135	-0-	118	1	2537	2	Y	-0-	2 1	-0-
09		2700 X	1543	-0-	-1157	-0-	69	1	1474	2	Y	-0-		-0-
10		2790 X	2038	-0-	-752	-0-	91	1	1947	2	Y	-0-		-0-
11		2700 X	1820	-0-	-880	-0-	80	1	1740	2	Y	-0-		-0-
12		2790 X	1806	-0-	-984	-0-	80	1	1726	2	Y	-0-		-0-
01		2046 N	1868	-0-	-178	-0-	83	1	1785	2	Y	-0-		-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036														
08		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	133	1	2875	2	Y	39	19 1	31
09		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	43	9	3265	2	Y	102	99 1	34
10		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	112	9	2476	2	Y	-0-	34 1	-0-
11		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	116	1	3833	2	Y	-0-		-0-
12		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	177	1	3814	2	Y	-0-		-0-
*01		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	177	1	2513	2	Y	-0-		-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198														
08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	2	N	-0-		-0-
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	2	N	-0-		-0-
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	68	1	1456	2	N	-0-		-0-
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	2	N	-0-		-0-
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	72	1	1553	2	N	-0-		-0-
*01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	70	1	1514	2	N	-0-		-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619														
08		6293 X	5723	-0-	-570	-0-	546	1	5177	2	Y	-0-		-0-
09		6570 X	5207	-0-	-1363	-0-	523	1	4684	2	Y	-0-		-0-
10		6789 X	4210	-0-	-2579	-0-	486	1	3724	2	Y	-0-		-0-
11		6570 X	2385	-0-	-4185	-0-	271	1	2114	2	Y	-0-		-0-
12		6045 X	2077	-0-	-3968	-0-	379	1	1698	2	Y	-0-		-0-
01		5735 X	1217	-0-	-4518	-0-	232	1	985	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994												TOTAL DEPTH	11100	PERF.10732	- 10906
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1848 N	1794	-0-	-54	-0-	80	1	1714	2	Y	-0-			-0-
09		1740 N	1691	-0-	-49	-0-	76	1	1615	2	Y	-0-			-0-
10		1798 N	1735	-0-	-63	-0-	77	1	1658	2	Y	-0-			-0-
11		1740 N	1671	-0-	-69	-0-	74	1	1597	2	Y	-0-			-0-
12		1736 N	1714	-0-	-22	-0-	76	1	1638	2	Y	-0-			-0-
01		1736 N	1694	-0-	-42	-0-	75	1	1619	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994												TOTAL DEPTH	11370	PERF.10950	- 11148
08		3100 N	2527	-0-	-573	10059	112	1	2415	2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	2263	-0-	-737		102	1	2161	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	2603	-0-	-497	8825	116	1	2487	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	2406	-0-	-594	8231	106	1	2300	2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	2521	-0-	-579	7652	112	1	2409	2	Y	-0-			-0-
*01		3100 N	2408	-0-	-692	6960	107	1	2301	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994												TOTAL DEPTH	11140	PERF.10764	- 10960
08		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	171	1	3682	2	Y	-0-			-0-
09		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	182	1	3875	2	Y	-0-			-0-
10		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	218	1	4669	2	Y	-0-			-0-
11		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	175	1	3783	2	Y	-0-			-0-
12		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	143	1	3082	2	Y	-0-			-0-
01		3193 X	1535	-0-	-1658	-0-	68	1	1467	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994												TOTAL DEPTH	11470	PERF. 9738	- 10162
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-			-0-
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-			-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-			-0-
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	Y	-0-			-0-
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-			-0-
*01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-			-0-

JOB# 1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994												TOTAL DEPTH	11325	PERF.10926	- 11086
08		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	92	1	1989	2	Y	19	14	1	16
							21	9							
09		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	Y	20	13	1	23
							22	9							
10		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	108	1	2308	2	Y	10	15	1	18
							11	9							
11		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	100	1	2164	2	Y	14	14	1	18
							15	9							
12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	88	1	1891	2	Y	18	27	1	9
							20	9							
*01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	105	1	2246	2	Y	13	8	1	14
							14	9							

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9265	- 9780
08		186 N	122	-0-	-64	-0-	5	1	117	2	Y	-0-			-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994										TOTAL DEPTH 11200	PERF.10832 - 11016		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	85 1	1830 2	N	-0-			-0-
09		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	134 1	2840 2	N	-0-			-0-
10		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	102 1	2191 2	N	-0-			-0-
11		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	101 1	2179 2	N	-0-			-0-
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	93 1	2009 2	N	-0-			-0-
*01		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	103 1	2215 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		3100 N	6915	-0-	3815	-0-	307 1	6608 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	7496	-0-	4496	-0-	8311 337 1	7159 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	4957	-0-	1857	-0-	10168 221 1	4736 2	N	-0-			-0-
11		14111 X	3943	-0-	-10168	-0-	174 1	3769 2	N	-0-			-0-
12		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	218 1	4685 2	N	-0-			-0-
*01		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	183 1	3930 2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10771 - 10968		
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	33 1	715 2	Y	-0-			-0-
09		720 N	690	-0-	-30	-0-	31 1	659 2	Y	-0-			-0-
10		744 N	716	-0-	-28	-0-	32 1	684 2	Y	-0-			-0-
11		720 N	690	-0-	-30	-0-	30 1	660 2	Y	-0-			-0-
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	32 1	686 2	Y	-0-			-0-
*01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	32 1	683 2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995										TOTAL DEPTH 11160	PERF.10784 - 11006		
08		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	251 1	5416 2	Y	-0-	1 1		-0-
09		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	251 1	5333 2	Y	-0-			-0-
10		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	246 1	5256 2	Y	-0-			-0-
11		5130 X	4912	-0-	-218	-0-	217 1	4695 2	Y	-0-			-0-
12		5301 X	4867	-0-	-434	-0-	216 1	4651 2	Y	-0-			-0-
01		5301 X	4703	-0-	-598	-0-	209 1	4494 2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004										TOTAL DEPTH 11120	PERF. 9138 - 9732		
08		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	387 1	7698 2	Y	-0-			-0-
09		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	378 1	7391 2	Y	-0-			-0-
10		7998 X	7664	-0-	-334	-0-	372 1	7292 2	Y	-0-			-0-
11		7740 X	7427	-0-	-313	-0-	357 1	7070 2	Y	-0-			-0-
12		7998 X	7687	-0-	-311	-0-	371 1	7316 2	Y	-0-			-0-
01		7998 X	7601	-0-	-397	-0-	368 1	7233 2	Y	-0-			-0-

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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995													TOTAL DEPTH	11000	PERF.10682 - 10796
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		3100 N	2037	-0-	-1063	859	87 1	1884 2	Y	60	35 1			58	
09		2724 N	1865	-0-	-859	-0-	66 9	1730 2	Y	49	80 1			27	
10		1922 N	1866	-0-	-56	-0-	81 1	1783 2	Y	-0-	27 1			-0-	
11		1980 N	1915	-0-	-65	-0-	54 9	1830 2	Y	-0-				-0-	
12		1922 N	1878	-0-	-44	-0-	83 1	1795 2	Y	-0-				-0-	
01		1860 N	1827	-0-	-33	-0-	81 1	1746 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-	
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995													TOTAL DEPTH	11400	PERF.11042 - 11198
08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	156 1	3352 2	Y	-0-				-0-	
09		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	144 1	3063 2	Y	-0-				-0-	
10		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	148 1	3172 2	Y	-0-				-0-	
11		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	141 1	3058 2	Y	-0-				-0-	
12		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	158 1	3411 2	Y	-0-				-0-	
*01		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	161 1	3459 2	Y	-0-				-0-	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995													TOTAL DEPTH	11490	PERF.10888 - 11198
08		3100 N	1996	-0-	-1104	150	89 1	1907 2	Y	-0-				-0-	
09		2047 N	1897	-0-	-150	-0-	85 1	1812 2	Y	-0-				-0-	
10		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	92 1	1959 2	Y	-0-				-0-	
11		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	83 1	1805 2	Y	-0-				-0-	
12		1922 N	1893	-0-	-29	-0-	84 1	1809 2	Y	-0-				-0-	
01		1922 N	1859	-0-	-63	-0-	83 1	1776 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-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	42 1	894 2	Y		-0-			-0-
09		960 N	886	-0-	-74	-0-	40 1	846 2	Y		-0-			-0-
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	48 1	1022 2	Y		-0-			-0-
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	52 1	1127 2	Y		-0-			-0-
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	42 1	899 2	Y		-0-			-0-
01		1085 N	919	-0-	-166	-0-	41 1	878 2	Y		-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000														
08		3100 N	1421	-0-	-1679	3706	63 1	1358 2	Y		-0-			-0-
09		3000 N	1351	-0-	-1649	2057	61 1	1290 2	Y		-0-			-0-
10		3100 N	1402	-0-	-1698	359	63 1	1339 2	Y		-0-			-0-
11		1700 N	1341	-0-	-359	-0-	59 1	1282 2	Y		-0-			-0-
12		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	61 1	1314 2	Y		-0-			-0-
01		1395 N	1353	-0-	-42	-0-	60 1	1293 2	Y		-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088														
08		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	55 1	1176 2	Y		-0-			-0-
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	67 1	1423 2	Y		-0-			-0-
10		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	63 1	1347 2	Y		-0-			-0-
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	58 1	1251 2	Y		-0-			-0-
12		1426 N	1407	-0-	-19	-0-	62 1	1345 2	Y		-0-			-0-
01		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	58 1	1236 2	Y		-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306														
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308														
08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	48 1	1029 2	Y		-0-			-0-
09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	63 1	1348 2	Y		-0-			-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	40 1	862 2	Y		-0-			-0-
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	40 1	865 2	Y		-0-			-0-
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	40 1	867 2	Y		-0-			-0-
*01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	40 1	863 2	Y		-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917														
08		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	116 1	2495 2	Y		-0-			-0-
09		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	116 1	2465 2	Y		-0-			-0-
10		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	189 1	4042 2	Y		-0-			-0-
11		2280 X	2211	-0-	-69	-0-	98 1	2113 2	Y		-0-			-0-
12		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			Y		-0-			-0-
01		2356 X	151	-0-	-2205	-0-	7 1	144 2	Y		-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	1638	-0-	-1462	1119	73	1	1565	2	Y	-0-			-0-
09		2559 N	1440	-0-	-1119	-0-	65	1	1375	2	Y	-0-			-0-
10		1581 N	1353	-0-	-228	-0-	60	1	1293	2	Y	-0-			-0-
11		1590 N	1129	-0-	-461	-0-	50	1	1079	2	Y	-0-			-0-
12		1488 N	363	-0-	-1125	-0-	16	1	347	2	Y	-0-			-0-
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079															
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-			-0-
09		270 N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	2	Y	-0-			-0-
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	2	Y	-0-			-0-
11		270 N	257	-0-	-13	-0-	11	1	246	2	Y	-0-			-0-
12		279 N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	2	Y	-0-			-0-
01		279 N	217	-0-	-62	-0-	10	1	207	2	Y	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866															
08	DLQ	G-10	2147	-0-	2147	2147	95	1	2052	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2054	-0-	2054	4201	92	1	1962	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2137	-0-	2137	6338	95	1	2042	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2051	-0-	2051	8389	91	1	1960	2	Y	-0-			-0-
12		1800 N	2112	-0-	312	8701	94	1	2018	2	Y	-0-			-0-
*01		3100 N	2138	-0-	-962	7739	95	1	2043	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184															
08		3100 N	1775	-0-	-1325	4613	79	1	1696	2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	1740	-0-	-1260	3353	78	1	1662	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	1902	-0-	-1198	2155	85	1	1817	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	1831	-0-	-1169	986	81	1	1750	2	Y	-0-			-0-
12		2815 N	1829	-0-	-986	-0-	81	1	1748	2	Y	-0-			-0-
*01		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286															
08		2077 N	1826	-0-	-251	-0-	81	1	1745	2	Y	-0-			-0-
09		2280 N	1694	-0-	-586	-0-	76	1	1618	2	Y	-0-			-0-
10		2077 N	1660	-0-	-417	-0-	74	1	1586	2	Y	-0-			-0-
11		1770 N	1521	-0-	-249	-0-	67	1	1454	2	Y	-0-			-0-
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	83	1	1796	2	Y	-0-			-0-
*01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	90	1	1935	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122															
08		3100 N	1425	-0-	-1675	6367	63	1	1362	2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	1352	-0-	-1648	4719	61	1	1291	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	1647	-0-	-1453	3266	74	1	1573	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	1271	-0-	-1729	1537	56	1	1215	2	Y	-0-			-0-
12		2971 N	1434	-0-	-1537	-0-	64	1	1370	2	Y	-0-			-0-
01		1643 N	1362	-0-	-281	-0-	61	1	1301	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032															
08		3100 N	1684	-0-	-1416	4748	75	1	1609	2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	1582	-0-	-1418	3330	71	1	1511	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	1507	-0-	-1593	1737	67	1	1440	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	1450	-0-	-1550	187	64	1	1386	2	Y	-0-			-0-
12		1554 N	1367	-0-	-187	-0-	61	1	1306	2	Y	-0-			-0-
*01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	59	1	1271	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	1763	-0-	-1337	6026	78	1	1685	2	Y	-0-
09		3000 N	1620	-0-	-1380	4646	73	1	1547	2	Y	-0-
10		3100 N	1589	-0-	-1511	3135	71	1	1518	2	Y	-0-
11		3000 N	1404	-0-	-1596	1539	62	1	1342	2	Y	-0-
12		2942 N	1403	-0-	-1539	-0-	62	1	1341	2	Y	-0-
01		1581 N	1332	-0-	-249	-0-	59	1	1273	2	Y	-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888												
08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	75	1	1605	2	N	-0-
09		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	73	1	1550	2	N	-0-
10		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	69	1	1472	2	N	-0-
11		1620 N	1519	-0-	-101	-0-	67	1	1452	2	N	-0-
12		1674 N	755	-0-	-919	-0-	34	1	721	2	N	-0-
*01		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	83	1	1777	2	N	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520												
08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	66	1	1432	2	Y	-0-
09		1470 N	1301	-0-	-169	-0-	58	1	1243	2	Y	-0-
10		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	66	1	1402	2	Y	-0-
11		1440 N	1373	-0-	-67	-0-	61	1	1312	2	Y	-0-
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	59	1	1279	2	Y	-0-
01		1457 N	1352	-0-	-105	-0-	60	1	1292	2	Y	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790												
08		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	233	1	5011	2	Y	-0-
09		4440 X	4349	-0-	-91	-0-	196	1	4153	2	Y	-0-
10		4588 X	4191	-0-	-397	-0-	187	1	4004	2	Y	-0-
11		4440 X	4377	-0-	-63	-0-	193	1	4184	2	Y	-0-
12		4588 X	4308	-0-	-280	-0-	191	1	4117	2	Y	-0-
01		4588 X	4238	-0-	-350	-0-	189	1	4049	2	Y	-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084												
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	Y	-0-
*01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	Y	-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994												
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	2	Y	-0-
09		1560 N	1450	-0-	-110	-0-	65	1	1385	2	Y	-0-
10		1550 N	1526	-0-	-24	-0-	68	1	1458	2	Y	-0-
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1415	2	Y	-0-
12		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	68	1	1459	2	Y	-0-
*01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	69	1	1492	2	Y	-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-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762												
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	EOM BALANCE
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-		28 1	612	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11344 - 11398												
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-		14 1	303	2	Y	-0-	-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-			298	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-			296	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-			286	2	Y	-0-	-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-			295	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-			290	2	Y	-0-	-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 10790 - 10878												
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		150 1	3238	2	Y	-0-	-0-
09	3240 X	3107	-0-	-133	-0-			2967	2	Y	-0-	-0-
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-			3329	2	Y	-0-	-0-
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-			3162	2	Y	-0-	-0-
12	3410 X	3218	-0-	-192	-0-			3075	2	Y	-0-	-0-
01	3410 X	3253	-0-	-157	-0-			3108	2	Y	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF. 10990 - 11103												
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		58 1	1250	2	Y	-0-	-0-
09	1230 N	936	-0-	-294	-0-			894	2	Y	-0-	-0-
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198												
08	3503 X	2064	-0-	-1439	-0-		92 1	1972	2	Y	-0-	-0-
09	3390 X	326	-0-	-3064	-0-			311	2	Y	-0-	-0-
10	3131 X	120	-0-	-3011	-0-			115	2	Y	-0-	-0-
11	3030 X	247	-0-	-2783	-0-			236	2	Y	-0-	-0-
12	3131 X	356	-0-	-2775	-0-			340	2	Y	-0-	-0-
01	2077 X	304	-0-	-1773	-0-			290	2	Y	-0-	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11170 - 11412												
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-		168 1	3623	2	N	-0-	-0-
09	3600 X	3593	-0-	-7	-0-			3431	2	N	-0-	-0-
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-			3612	2	N	-0-	-0-
11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-			3592	2	N	-0-	-0-
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-			3708	2	N	-0-	-0-
*01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-			3723	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001													TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9094 - 9700
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		0 X	-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		3100 N	2266	-0-	-834	1826	101	1	2165	2	Y	-0-			-0-	
09		3000 N	2127	-0-	-873	953	96	1	2031	2	Y	-0-			-0-	
10		3062 N	2109	-0-	-953	-0-	94	1	2015	2	Y	-0-			-0-	
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	80	1	1732	2	Y	-0-			-0-	
12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	99	1	2121	2	Y	-0-			-0-	
*01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	86	1	1843	2	Y	-0-			-0-	

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997													TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10643 - 10738
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			-0-	
09		120 N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-	
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-	
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-	
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-	
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004													TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9268 - 9787
08		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	61	1	1319	2	Y	19	12	1	16	
							21	9								
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1229	2	Y	19	13	1	22	
							21	9								
10		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	Y	10	14	1	18	
							11	9								
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	57	1	1225	2	Y	13	14	1	17	
							14	9								
12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	2	Y	24	30	1	11	
							26	9								
*01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1254	2	Y	35	16	1	30	
							39	9								

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997													TOTAL DEPTH	11675	PERF.	11259 - 11446
08		1767 N	1746	-0-	-21	-0-	77	1	1669	2	N	-0-			-0-	
09		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	89	1	1901	2	N	-0-			-0-	
10		1953 N	1903	-0-	-50	-0-	85	1	1818	2	N	-0-			-0-	
11		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	84	1	1827	2	N	-0-			-0-	
12		2046 N	1967	-0-	-79	-0-	87	1	1880	2	N	-0-			-0-	
*01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	86	1	1848	2	N	-0-			-0-	

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997													TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10770 - 10930
08		3100 N	2172	-0-	-928	1365	96	1	2076	2	Y	-0-			-0-	
09		3000 N	2164	-0-	-836	529	97	1	2067	2	Y	-0-			-0-	
10		2683 N	2154	-0-	-529	-0-	96	1	2058	2	Y	-0-			-0-	
11		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	95	1	2049	2	Y	-0-			-0-	
12		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	96	1	2076	2	Y	-0-			-0-	
*01		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	94	1	2016	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 2	Y		-0-	-0-
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	8 1	177 2	Y		-0-	-0-
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	9 1	195 2	Y		-0-	-0-
11		210 N	177	-0-	-33	-0-	8 1	169 2	Y		-0-	-0-
12		186 N	161	-0-	-25	-0-	7 1	154 2	Y		-0-	-0-
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	7 1	155 2	Y		-0-	-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284												
08		3100 N	2108	-0-	-992	13882	94 1	2014 2	Y		-0-	-0-
09		3000 N	2022	-0-	-978	12904	91 1	1931 2	Y		-0-	-0-
10		3100 N	1871	-0-	-1229	11675	84 1	1787 2	Y		-0-	-0-
11		3000 N	1869	-0-	-1131	10544	83 1	1786 2	Y		-0-	-0-
12		3100 N	1945	-0-	-1155	9389	86 1	1859 2	Y		-0-	-0-
*01		3100 N	2014	-0-	-1086	8303	90 1	1924 2	Y		-0-	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-	-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y		-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	Y		-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476												
08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	101 1	2180 2	N		-0-	-0-
09		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	101 1	2142 2	N		-0-	-0-
10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	92 1	1969 2	N		-0-	-0-
11		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	87 1	1892 2	N		-0-	-0-
12		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	81 1	1738 2	N		-0-	-0-
*01		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	89 1	1914 2	N		-0-	-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218												
08		1141 N	749	-0-	-392	-0-	33 1	716 2	Y		-0-	-0-
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	33 1	706 2	Y		-0-	-0-
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	33 1	698 2	Y		-0-	-0-
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	31 1	672 2	Y		-0-	-0-
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	36 1	773 2	Y		-0-	-0-
*01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	34 1	730 2	Y		-0-	-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966												
08		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476			
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		3100 N	2137	-0-	-963	418	95 1	2042 2	Y	-0-				-0-	
09		2323 N	1905	-0-	-418	-0-	86 1	1819 2	Y	-0-				-0-	
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	90 1	1926 2	Y	-0-				-0-	
11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	75 1	1622 2	Y	-0-				-0-	
12		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	89 1	1922 2	Y	-0-				-0-	
*01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	81 1	1738 2	Y	-0-				-0-	

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998												TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148			
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	66 1	1427 2	N	-0-				-0-	
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	58 1	1224 2	N	-0-				-0-	
10		1488 N	792	-0-	-696	-0-	35 1	757 2	N	-0-				-0-	
11		1440 N	1417	-0-	-23	-0-	63 1	1354 2	N	-0-				-0-	
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61 1	1313 2	N	-0-				-0-	
*01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	62 1	1328 2	N	-0-				-0-	

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998												TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869			
08		3100 N	2513	-0-	-587	4596	111 1	2402 2	Y	-0-				-0-	
09		3000 N	2497	-0-	-503	4093	112 1	2385 2	Y	-0-				-0-	
10		3100 N	2496	-0-	-604	3489	111 1	2385 2	Y	-0-				-0-	
11		3000 N	2042	-0-	-958	2531	90 1	1952 2	Y	-0-				-0-	
12		3100 N	2842	-0-	-258	2273	126 1	2716 2	Y	-0-				-0-	
*01		3100 N	2679	-0-	-421	1852	119 1	2560 2	Y	-0-				-0-	

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998												TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862			
08		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	131 1	2820 2	Y	19	8 1			11	
09		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	62 1	1327 2	Y	37	36 1			12	
10		2635 X	2555	-0-	-80	-0-	114 1	2441 2	Y	-0-	12 1			-0-	
11		2550 X	1974	-0-	-576	-0-	87 1	1887 2	Y	-0-				-0-	
12		2635 X	2182	-0-	-453	-0-	97 1	2085 2	Y	-0-				-0-	
01		2635 X	2187	-0-	-448	-0-	97 1	2090 2	Y	-0-				-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998												TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290			
08		3100 N	1294	-0-	-1806	3672	87 1	1207 2	Y	-0-				-0-	
09		3000 N	1215	-0-	-1785	1887	83 1	1132 2	Y	-0-				-0-	
10		3100 N	1266	-0-	-1834	53	86 1	1180 2	Y	-0-				-0-	
11		1324 N	1271	-0-	-53	-0-	85 1	1186 2	Y	-0-				-0-	
12		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	88 1	1237 2	Y	-0-				-0-	
01		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	81 1	1080 2	Y	-0-				-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998												TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872			
08		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	217 1	4675 2	Y	19	14 1			20	
09		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	197 1	4181 2	Y	20	14 1			26	
10		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	204 1	4361 2	Y	10	15 1			21	
11		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	206 1	4451 2	Y	13	14 1			20	
12		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	215 1	4632 2	Y	23	30 1			13	
*01		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	215 1	4624 2	Y	37	17 1			33	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																		
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798													COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10906 - 10990	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	181 1	21 9	3893 2	Y	19	14 1	17						
09	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	174 1	21 9	3704 2	Y	19	13 1	23						
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	168 1	11 9	3587 2	Y	10	15 1	18						
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	163 1	15 9	3533 2	Y	14	14 1	18						
12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	172 1	25 9	3704 2	Y	23	30 1	11						
*01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	171 1	41 9	3666 2	Y	37	17 1	31						

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308													COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10230 - 10280	
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	15 1		334 2	N	-0-		-0-						
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	14 1		299 2	N	-0-		-0-						
10	403 N	298	-0-	-105	-0-	13 1		285 2	N	-0-		-0-						
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	11 1		238 2	N	-0-		-0-						
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	12 1		255 2	N	-0-		-0-						
01	310 N	217	-0-	-93	-0-	10 1		207 2	N	-0-		-0-						

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312													COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9912 - 9978	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1		26 2	Y	-0-		-0-						
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1		23 2	Y	-0-		-0-						
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1		20 2	Y	-0-		-0-						
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2			Y	-0-		-0-						
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1		46 2	Y	-0-		-0-						
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1		41 2	Y	-0-		-0-						

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046													COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11000 - 11143	
08	3100 N	3201	-0-	101	101	141 1	21 9	3039 2	Y	19	7 1	12						
09	3000 N	3090	-0-	90	191	136 1	56 9	2898 2	Y	51	47 1	16						
10	3523 X	3332	-0-	-191	-0-	149 1		3183 2	Y	-0-	16 1	-0-						
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	135 1		2917 2	Y	-0-		-0-						
12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	142 1		3050 2	Y	-0-		-0-						
*01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	139 1		2977 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	761 N	761	-0-	-0-	-0-	34 1		727 2	Y	-0-		-0-						
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	31 1		666 2	Y	-0-		-0-						
10	558 N	455	-0-	-103	-0-	20 1		435 2	Y	-0-		-0-						
11	750 N	418	-0-	-332	-0-	18 1		400 2	Y	-0-		-0-						
12	713 N	548	-0-	-165	-0-	24 1		524 2	Y	-0-		-0-						
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24 1		505 2	Y	-0-		-0-						

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820													COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10776 - 10832	
08	3100 X	2304	-0-	-796	-0-	102 1		2202 2	Y	-0-		-0-						
09	3000 X	1612	-0-	-1388	-0-	72 1		1540 2	Y	-0-		-0-						
10	2976 X	1912	-0-	-1064	-0-	85 1		1827 2	Y	-0-		-0-						
11	2880 X	1791	-0-	-1089	-0-	79 1		1712 2	Y	-0-		-0-						
12	2418 X	1833	-0-	-585	-0-	81 1		1752 2	Y	-0-		-0-						
01	2294 X	1490	-0-	-804	-0-	66 1		1424 2	Y	-0-		-0-						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085													
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		1488 N	1455	-0-	-33	-0-	65 1	1390 2	Y	-0-		-0-	
09		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	96 1	2046 2	Y	-0-		-0-	
10		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	94 1	2009 2	Y	-0-		-0-	
11		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	86 1	1868 2	Y	-0-		-0-	
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	79 1	1710 2	Y	-0-		-0-	
*01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	84 1	1807 2	Y	-0-		-0-	

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776													
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-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644													
08		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	104 1	2238 2	N	-0-		-0-	
09		2430 N	2401	-0-	-29	-0-	108 1	2293 2	N	-0-		-0-	
10		2511 N	2245	-0-	-266	-0-	100 1	2145 2	N	-0-		-0-	
11		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	105 1	2263 2	N	-0-		-0-	
12		2480 N	2414	-0-	-66	-0-	107 1	2307 2	N	-0-		-0-	
*01		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	106 1	2278 2	N	-0-		-0-	

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326													
08		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	111 1	2381 2	N	-0-		-0-	
09		2460 N	2409	-0-	-51	-0-	108 1	2301 2	N	-0-		-0-	
10		2542 N	2494	-0-	-48	-0-	111 1	2383 2	N	-0-		-0-	
11		2400 N	1964	-0-	-436	-0-	87 1	1877 2	N	-0-		-0-	
12		2480 N	2207	-0-	-273	-0-	98 1	2109 2	N	-0-		-0-	
01		2480 N	2283	-0-	-197	-0-	102 1	2181 2	N	-0-		-0-	

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023													
08		279 N	172	-0-	-107	-0-	8 1	164 2	Y	-0-		-0-	
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	221 2	Y	-0-		-0-	
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	8 1	177 2	Y	-0-		-0-	
11		180 N	123	-0-	-57	-0-	5 1	118 2	Y	-0-		-0-	
12		248 N	204	-0-	-44	-0-	9 1	195 2	Y	-0-		-0-	
*01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 2	Y	-0-		-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885													
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	N	-0-		-0-	
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	N	-0-		-0-	
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 1	284 2	N	-0-		-0-	
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	242 2	N	-0-		-0-	
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	244 2	N	-0-		-0-	
01		310 N	219	-0-	-91	-0-	10 1	209 2	N	-0-		-0-	

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256													
08		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	121 1	2602 2	N	-0-		-0-	
09		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	118 1	2511 2	N	-0-		-0-	
10		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	119 1	2553 2	N	-0-		-0-	
11		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	112 1	2434 2	N	-0-		-0-	
12		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	115 1	2471 2	N	-0-		-0-	
*01		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	113 1	2428 2	N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000										TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9410 - 9539
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-		-0-
01		31 N	29	-0-	-2	1	1	28	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		1442 N	1442	-0-	-0-	64	1	1378	2	N	-0-		-0-
09		1338 N	1338	-0-	-0-	60	1	1278	2	N	-0-		-0-
10		1435 N	1435	-0-	-0-	64	1	1371	2	N	-0-		-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	29	1	624	2	N	-0-		-0-
12		992 N	992	-0-	-0-	44	1	948	2	N	-0-		-0-
*01		1251 N	1251	-0-	-0-	56	1	1195	2	N	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000										TOTAL DEPTH	11632	PERF.	11133 - 11324
08		3100 N	2542	-0-	-558	9591	113	1	2428	2	Y	1	2 1 4
09		3000 N	2295	-0-	-705	8886	103	1	2190	2	Y	2	2 1 4
10		3100 N	2264	-0-	-836	8050	101	1	2163	2	Y	-0-	2 1 2
11		10208 X	2158	-0-	-8050	-0-	95	1	2063	2	Y	-0-	2 1 -0-
12		2542 X	2156	-0-	-386	-0-	96	1	2060	2	Y	-0-	-0-
01		2263 N	2224	-0-	-39	-0-	99	1	2125	2	Y	-0-	-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004										TOTAL DEPTH	10884	PERF.	8939 - 9573
08		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	417	1	3261	2	Y	-0-	-0-
09		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	412	1	2994	2	Y	-0-	-0-
10		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	426	1	3103	2	Y	-0-	-0-
11		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	405	1	2991	2	Y	-0-	-0-
12		3193 X	3157	-0-	-36	-0-	391	1	2766	2	Y	-0-	-0-
01		3193 X	3185	-0-	-8	-0-	389	1	2796	2	Y	-0-	-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000										TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11374 - 11483
08		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	106	1	2288	2	N	-0-	-0-
09		2430 N	2273	-0-	-157	-0-	102	1	2171	2	N	-0-	-0-
10		2480 N	2412	-0-	-68	-0-	108	1	2304	2	N	-0-	-0-
11		2310 N	2293	-0-	-17	-0-	101	1	2192	2	N	-0-	-0-
12		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	105	1	2271	2	N	-0-	-0-
01		2418 N	2341	-0-	-77	-0-	104	1	2237	2	N	-0-	-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH	11010	PERF.	9104 - 9629
08		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	106	1	2286	2	N	-0-	-0-
09		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	102	1	2168	2	N	-0-	-0-
10		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	103	1	2196	2	N	-0-	-0-
11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	99	1	2138	2	N	-0-	-0-
12		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	95	1	2052	2	N	-0-	-0-
*01		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	101	1	2169	2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	90 1	1277 2	Y	2	1 1	2			
						2 9								
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	84 1	1148 2	Y	2	1 1	3			
						2 9								
10	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	84 1	1131 2	Y	1	1 1	3			
						1 9								
11	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	81 1	1105 2	Y	1	1 1	3			
						1 9								
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	89 1	1259 2	Y	2	4 1	1			
						2 9								
*01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	92 1	1321 2	Y	4	2 1	3			
						4 9								
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264														
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	112 1	2417 2	Y	-0-		-0-			
09	3000 N	3216	-0-	216	216	145 1	3071 2	Y	-0-		-0-			
10	3100 N	3078	-0-	-22	194	137 1	2941 2	Y	-0-		-0-			
11	2853 N	2659	-0-	-194	-0-	117 1	2542 2	Y	-0-		-0-			
12	2666 X	2565	-0-	-101	-0-	114 1	2451 2	Y	-0-		-0-			
01	2666 X	2249	-0-	-417	-0-	100 1	2149 2	Y	-0-		-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	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	85 1	1161 2	Y	-0-		-0-			
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	67 1	886 2	Y	-0-		-0-			
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	91 1	1282 2	Y	-0-		-0-			
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	53 1	659 2	Y	-0-		-0-			
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	74 1	1043 2	Y	-0-		-0-			
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	83 1	1120 2	Y	-0-		-0-			
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892														
08	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	121 1	2617 2	Y	-0-		-0-			
09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	125 1	2652 2	Y	-0-		-0-			
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	131 1	2798 2	Y	-0-		-0-			
11	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	124 1	2693 2	Y	-0-		-0-			
12	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	128 1	2746 2	Y	-0-		-0-			
01	2852 N	2696	-0-	-156	-0-	120 1	2576 2	Y	-0-		-0-			
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214														
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	47 1	1005 2	Y	-0-		-0-			
09	1080 N	969	-0-	-111	-0-	44 1	925 2	Y	-0-		-0-			
10	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	45 1	969 2	Y	-0-		-0-			
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	43 1	939 2	Y	-0-		-0-			
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	45 1	962 2	Y	-0-		-0-			
01	1023 N	996	-0-	-27	-0-	44 1	952 2	Y	-0-		-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	121	1	2613	2	N	-0-	-0-	
09	2550 X	2363	-0-	-187	-0-	106	1	2257	2	N	-0-	-0-	
10	2635 X	2619	-0-	-16	-0-	117	1	2502	2	N	-0-	-0-	
11	2640 N	2418	-0-	-222	-0-	107	1	2311	2	N	-0-	-0-	
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	109	1	2341	2	N	-0-	-0-	
01	2604 N	2553	-0-	-51	-0-	114	1	2439	2	N	-0-	-0-	

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166													
08	3100 N	1308	-0-	-1792	3053	593	1	708	2	Y	6	7 1 9	
09	3000 N	1205	-0-	-1795	1258	568	1	619	2	Y	16	9 1 16	
10	1318 N	60	-0-	-1258	-0-	23	1	37	2	Y	-0-	7 1 9	
11	1230 N	13	-0-	-1217	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	9 1 -0-	
12	1240 N	15	-0-	-1225	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399													
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	79	1	1023	2	Y	-0-	-0-	
09	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	76	1	976	2	Y	-0-	-0-	
10	1178 N	922	-0-	-256	-0-	68	1	854	2	Y	-0-	-0-	
11	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	73	1	937	2	Y	-0-	-0-	
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	78	1	1016	2	Y	-0-	-0-	
*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	79	1	1028	2	Y	-0-	-0-	

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148													
08	1013 N	502	-0-	-511	-0-	22	1	480	2	Y	-0-	-0-	
09	630 N	410	-0-	-220	-0-	18	1	392	2	Y	-0-	-0-	
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	20	1	423	2	Y	-0-	-0-	
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	Y	-0-	-0-	
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-	-0-	
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-	-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348													
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1429	2	Y	-0-	-0-	
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	62	1	1326	2	Y	-0-	-0-	
10	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	63	1	1340	2	Y	-0-	-0-	
11	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-	-0-	
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	-0-	
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	-0-	

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380													
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	164	1	3540	2	N	-0-	-0-	
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	160	1	3389	2	N	-0-	-0-	
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	164	1	3509	2	N	-0-	-0-	
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	150	1	3252	2	N	-0-	-0-	
12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	164	1	3520	2	N	-0-	-0-	
*01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	163	1	3493	2	N	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001										TOTAL DEPTH	11753	PERF.11288 - 11518			
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	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-		136	1	2927	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2855	-0-	-55	-0-		128	1	2727	2	N	-0-			-0-
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		139	1	2966	2	N	-0-			-0-
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-		129	1	2784	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2932	-0-	-75	-0-		130	1	2802	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2857	-0-	-150	-0-		127	1	2730	2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001										TOTAL DEPTH	11122	PERF.10802 - 10902			
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-		93	1	2009	2	N	-0-			-0-
09	2100 N	2076	-0-	-24	-0-		93	1	1983	2	N	-0-			-0-
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		99	1	2114	2	N	-0-			-0-
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		100	1	2167	2	N	-0-			-0-
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		109	1	2340	2	N	-0-			-0-
*01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		110	1	2367	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004										TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9125 - 9701			
08	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-		316	1	6811	2	Y	-0-			-0-
09	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-		298	1	6337	2	Y	-0-			-0-
10	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-		299	1	6403	2	Y	-0-			-0-
11	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-		278	1	6015	2	Y	-0-			-0-
12	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-		284	1	6115	2	Y	-0-			-0-
*01	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-		278	1	5963	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001										TOTAL DEPTH	11570	PERF.11142 - 11286			
08	3100 N	962	-0-	-2138	3856		43	1	919	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1340	-0-	-1660	2196		60	1	1280	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1504	-0-	-1596	600		67	1	1437	2	Y	-0-			-0-
11	2017 N	1417	-0-	-600	-0-		63	1	1354	2	Y	-0-			-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		64	1	1385	2	Y	-0-			-0-
*01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		64	1	1378	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003										TOTAL DEPTH	11268	PERF. 9191 - 9836			
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-		22	1	472	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-		20	1	430	2	Y	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-		25	1	539	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	211	-0-	-209	-0-		9	1	202	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	127	-0-	-307	-0-		6	1	121	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	97	-0-	-337	-0-		4	1	93	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001										TOTAL DEPTH	11032	PERF.10659 - 10807			
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-		44	1	955	2	Y	-0-			-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		61	1	1298	2	Y	-0-			-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		52	1	1117	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	953	-0-	-7	-0-		42	1	911	2	Y	-0-			-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		53	1	1151	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1067	-0-	-18	-0-		47	1	1020	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104														
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	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	83	1	1127	2	Y	19	13	1	18
						21	9							
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	80	1	1069	2	Y	20	13	1	25
						22	9							
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	2	Y	10	14	1	21
						11	9							
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	78	1	1029	2	Y	13	14	1	20
						14	9							
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	82	1	1104	2	Y	23	30	1	13
						25	9							
01	992 N	765	-0-	-227	-0-	58	1	656	2	Y	46	20	1	39
						51	9							

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684														
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
09	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1190	2	Y	-0-			-0-
10	186 X	63	-0-	-123	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
11	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	56	1	1204	2	Y	-0-			-0-
12	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	78	1	1679	2	Y	-0-			-0-
01	1302 X	1246	-0-	-56	-0-	55	1	1191	2	Y	-0-			-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200														
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	66	1	1417	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	66	1	1405	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1515	-0-	-97	-0-	68	1	1447	2	N	-0-			-0-
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	65	1	1400	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	62	1	1326	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1058	-0-	-461	-0-	47	1	1011	2	N	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789														
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	89	1	1907	2	Y	-0-			-0-
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	87	1	1850	2	Y	-0-			-0-
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	93	1	1980	2	Y	-0-			-0-
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	84	1	1816	2	Y	-0-			-0-
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	90	1	1928	2	Y	-0-			-0-
*01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	94	1	2022	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029														
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	16	1	355	2	Y	6	3	1	3
						7	9							
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	22	1	457	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	2	Y	-0-			-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	34	1	727	2	Y	-0-			-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	764	-0-	-73	-0-	34	1	730	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292														
08	3100 N	2001	-0-	-1099	9065	89	1	1912	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1265	-0-	-1735	7330	57	1	1208	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1005	-0-	-2095	5235	45	1	960	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1146	-0-	-1854	3381	51	1	1095	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2507	-0-	-593	2788	111	1	2396	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	2496	-0-	-604	2184	111	1	2385	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001												TOTAL DEPTH	11342	PERF.10842	- 11129		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	78	1	1675	2	Y	-0-				-0-	
09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	75	1	1599	2	Y	-0-				-0-	
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	2	Y	-0-				-0-	
11		1620 N	1497	-0-	-123	-0-	66	1	1431	2	Y	-0-				-0-	
12		1674 N	1375	-0-	-299	-0-	61	1	1314	2	Y	-0-				-0-	
01		1674 N	1426	-0-	-248	-0-	63	1	1363	2	Y	-0-				-0-	

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001												TOTAL DEPTH	11338	PERF.10985	- 11119		
08		3100 N	2271	-0-	-829	7799	101	1	2170	2	Y	-0-				-0-	
09		3000 N	2153	-0-	-847	6952	97	1	2056	2	Y	-0-				-0-	
10		3100 N	2177	-0-	-923	6029	97	1	2080	2	Y	-0-				-0-	
11		3000 N	2144	-0-	-856	5173	95	1	2049	2	Y	-0-				-0-	
12		3100 N	2222	-0-	-878	4295	99	1	2123	2	Y	-0-				-0-	
*01		3100 N	2280	-0-	-820	3475	101	1	2179	2	Y	-0-				-0-	

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001												TOTAL DEPTH	11124	PERF.10754	- 10861		
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-				-0-	
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	Y	-0-				-0-	
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	-0-				-0-	
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	2	Y	-0-				-0-	
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	2	Y	-0-				-0-	
*01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	2	Y	-0-				-0-	

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001												TOTAL DEPTH	11108	PERF.10744	- 10894		
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	78	1	1689	2	N	-0-				-0-	
09		1710 N	1665	-0-	-45	-0-	75	1	1590	2	N	-0-				-0-	
10		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	77	1	1643	2	N	-0-				-0-	
11		1710 N	1668	-0-	-42	-0-	74	1	1594	2	N	-0-				-0-	
12		1736 N	1683	-0-	-53	-0-	75	1	1608	2	N	-0-				-0-	
01		1705 N	1606	-0-	-99	-0-	71	1	1535	2	N	-0-				-0-	

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001												TOTAL DEPTH	11470	PERF.11000	- 11266		
08		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	89	1	1910	2	N	-0-				-0-	
09		1800 N	1704	-0-	-96	-0-	77	1	1627	2	N	-0-				-0-	
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	69	1	1484	2	N	-0-				-0-	
11		1920 N	1767	-0-	-153	-0-	78	1	1689	2	N	-0-				-0-	
12		1767 N	1720	-0-	-47	-0-	76	1	1644	2	N	-0-				-0-	
*01		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	2	N	-0-				-0-	

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001												TOTAL DEPTH	11816	PERF.11542	- 11680		
08		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	146	1	3143	2	N	-0-				-0-	
09		3180 X	2913	-0-	-267	-0-	131	1	2782	2	N	-0-				-0-	
10		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	155	1	3314	2	N	-0-				-0-	
11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	152	1	3280	2	N	-0-				-0-	
12		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	149	1	3214	2	N	-0-				-0-	
01		3286 X	3239	-0-	-47	-0-	144	1	3095	2	N	-0-				-0-	

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001												TOTAL DEPTH	11670	PERF.10010	- 11419		
08		279 N	237	-0-	-42	-0-	11	1	226	2	N	-0-				-0-	
09		270 N	193	-0-	-77	-0-	9	1	184	2	N	-0-				-0-	
10		279 N	206	-0-	-73	-0-	9	1	197	2	N	-0-				-0-	
11		240 N	187	-0-	-53	-0-	8	1	179	2	N	-0-				-0-	
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-				-0-	
01		217 N	159	-0-	-58	-0-	7	1	152	2	N	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002													TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	126	1	2705	2	N	-0-				-0-
09		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	123	1	2619	2	N	-0-				-0-
10		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	124	1	2658	2	N	-0-				-0-
11		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	110	1	2388	2	N	-0-				-0-
12		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	100	1	2142	2	N	-0-				-0-
*01		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	101	1	2179	2	N	-0-				-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002													TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522			
08		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-				-0-
09		1770 N	1728	-0-	-42	-0-	78	1	1650	2	Y	-0-				-0-
10		1829 N	1768	-0-	-61	-0-	79	1	1689	2	Y	-0-				-0-
11		1740 N	1698	-0-	-42	-0-	75	1	1623	2	Y	-0-				-0-
12		1798 N	1769	-0-	-29	-0-	79	1	1690	2	Y	-0-				-0-
01		1767 N	1762	-0-	-5	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-				-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002													TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548			
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-				-0-
09		270 N	240	-0-	-30	-0-	11	1	229	2	Y	-0-				-0-
10		279 N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	2	Y	-0-				-0-
11		270 N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	2	Y	-0-				-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-				-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	2	Y	-0-				-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004													TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836			
08		3100 N	572	-0-	-2528	1683	25	1	527	2	Y	18	12	1		16
09		2176 N	493	-0-	-1683	-0-	21	1	451	2	Y	19	13	1		22
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	10	14	1		18
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	601	2	Y	14	14	1		18
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	Y	23	30	1		11
*01		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	117	1	2514	2	Y	19	10	1		20

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004													TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925			
08		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	282	1	6079	2	Y	-0-				-0-
09		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	266	1	5643	2	Y	-0-				-0-
10		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	167	1	3566	2	Y	-0-				-0-
11		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	239	1	5181	2	Y	-0-				-0-
12		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	234	1	5034	2	Y	-0-				-0-
*01		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	219	1	4695	2	Y	-0-				-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004													TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834			
08		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	837	1	5964	2	Y	-0-				-0-
09		5640 X	3819	-0-	-1821	-0-	637	1	3182	2	Y	-0-				-0-
10		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	844	1	6118	2	Y	-0-				-0-
11		6570 X	4681	-0-	-1889	-0-	726	1	3955	2	Y	-0-				-0-
12		6789 X	3730	-0-	-3059	-0-	691	1	3039	2	Y	-0-				-0-
01		6975 X	2725	-0-	-4250	-0-	638	1	2087	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE									
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																						
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004													TOTAL DEPTH	11008	PERF.	9162 - 10841						
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		1933 X	1933	-0-	-0-	920 1	1013 2		Y	-0-	2 1		-0-									
09		2370 X	602	-0-	-1768	347 1	255 2		Y	-0-			-0-									
10		2449 X	254	-0-	-2195	45 1	209 2		Y	-0-			-0-									
11		2370 X	342	-0-	-2028	15 1	327 2		Y	-0-			-0-									
12		2108 X	250	-0-	-1858	11 1	239 2		Y	-0-			-0-									
01		1922 X	245	-0-	-1677	11 1	234 2		Y	-0-			-0-									

STONE, R.E. GAS UNIT													WELL #:	6	RRCID ->	204449	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10837 - 11002
08		3131 X	3131	-0-	-0-	139 1	2992 2		Y	-0-			-0-									
09		2700 N	2553	-0-	-147	115 1	2438 2		Y	-0-			-0-									
10		2710 N	2710	-0-	-0-	121 1	2589 2		Y	-0-			-0-									
11		2700 X	2409	-0-	-291	106 1	2303 2		Y	-0-			-0-									
12		2790 X	2464	-0-	-326	109 1	2355 2		Y	-0-			-0-									
01		2790 X	2484	-0-	-306	111 1	2373 2		Y	-0-			-0-									

DEVON FEE NP SWD													WELL #:	1	RRCID ->	205092	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4774 - 5093
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-				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-									

MUSE, MCGILLIVRAY													WELL #:	7	RRCID ->	220693	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	11468	PERF.	11101 - 11264
08		2919 N	1962	-0-	-957	87 1	1875 2		Y	-0-			-0-									
09		1860 N	1712	-0-	-148	77 1	1635 2		Y	-0-			-0-									
10		1922 N	1738	-0-	-184	78 1	1660 2		Y	-0-			-0-									
11		1869 N	1869	-0-	-0-	83 1	1786 2		Y	-0-			-0-									
12		2126 N	2126	-0-	-0-	94 1	2032 2		Y	-0-			-0-									
*01		1939 N	1939	-0-	-0-	86 1	1853 2		Y	-0-			-0-									

JACKSON, R. F. -B-													WELL #:	4	RRCID ->	221680	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10958 - 11131
08		1065 N	1065	-0-	-0-	47 1	1018 2		Y	-0-			-0-									
09		1011 N	1011	-0-	-0-	45 1	966 2		Y	-0-			-0-									
10		1056 N	1056	-0-	-0-	47 1	1009 2		Y	-0-			-0-									
11		1035 N	1035	-0-	-0-	46 1	989 2		Y	-0-			-0-									
12		1048 N	1048	-0-	-0-	47 1	1001 2		Y	-0-			-0-									
*01		1027 N	1027	-0-	-0-	46 1	981 2		Y	-0-			-0-									

RENFROE, R. L.													WELL #:	5	RRCID ->	221715	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	10866 - 11042
08		2353 N	2353	-0-	-0-	104 1	2249 2		N	-0-			-0-									
09		2400 N	2267	-0-	-133	102 1	2165 2		N	-0-			-0-									
10		2387 N	2336	-0-	-51	104 1	2232 2		N	-0-			-0-									
11		2280 N	2222	-0-	-58	98 1	2124 2		N	-0-			-0-									
12		2356 N	2301	-0-	-55	102 1	2199 2		N	-0-			-0-									
01		2325 N	2245	-0-	-80	100 1	2145 2		N	-0-			-0-									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007												TOTAL DEPTH	14282	PERF.11083	- 14138
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		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	237 1	5108 2	N		-0-			-0-	
09		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	218 1	4625 2	N		-0-			-0-	
10		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	241 1	5161 2	N		-0-			-0-	
11		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	224 1	4856 2	N		-0-			-0-	
12		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	226 1	4856 2	N		-0-			-0-	
*01		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	220 1	4736 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		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	249 1	5374 2	N		-0-			-0-	
09		5490 X	5439	-0-	-51	-0-	245 1	5194 2	N		-0-			-0-	
10		5673 X	5621	-0-	-52	-0-	251 1	5370 2	N		-0-			-0-	
11		5490 X	5350	-0-	-140	-0-	236 1	5114 2	N		-0-			-0-	
12		5673 X	5545	-0-	-128	-0-	246 1	5299 2	N		-0-			-0-	
01		5611 X	5447	-0-	-164	-0-	242 1	5205 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		10385 X	10063	-0-	-322	-0-	446 1	9617 2	Y		-0-			-0-	
09		10200 X	9326	-0-	-874	-0-	419 1	8907 2	Y		-0-			-0-	
10		10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	490 1	10476 2	Y		-0-			-0-	
11		10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	458 1	9905 2	Y		-0-			-0-	
12		10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	447 1	9629 2	Y		-0-			-0-	
01		10974 X	8279	-0-	-2695	-0-	368 1	7911 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		11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	526 1	11328 2	N		-0-			97	
09		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	458 1	9734 2	N		-0-			97	
10		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	351 1	7512 2	N		-0-			97	
11		9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	403 1	8721 2	N		-0-			97	
12		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	378 1	8139 2	N		-0-			97	
*01		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	372 1	7998 2	N		-0-			97	

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011												TOTAL DEPTH	11000	PERF.11220	- 16601
08		13671 X	12862	-0-	-809	-0-	568 1	12232 2	Y		56	37	1	47	
							62 9								
09		13080 X	11963	-0-	-1117	-0-	535 1	11363 2	Y		59	39	1	67	
							65 9								
10		13516 X	11900	-0-	-1616	-0-	530 1	11338 2	Y		29	42	1	54	
							32 9								
11		13080 X	11034	-0-	-2046	-0-	485 1	10504 2	Y		41	42	1	53	
							45 9								
12		13206 X	11258	-0-	-1948	-0-	496 1	10685 2	Y		70	92	1	31	
							77 9								
01		12865 X	10980	-0-	-1885	-0-	483 1	10376 2	Y		110	50	1	91	
							121 9								

RABALAIS, F.W. INC. 687720												TOTAL DEPTH	11250	PERF.10888	- 11105
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001												TOTAL DEPTH	11250	PERF.10888	- 11105
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	53 1	1134 2	N		-0-			64	
09		1200 N	1092	-0-	-108	-0-	49 1	1043 2	N		-0-			64	
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	50 1	1068 2	N		-0-			64	
11		1140 N	1062	-0-	-78	-0-	48 1	1014 2	N		-0-			64	
*12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	43 1	917 2	N		-0-			64	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			64	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
STROUD PETROLEUM, INC. 828082																	
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					73
09		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					73
10		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					73
11		3780 X	3340	-0-	-440	-0-	3340	2			N	-0-					73
12		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					73
01		3472 X	3207	-0-	-265	-0-	3207	2			N	-0-					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297																	
08		4092 X	2682	-0-	-1410	-0-	2682	2			N	-0-					83
09		3960 X	2646	-0-	-1314	-0-	2646	2			N	-0-					83
10		3720 X	3017	-0-	-703	-0-	3017	2			N	-0-					83
11		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					83
12		3100 X	2778	-0-	-322	-0-	2778	2			N	-0-					83
01		3007 X	2679	-0-	-328	-0-	2679	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973																	
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	N	4					132
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					132
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					132
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					132
12		589 N	193	-0-	-396	-0-	193	2			N	-0-					132
01		310 N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728																	
08		5022 X	3978	-0-	-1044	-0-	3978	2			N	-0-					69
09		4860 X	3787	-0-	-1073	-0-	3787	2			N	-0-					69
10		4867 X	3835	-0-	-1032	-0-	3835	2			N	-0-					69
11		3870 X	3112	-0-	-758	-0-	3112	2			N	-0-					69
12		3999 X	3413	-0-	-586	-0-	3413	2			N	-0-					69
01		3968 X	3183	-0-	-785	-0-	3183	2			N	-0-					69

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614																	
08		8711 X	6896	-0-	-1815	-0-	6890	2	6	9	N	5					67
09		7620 X	7612	-0-	-8	-0-	7587	2	25	9	N	23					90
10		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	10254	2	55	9	N	50					140
11		14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	14847	2	22	9	N	20					160
12		17086 X	17086	-0-	-0-	-0-	17061	2	25	9	N	23					183
*01		14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	14718	2	13	9	N	12					195

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116																	
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					73
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					73
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					73
11		210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					73
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					73
01		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					73

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-	40	
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-	40	
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-	40	
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-	40	
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		Y	-0-	40	
*01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-	40	

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448													
08		2387 N	1871	-0-	-516	-0-	1871	2		Y	-0-	6	
09		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-	6	
10		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		Y	-0-	6	
11		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		Y	-0-	6	
12		2263 N	1476	-0-	-787	-0-	1476	2		Y	-0-	6	
01		2325 N	1575	-0-	-750	-0-	1575	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		3286 X	3188	-0-	-98	-0-	93	1	3095	2	N	-0-	43
09		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	101	1	3377	2	N	14	57
							15	9					
10		3286 X	3030	-0-	-256	-0-	88	1	2942	2	N	-0-	57
11		3180 X	2894	-0-	-286	-0-	84	1	2810	2	N	-0-	57
12		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	114	1	3796	2	N	41	98
							45	9					
*01		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	97	1	3247	2	N	30	128
							33	9					

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121													
08		1240 N	1080	-0-	-160	-0-	31	1	1049	2	N	-0-	-0-
09		1170 N	762	-0-	-408	-0-	22	1	740	2	N	-0-	-0-
10		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	45	1	1509	2	N	-0-	-0-
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	38	1	1283	2	N	-0-	-0-
12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	39	1	1301	2	N	-0-	-0-
*01		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	37	1	1219	2	N	-0-	-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676													
08		837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2		N	-0-	-0-	
09		780 N	759	-0-	-21	-0-	759	2		N	-0-	-0-	
10		806 N	790	-0-	-16	-0-	790	2		N	-0-	-0-	
11		780 N	763	-0-	-17	-0-	763	2		N	-0-	-0-	
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-	-0-	
01		775 N	203	-0-	-572	-0-	203	2		N	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201 N	1752	-0-	-449	-0-	51	1	1701	2	N	-0-		-0-
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	67	1	2246	2	N	-0-		-0-
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	52	1	1744	2	N	-0-		-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	57	1	1900	2	N	-0-		-0-
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	65	1	2175	2	N	-0-		-0-
*01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2126	2	N	-0-		-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-		-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-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209													
08	4836 X	1893	-0-	-2943	-0-	55	1	1838	2	N	-0-		76
09	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	158	1	5272	2	N	1	1 8	76
						1	9						
10	4836 X	4151	-0-	-685	-0-	121	1	4030	2	N	-0-		76
11	4680 X	3438	-0-	-1242	-0-	100	1	3338	2	N	-0-		76
12	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	144	1	4791	2	N	12		88
						13	9						
*01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	141	1	4713	2	N	39		127
						43	9						

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145													
08	1953 N	1332	-0-	-621	-0-	39	1	1293	2	N	-0-		112
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	58	1	1945	2	N	-0-		112
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	53	1	1775	2	N	-0-		112
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	50	1	1677	2	N	-0-		112
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	60	1	2010	2	N	-0-		112
*01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	55	1	1828	2	N	-0-		112

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093													
08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	88	1	2934	2	N	-0-		135
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	84	1	2804	2	N	3	1 8	137
						3	9						
10	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	N	-0-		137
11	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	86	1	2883	2	N	-0-		137
12	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	84	1	2802	2	N	-0-		137
01	2759 N	2591	-0-	-168	-0-	75	1	2516	2	N	-0-		137

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912													
08	5704 X	3447	-0-	-2257	-0-	3447	2			N	-0-		-0-
09	5520 X	5286	-0-	-234	-0-	5286	2			N	-0-		-0-
10	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-		-0-
11	3330 X	2677	-0-	-653	-0-	2677	2			N	-0-		-0-
12	5456 X	3090	-0-	-2366	-0-	3090	2			N	-0-		-0-
01	5456 X	3935	-0-	-1521	-0-	3935	2			N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	30	1	995	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	722	-0-	-658	-0-	21	1	701	2	N	-0-			-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	992	2	N	-0-			-0-
11	990 N	428	-0-	-562	-0-	12	1	416	2	N	-0-			-0-
12	744 N	300	-0-	-444	-0-	9	1	291	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	476	-0-	-547	-0-	14	1	462	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

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

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-			-0-
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-			-0-
10	3162 X	2497	-0-	-665	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
11	3090 X	3047	-0-	-43	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-			-0-
*01	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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 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	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	305 1 44 9	2651 2	N	40	53 1	67
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	265 1 39 9	2497 2	N	35	79 1	23
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	246 1 57 9	2614 2	N	52		75
11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	266 1 67 9	2485 2	N	61	94 1	42
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	278 1 72 9	2544 2	N	65		107
*01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	243 1 77 9	2487 2	N	70	122 1	55

PICKTON (BACON LIME) ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. PICKTON PROJECT UNIT		71356 333 251681	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS			
WELL #:		9	RRCID ->	036841	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	7895 - 7905
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS			
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		L.P.//CONT.//		251681							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7906 - 7913
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	036852	COMPL. DATE	04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7940 - 7945
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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	036854	COMPL. DATE	05/30/1950	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7914 - 7925
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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	036855	COMPL. DATE	07/07/1950	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 7950 - 7972
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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	037595	COMPL. DATE	04/05/1952	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7924 - 7929
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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS							
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		L.P.//CONT.//		251681											
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 * *	* * 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	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5498	2	107	9	N	97	182	1	432
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5353	2	106	9	N	96	186	1	342
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-			342
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3806	2	67	9	N	61			403
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4871	2	117	9	N	106			509
*01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4776	2	123	9	N	112	185	1	436

PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7844 - 7860			
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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						
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		L.P.//CONT.//		251681									
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	* * 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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)			71624 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			945936												
GILLIAM "B"			WELL #: 1		RRCID -> 113473		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11459 - 11663				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-

GILLIAM "C"			WELL #: 1		RRCID -> 117288		COMPL. DATE 04/22/1985		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11525 - 11760				
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-

POKEY (PETTIT)			72170 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIMESTONE					
CL&F OPERATING LLC			154789												
SCHARFF GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 251747		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 6965 - 6970				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POKEY (RODESSA)			72170 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.			809331												
TAYLOR, W. E.			WELL #: 1		RRCID -> 041655		COMPL. DATE 06/26/1966		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 6419 - 6428				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56 1		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			09/18/2015		- PLUGGED 09/18/15										

WILD TURKEY			WELL #: 1		RRCID -> 144821		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 6401 - 6427				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			09/08/2015		- PLUGGED 09/08/15										

POKEY (TRAVIS PEAK)			72170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC.			501545												
VANCE, MAE B. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 179692		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7311 - 7322				
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-

POKEY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		72170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331								
VANCE, MAE B.				WELL #:	1	RRCID ->	015645	COMPL. DATE	09/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7247 - 7252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	271 1	6046 2	N	18	1 8	82
							20 9					
09		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	260 1	5814 2	N	17		99
							19 9					
10		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	264 1	5902 2	N	26		125
							29 9					
11		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	252 1	5616 2	N	20		145
							22 9					
12		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	276 1	6163 2	N	29		174
							32 9					
*01		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	269 1	5993 2	N	26		200
							29 9					

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)				72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC.				501545								
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	159208	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7314 - 7326
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-

ARCHER, A. E.				WELL #:	1	RRCID ->	160810	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7280 - 7292
08	4309 X	4233	-0-	-76	-0-	-0-	188 1	4045 2	Y	-0-		-0-
09	4170 X	4018	-0-	-152	-0-	-0-	181 1	3837 2	Y	-0-		-0-
10	4278 X	4141	-0-	-137	-0-	-0-	185 1	3956 2	Y	-0-		-0-
11	4140 X	3746	-0-	-394	-0-	-0-	165 1	3581 2	Y	-0-		-0-
12	4278 X	4094	-0-	-184	-0-	-0-	182 1	3912 2	Y	-0-		-0-
01	4247 X	4084	-0-	-163	-0-	-0-	182 1	3902 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-	-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-

BATES, LUTHER				WELL #:	1	RRCID ->	169956	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7324 - 7336
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CAPPS, R. T.				WELL #:	2	RRCID ->	184304	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7104 - 7306
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	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-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

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	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	3131 X	2977	-0-	-154	-0-	2591	1	386	2	N	-0-			64
09	3270 X	2511	-0-	-759	-0-	369	1	2142	2	N	-0-			64
10	3379 X	2972	-0-	-407	-0-	438	1	2534	2	N	-0-			64
11	3270 X	3102	-0-	-168	-0-	497	1	2605	2	N	-0-			64
12	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	564	1	2891	2	N	-0-			64
01	2976 X	2589	-0-	-387	-0-	485	1	2103	2	N	1			65

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

08	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2178	1	325	2	N	1	1 8		-0-
09	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	359	1	2085	2	N	1	1 8		-0-
10	2418 X	2327	-0-	-91	-0-	343	1	1984	2	N	-0-			-0-
11	2430 X	2040	-0-	-390	-0-	327	1	1712	2	N	1	1 8		-0-
12	2542 X	1879	-0-	-663	-0-	307	1	1572	2	N	-0-			-0-
01	2542 X	1910	-0-	-632	-0-	358	1	1552	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	2883 #	2753	-0-	-130	-0-	174	1	2579	2	N	-0-			85
09	2970 #	2628	-0-	-342	-0-	174	1	2454	2	N	-0-			85
10	3069 #	2676	-0-	-393	-0-	178	1	2496	2	N	2			87
11	2970 #	2190	-0-	-780	-0-	151	1	2039	2	N	-0-			87
12	2883 #	2098	-0-	-785	-0-	156	1	1942	2	N	-0-			87
01	2759 #	2672	-0-	-87	-0-	187	1	2485	2	N	-0-			87

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	1550 #	1526	-0-	-24	-0-	1524	2	2 9	N	2				75
09	1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1 9	N	1				76
10	1519 #	1518	-0-	-1	-0-	1517	2	1 9	N	1				77
11	1470 #	1439	-0-	-31	-0-	1437	2	2 9	N	2				79
12	1581 #	1541	-0-	-40	-0-	1539	2	2 9	N	2				81
01	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			81

OIL AND GAS DIVISION

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

POKEY (RODESSA B)		//CONT.//		72710 401	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE	
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	922 R	922	-0-	-0-	-0-	120 1	802 2	N	-0-	113 1
09	1020 #	591	-0-	-429	-0-	87 1	504 2	N	-0-	57
10	1054 #	191	-0-	-863	-0-	28 1	163 2	N	-0-	57
11	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-	57
12	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	57
01	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	3	60

FAVORS, C. C. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	262685	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 6382 - 6387
08	930 N	677	-0-	-253	-0-	88 1	589 2	N	-0-	-0-
09	1020 N	703	-0-	-317	-0-	103 1	600 2	N	-0-	-0-
10	961 N	737	-0-	-224	-0-	109 1	628 2	N	-0-	-0-
11	660 N	591	-0-	-69	-0-	95 1	496 2	N	-0-	-0-
12	713 N	292	-0-	-421	-0-	48 1	244 2	N	-0-	-0-
01	744 N	405	-0-	-339	-0-	76 1	329 2	N	-0-	-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	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	55
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-	55
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-	55
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-	55
12	1860 N	628	-0-	-1232	-0-	628 2		N	-0-	55
01	1488 N	486	-0-	-1002	-0-	486 2		N	-0-	55

HARDISON		WELL #:		1	RRCID ->	161190	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9594 - 9670
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	-0-
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	100 2		N	-0-	-0-

THE 6C GROUP LLC				851487						
PARSONS, F. B.		WELL #:		1	RRCID ->	049015	COMPL. DATE	01/02/1970	TOTAL DEPTH	11725 PERF.10370 - 10388
08	14B DENY	256	-0-	256	544	256 3		N	-0-	49 7
09	14B DENY	276	-0-	276	820	276 3		N	-0-	-0-
10	14B DENY	157	-0-	157	977	157 3		N	-0-	-0-
11	14B DENY	82	-0-	82	1059	82 3		N	-0-	-0-
12	14B DENY	81	-0-	81	1140	81 3		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1140			N	NO RPT	-0-

ROARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	117601	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10592 - 10797
08	14B DENY	692	-0-	692	1467	692 3		N	-0-	72 7
09	14B DENY	747	-0-	747	2214	747 3		N	-0-	-0-
10	14B DENY	426	-0-	426	2640	426 3		N	-0-	-0-
11	14B DENY	222	-0-	222	2862	222 3		N	-0-	-0-
12	14B DENY	220	-0-	220	3082	220 3		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3082			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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O											
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-

MCCAIN			WELL #: 3		RRCID -> 217859		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9188 - 9896
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	58
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	58
10	1023 N	421	-0-	-602	-0-	421	2			N	58
11	540 N	114	-0-	-426	-0-	114	2			N	58
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	58
*01	434 N	41	-0-	-393	-0-	41	2			N	58

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
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	28
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	28
10	434 N	43	-0-	-391	-0-	43	2			N	28
11	300 N	33	-0-	-267	-0-	33	2			N	28
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	28
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	28

MCCAIN			WELL #: 3		RRCID -> 217858		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9188 - 9288
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

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
08	3844 #	1300	-0-	-2544	-0-	1300	2			N	-0-
09	3185 R	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-
10	4911 R	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-
11	4754 R	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-
12	5019 R	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-
01	4898 #	2819	-0-	-2079	-0-	2819	2			N	-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
08	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6480	2	19	9	N	47
09	6570 X	3525	-0-	-3045	-0-	3519	2	6	9	N	52
10	6634 X	4605	-0-	-2029	-0-	4591	2	14	9	N	65
11	6420 X	5007	-0-	-1413	-0-	4995	2	12	9	N	76
12	6634 X	6358	-0-	-276	-0-	6348	2	10	9	N	85
01	6510 X	6491	-0-	-19	-0-	6462	2	29	9	N	111

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	2666 X	2315	-0-	-351	-0-	2309 2	6 9		N	5		107
09	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2528 2	7 9		N	6		113
10	2573 X	2558	-0-	-15	-0-	2554 2	4 9		N	4		117
11	2370 X	2260	-0-	-110	-0-	2256 2	4 9		N	4		121
12	2635 X	2302	-0-	-333	-0-	2298 2	4 9		N	4		125
01	2635 X	2164	-0-	-471	-0-	2156 2	8 9		N	7		132

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
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-

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)				75305 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790								
BALL, P. D. C. EST.				WELL #:	2A	RRCID ->	038361	COMPL. DATE	02/20/1966	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4536 - 4546
08	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	1364 2	7 9		N	6		161
09	DLQ G-10	1386	-0-	1386	2757	1380 2	6 9		N	5		166
10	DLQ G-10	1324	-0-	1324	4081	1320 2	4 9		N	4		170
11	DLQ G-10	1347	-0-	1347	5428	1341 2	6 9		N	5		175
12	3000 N	1340	-0-	-1660	3768	1334 2	6 9		N	5		180
*01	3100 N	1219	-0-	-1881	1887	1212 2	7 9		N	6		186

BALL, P. D. C. EST.				WELL #:	1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4564 - 4573
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2			N	-0-		-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			N	-0-		-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2			N	-0-		-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2			N	-0-		-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			N	-0-		-0-
*01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2			N	-0-		-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK)				75305 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
MCADAMS "B"				WELL #:	4U	RRCID ->	233228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF. 9946 - 10179
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RED LAKE (WOODBINE)		//CONT.//		75305 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE					
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		598796									
STUDDARD-STEWARD		WELL #:		1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	4835 - 4838	
M	O	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	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

RED LAKE, N. (WOODBINE)				75312 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790								
P.D.C. BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	155874	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5922 - 4932
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		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	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		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	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		257	
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		257	
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		257	
11	0 #	-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-		-0-			N	-0-		178	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		178	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		178	
11	14B2 EXT	1	-0-	1		1	2		N	-0-		178	
12	14B2 EXT	1	-0-	1		2	1 2		N	-0-		178	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		178	

HEIL				WELL #:	1	RRCID ->	221073	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	6550 - 6460
08	14B2 EXT	244	-0-	244		5717	189 2	55 9	N	50		221	
09	6009 R	292	-0-	-5717		-0-	215 2	77 9	N	70	180 1	111	
10	340 R	340	-0-	-0-		-0-	257 2	83 9	N	75		186	
11	300 #	273	-0-	-27		-0-	227 2	46 9	N	42		228	
12	310 #	293	-0-	-17		-0-	207 2	86 9	N	78	178 1	128	
01	310 #	305	-0-	-5		-0-	222 2	83 9	N	75		203	

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
MILLER #1, EVA MAE		WELL #:		1		RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6448 - 6460
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2		N	147
09		60 #	37	-0-	-23	-0-	-0-	37	2		N	147
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2		N	147
11		39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	147
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2		N	147
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2		N	147

MILLER, EVA MAE		WELL #:		2		RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6425 - 6447
08		1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	342
09		1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	342
10		856 R	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2		N	342
11		1050 #	842	-0-	-208	-0-	-0-	842	2		N	342
12		1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	342
01		1364 #	948	-0-	-416	-0-	-0-	948	2		N	342

WILLIAMS		WELL #:		1		RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6466 - 6474
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34
		PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015 - PLUGGED 05/04/15										

SOUDERS		WELL #:		1		RRCID -> 229880		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6434 - 6450
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107

GREEN		WELL #:		1		RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 6786		PERF. 6494 - 6499
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	153
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	153
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	153
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	153
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	153
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	153
		PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15										

REEDER		WELL #:		2		RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6467 - 6471
08		434 #	31	-0-	-403	-0-	-0-	31	2		N	107
09		913 R	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2		N	107
10		775 R	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2		N	107
11		1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	107
12		1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2	124	9	220
*01		1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	2	33	9	250

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015 - P/A 04/22/15

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

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

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 PRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
 DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

08		93 #	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-					28
09		90 #	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	N	-0-					28
10		93 #	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	2	N	-0-					28
11		90 #	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	N	-0-					28
12		93 #	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-					28
*01		70 R	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

08		31 #	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					38
09		34 R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					38
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					38
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					38
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

08		157 R	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-					28
09		153 R	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					28
10		186 #	135	-0-	-51	-0-	10	1	125	2	N	-0-					28
11		180 #	140	-0-	-40	-0-	10	1	130	2	N	-0-					28
12		186 #	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	N	-0-					28
01		155 #	130	-0-	-25	-0-	8	1	122	2	N	-0-					28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

08		52 R	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					69
09		56 R	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					69
10		93 #	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-					69
11		92 R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					69
12		93 #	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	N	-0-					69
*01		79 R	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

08		166 R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-					37
09		182 R	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-					37
10		157 R	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					37
11		171 R	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					37
12		167 R	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					37
*01		220 R	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					37

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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

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

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-							27
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-							27
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-							27
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-							27
12	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2	Y	-0-							27
01	1 N	1	-0-	-0-	-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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							35
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							35
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							35
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							35
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							35
01	0 X	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

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512													
DORIS STONE		WELL #: 1		RRCID -> 075458		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749							
M O	ALLOW CODE	GAS 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	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5 1	155 3		N	19					177
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	21 9									195
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	4 1	118 3		N	22					217
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	20 9									33
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3		N	6	190 1				63
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2 1	163 3		N	30					83
						7 9									
						6 1									
						33 9									
						6 1									
						22 9									

TEXAS ROYALTY CORP.		847991		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
DALE GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 131904		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610							
08	899 N	819	-0-	-80	-0-	809 2	10 9	Y	9	29 1					8
09	780 N	696	-0-	-84	-0-	684 2	12 9	Y	11						19
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	761 2	14 9	Y	13						32
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	833 2	12 9	Y	11	33 1					10
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	897 2	13 9	Y	12						22
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	724 2	15 9	Y	14	28 1					8

DALE G.U. NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 135318		COMPL. DATE 05/19/1990		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637							
08	899 N	819	-0-	-80	-0-	809 2	10 9	Y	9	29 1					8
09	780 N	696	-0-	-84	-0-	684 2	12 9	Y	11						19
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	761 2	14 9	Y	13						32
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	833 2	12 9	Y	11	33 1					10
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	897 2	13 9	Y	12						22
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	724 2	15 9	Y	14	28 1					8

LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 137080		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720							
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	345 2	4 9	Y	4	12 1					4
09	390 N	278	-0-	-112	-0-	274 2	4 9	Y	4						8
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	308 2	6 9	Y	5						13
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	328 2	4 9	Y	4	13 1					4
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	392 2	7 9	Y	6						10
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	383 2	10 9	Y	9	15 1					4

MOORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 139371		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806							
08	434 N	345	-0-	-89	-0-	341 2	4 9	Y	4	12 1					4
09	390 N	282	-0-	-108	-0-	278 2	4 9	Y	4						8
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	227 2	2 9	Y	2						10
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	247 2	3 9	Y	3	10 1					3
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285 2	4 9	Y	4						7
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	241 2	6 9	Y	5	9 1					3

EAMES		WELL #: 1		RRCID -> 139923		COMPL. DATE 10/22/1991		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706							
08	775 N	629	-0-	-146	-0-	627 2	2 9	Y	2	22 1					7
09	840 N	456	-0-	-384	-0-	449 2	7 9	Y	6						13
10	682 N	460	-0-	-222	-0-	453 2	7 9	Y	6						19
11	750 N	429	-0-	-321	-0-	426 2	3 9	Y	3	17 1					5
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	504 2	8 9	Y	7						12
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	420 2	9 9	Y	8	16 1					4

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991														
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5673 - 5688	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		124 N	58	-0-	-66	-0-	56	2	2	9	Y	2	2	19
09		150 N	45	-0-	-105	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	20
10		124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-		20
11		120 N	35	-0-	-85	-0-	33	2	2	9	Y	2	1	21
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	Y	1		22
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	27	2	2	9	Y	2	1	23

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5584 - 5602	
08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1221	2	22	9	Y	20	44	12
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1010	2	18	9	Y	16		28
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1091	2	20	9	Y	18		46
11		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1258	2	21	9	Y	19	50	15
12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1564	2	26	9	Y	24		39
*01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1431	2	35	9	Y	32	55	16

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993										TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5849 - 5864	
08		527 N	351	-0-	-176	-0-	349	2	2	9	N	2		109
09		540 N	367	-0-	-173	-0-	366	2	1	9	N	1		110
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1		111
11		330 N	104	-0-	-226	-0-	101	2	3	9	N	3		114
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3		117
*01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10		127

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993										TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5580 - 5600	
08		744 N	590	-0-	-154	-0-	586	2	4	9	Y	4	21	6
09		690 N	474	-0-	-216	-0-	466	2	8	9	Y	7		13
10		558 N	534	-0-	-24	-0-	524	2	10	9	Y	9		22
11		630 N	540	-0-	-90	-0-	534	2	6	9	Y	5	21	6
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	589	2	9	9	Y	8		14
*01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	625	2	18	9	Y	16	24	6

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993										TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5500 - 5514	
08		372 N	25	-0-	-347	-0-	23	2	2	9	Y	2	1	17
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1		18
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1		19
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	2	18
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1		19
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	19

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008										TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5779 - 5786	
08		3131 X	2625	-0-	-506	-0-	2622	2	3	9	N	3		236
09		3030 X	2005	-0-	-1025	-0-	2004	2	1	9	N	1		237
10		3069 X	2220	-0-	-849	-0-	2219	2	1	9	N	1		238
11		2850 X	2380	-0-	-470	-0-	2378	2	2	9	N	2		240
12		2635 X	2514	-0-	-121	-0-	2513	2	1	9	N	1		241
01		2635 X	2324	-0-	-311	-0-	2321	2	3	9	N	3		244

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		945936														
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 148829		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546								
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-					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
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774								
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

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	N	-0-	121
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	9	1	260	3	N	-0-	121
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	N	2	123
						2	9					
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	N	-0-	123
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	3	N	-0-	123
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3	N	4	127
						4	9					

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

08	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-	23
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	2	1	71	3	Y	-0-	23
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	Y	-0-	23
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-	23
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-	23
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-	23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

08	62 N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-	37
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-	37
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	37
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	37
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	37
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-	37

XTO ENERGY INC. 945936
 CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	53	180	1	52
						58	9							
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	20	1	286	2	N	23			75
						25	9							
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	24	1	307	2	N	35			110
						39	9							
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	22	1	300	2	N	32			142
						35	9							
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	17	1	269	2	N	42			184
						46	9							
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	N	49	168	1	65
						54	9							

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

08	930 N	850	-0-	-80	-0-	54	1	788	2	N	7			111
						8	9							
09	840 N	839	-0-	-1	-0-	54	1	765	2	N	18			129
						20	9							
10	899 N	786	-0-	-113	-0-	54	1	706	2	N	24			153
						26	9							
11	810 N	784	-0-	-26	-0-	53	1	712	2	N	17			170
						19	9							
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	51	1	806	2	N	6			176
						7	9							
01	775 N	673	-0-	-102	-0-	39	1	626	2	N	7			183
						8	9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321									
JONES GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 036927		COMPL. DATE 08/31/1965		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664			
M	O	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	14B2 EXT	7	-0-	7 B	8	7	2	Y	-0-		27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	14B2 EXT	1	-0-	1 B	9	1	2	Y	-0-		27
10	14B2 EXT	1	-0-	1 B	10	1	2	Y	-0-		27
11	11 R	1	-0-	-10 B	-0-	1	2	Y	-0-		27
12	1 R	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	Y	-0-		27
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	Y	-0-		27

COLDIRON GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 141634		COMPL. DATE 05/31/1992		TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	14B2 EXT	596	-0-	596 B	596	596	2	Y	-0-		27
10	14B2 EXT	670	-0-	670 B	1266	670	2	Y	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266			Y	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266			Y	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266			Y	-0-		27

OIL MANAGEMENT CORPORATION		620480		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841			
JONES, RUTH		WELL #: 1									
08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	20	2	33	9	N	30
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	20	2	36	9	N	33
10	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	17	2	42	9	N	38
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	17	2	33	9	N	30
12	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	17	2	25	9	N	23
*01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	17	2	54	9	N	49

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512		RRCID -> 031479		COMPL. DATE 05/26/1963		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767			
HARCROW, T. E.		WELL #: 2									
08	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	10	1	291	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	330 N	208	-0-	-122 B	-0-	7	1	201	3	N	-0-
10	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	8	1	242	3	N	-0-
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	9	1	230	3	N	-0-
12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	8	1	249	3	N	-0-
01	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	7	1	221	3	N	-0-

LEVINE, SAM, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 032589		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720			
08	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	26	1	744	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	750 N	636	-0-	-114 B	-0-	21	1	615	3	N	-0-
10	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	20	1	579	3	N	-0-
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	30	1	800	3	N	-0-
12	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	25	1	741	3	N	-0-
01	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	17	1	518	3	N	-0-

PETERSON, G. C.		WELL #: 1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690			
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	5	1	147	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	4	1	103	3	N	-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	7	1	193	3	N	-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	8	1	224	3	N	-0-
12	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	5	1	146	3	N	-0-
01	186 N	118	-0-	-68 B	-0-	4	1	114	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512												
SHOWS, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/07/1964			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	3 1	76 3	N		-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3 1	92 3	N		-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	3 1	82 3	N		-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N		-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3 1	100 3	N		-0-			-0-
01		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	3 1	88 3	N		-0-			-0-

VERCHER, O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799					
08		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	2 1	54 3	N		-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	9 1	253 3	N		-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	5 1	164 3	N		-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	4 1	94 3	N		-0-			-0-
12		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	9 1	262 3	N		-0-			-0-
*01		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	8 1	250 3	N		-0-			-0-

GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681					
08		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	22 1	642 3	N		-0-			194
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	33 1	931 2	N	1	174 1			21
							1 9							
10		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	41 1	1211 3	N	3				24
							3 9							
11		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	52 1	1396 3	N	3				27
							3 9							
12		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	35 1	1042 3	N	7				34
							8 9							
01		1240 N	918	-0-	-322 B	-0-	29 1	881 3	N	7				41
							8 9							

BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767					
08		434 N	377	-0-	-57 B	-0-	13 1	360 3	N	4				230
							4 9							
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		570 N	455	-0-	-115 B	-0-	15 1	440 3	N	-0-				230
10		558 N	265	-0-	-293 B	-0-	9 1	250 3	N	5				235
							6 9							
11		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	17 1	465 3	N	-0-				235
12		465 N	400	-0-	-65 B	-0-	13 1	383 3	N	4				239
							4 9							
*01		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	15 1	448 3	N	5				244
							6 9							

PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975			TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715					
08		248 N	37	-0-	-211 B	-0-	1 1	36 3	N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	12 1	343 3	N	-0-				-0-
10		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	9 1	266 3	N	-0-				-0-
11		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	15 1	395 3	N	-0-				-0-
12		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	12 1	362 3	N	-0-				-0-
*01		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	13 1	381 3	N	-0-				-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512											
HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		5825 PERF.	5730 - 5740	
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	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3 1	101 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3 1	94 3	N	-0-				-0-
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	3 1	85 3	N	-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	3 1	89 3	N	-0-				-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3 1	98 3	N	-0-				-0-
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	3 1	81 3	N	-0-				-0-

PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH		5830 PERF.	5721 - 5727		
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	7 1	207 3	N	-0-				243
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	202	-0-	-38 B	-0-	7 1	195 3	N	-0-				243
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	7 1	194 3	N	-0-				243
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	9 1	252 3	N	-0-				243
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	9 1	259 3	N	-0-				243
*01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	9 1	258 3	N	-0-				243

HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH		5864 PERF.	5759 - 5765		
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	13 1	375 3	N	-0-				56
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	18 1	502 3	N	-0-				56
10	434 N	313	-0-	-121 B	-0-	10 1	303 3	N	-0-				56
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	12 1	319 3	N	-0-				56
12	527 N	419	-0-	-108 B	-0-	14 1	404 3	N	1				57
						1 9							
*01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	16 1	484 3	N	-0-				57

ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH		5830 PERF.	5710 - 5716		
08	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	23 1	663 3	N	-0-				188
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	702	-0-	-18 B	-0-	24 1	678 3	N	-0-				188
10	651 N	424	-0-	-227 B	-0-	14 1	410 3	N	-0-				188
11	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	26 1	715 3	N	-0-				188
12	713 N	481	-0-	-232 B	-0-	16 1	463 3	N	2				190
						2 9							
*01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	20 1	596 3	N	-0-				190

GASAWAY, T. S. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076060		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH		5858 PERF.	5753 - 5757		
08	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	1 1	40 3	N	-0-				126
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	5 1	136 3	N	-0-				126
10	124 N	56	-0-	-68 B	-0-	2 1	54 3	N	-0-				126
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	1 1	17 3	N	-0-				126
12	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	3 1	80 3	N	-0-				126
*01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	7 1	216 3	N	-0-				126

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	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
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	9 1	262 3	N	-0-		116
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	8 1	241 3	N	-0-		116
10	310 N	229	-0-	-81 B	-0-	7 1	220 3	N	2		118
						2 9					
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	11 1	297 3	N	-0-		118
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	10 1	304 3	N	-0-		118
*01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	9 1	270 3	N	2		120
						2 9					

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

08	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	36 1	1048 3	N	2		99
						2 9					
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	39 1	1122 3	N	3		102
						3 9					
10	1147 N	1036	-0-	-111 B	-0-	34 1	999 3	N	3		105
						3 9					
11	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	50 1	1339 3	N	2		107
						2 9					
12	1209 N	1205	-0-	-4 B	-0-	39 1	1163 3	N	3		110
						3 9					
*01	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	35 1	1062 3	N	2		112
						2 9					

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

08	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	10 1	288 3	N	-0-		108
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	11 1	325 3	N	-0-		108
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	9 1	276 3	N	-0-		108
11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	12 1	331 3	N	-0-		108
12	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	9 1	275 3	N	-0-		108
*01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	10 1	290 3	N	-0-		108

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

08	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	29 1	826 3	N	-0-		81
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	31 1	884 3	N	-0-		81
10	899 N	722	-0-	-177 B	-0-	24 1	698 3	N	-0-		81
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	18 1	474 3	N	-0-		81
12	961 N	735	-0-	-226 B	-0-	24 1	711 3	N	-0-		81
01	713 N	601	-0-	-112 B	-0-	19 1	582 3	N	-0-		81

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

08	217 N	62	-0-	-155 B	-0-	2 1	59 3	N	1		131
						1 9					
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	8 1	230 3	N	6		137
						7 9					
10	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	4 1	110 3	N	-0-		137
11	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	10 1	256 3	N	2		139
						2 9					
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	9 1	275 3	N	2		141
						2 9					
*01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	11 1	351 3	N	4		145
						4 9					

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	8 1	241	3	N	-0-					167
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	178	-0-	-2	B	-0-	6 1	172	3	N	-0-					167
10	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	6 1	164	3	N	5					172
							6 9									
11	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	4 1	106	3	N	-0-					172
12	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	16 1	473	3	N	7					179
							8 9									
01	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	6 1	167	3	N	5					184
							6 9									

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

08	1240 N	984	-0-	-256	B	-0-	33 1	950	3	N	1					43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1200 N	872	-0-	-328	B	-0-	29 1	843	3	N	-0-					43
10	1271 N	865	-0-	-406	B	-0-	28 1	837	3	N	-0-					43
11	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	27 1	726	3	N	-0-					43
12	899 N	465	-0-	-434	B	-0-	15 1	447	3	N	3					46
							3 9									
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-				N	NO RPT					46

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

08	186 N	147	-0-	-39	B	-0-	5 1	142	3	N	-0-					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	152	-0-	-28	B	-0-	5 1	147	3	N	-0-					62
10	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	6 1	183	3	N	-0-					62
11	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	6 1	161	3	N	-0-					62
12	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	6 1	193	3	N	-0-					62
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT					62

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	17 N	17	-0-	-0-		-0-	17 2			N	-0-					45
09	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11 2			N	-0-					45
10	6 N	4	-0-	-2		-0-	4 2			N	-0-					45
11	30 N	6	-0-	-24		-0-	6 2			N	-0-					45
12	11 N	-0-	-0-	-11		-0-				N	-0-					45
*01	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 2			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-

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		3C	RRCID ->	188427	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF. 7735 - 7748
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	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 #:		7	RRCID ->	190059	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11153	PERF. 7739 - 7769
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10U	RRCID ->	191523	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7760 - 7782
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	10 8	-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 (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-			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									
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-			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-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	9877	PERF. 7319 - 7324
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-		99
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-		99
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-		99
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-		99
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-		99
*01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-		99

OIL AND GAS DIVISION

REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7340 - 7344
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		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	278060	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	7182 - 7301
08		0	3829	-0-	3829	3829	3829 2					-0-
09		4000	6473	-0-	2473	6302	6472 2	1 9		1 8		-0-
10		7750	5275	-0-	-2475	3827	5275 2					-0-
11		7500	4479	-0-	-3021	806	4479 2					-0-
12		10385 X	4123	-0-	-6262	-0-	4123 2					-0-
01		10385 X	3624	-0-	-6761	-0-	3569 2	55 9		50		50

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		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2					37
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2					37
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2					37
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2					37
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2					37
01		992 N	950	-0-	-42	-0-	950 2					37

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-
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-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		4L	RRCID ->	157949	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	9896	PERF.	8204 - 8492
08		682 N	604	-0-	-78	-0-	604 2					41
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2					41
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2					41
11		570 N	377	-0-	-193	-0-	377 2					41
12		682 N	175	-0-	-507	-0-	175 2					41
01		682 N	647	-0-	-35	-0-	647 2					41

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A		WELL #:		3	RRCID ->	158196	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8243 - 8648
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2					-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2					-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2					-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
*01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2					-0-

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. NORTHERN GAS UNIT		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588											
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2				68
09	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2				68
10	4030 X	3970	-0-	-60	-0-	3970	2				68
11	3900 X	3729	-0-	-171	-0-	3729	2				68
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2				68
*01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2				68
NORTHERN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678											
08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2				69
09	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2				69
10	3100 N	3609	-0-	509	509	3609	2				69
11	3000 N	3613	-0-	613	1122	3613	2				69
12	3100 N	3970	-0-	870	1992	3970	2				69
*01	5981 X	3989	-0-	-1992	-0-	3989	2				69
NORTHERN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000											
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015 - W/O TO 05-171610											
SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425											
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				20
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				20
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2				20
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2				20
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				20
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				20
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-						-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-
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200											
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-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-						-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-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED GU #4		WELL #:		6	RRCID ->	209787	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	8404 - 8408
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	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-

WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID ->	223247	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8209 - 8331
08	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8500	2	58	9	N	53	122
09	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8203	2	121	9	N	110	44
10	7843 X	7653	-0-	-190	-0-	7545	2	108	9	N	98	142
11	7590 X	5715	-0-	-1875	-0-	5696	2	19	9	N	17	159
12	7843 X	7599	-0-	-244	-0-	7516	2	83	9	N	75	54
01	7843 X	7814	-0-	-29	-0-	7601	2	213	9	N	194	65

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	02/12/1969	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8188 - 12145
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	17

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	13555	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, L.O.)		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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) //CONT.// 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-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	3027 N	2952	-0-	-75	-0-	2891	2	61	9	N	55	321
09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2669	2	53	9	N	48	192
10	2763	2763	-0-	-0-	-0-	2695	2	68	9	N	62	254
11	2726	2726	-0-	-0-	-0-	2663	2	63	9	N	57	311
*12	2547	2547	-0-	-0-	-0-	2494	2	53	9	N	48	182
*01	2870	2870	-0-	-0-	-0-	2780	2	90	9	N	82	264

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

08	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1127	2	34	9	Y	31	209
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2370	2	31	9	Y	28	237
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2377	2	17	9	Y	15	72
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2128	2	29	9	Y	26	98
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2195	2	40	9	Y	36	134
*01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2103	2	37	9	Y	34	168

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	2976 N	503	-0-	-2473	-0-	102	1	393	2	N	7	59
09	2850 N	2419	-0-	-431	-0-	94	1	2325	2	N	-0-	59
10	3038 N	1730	-0-	-1308	-0-	112	1	1616	2	N	2	61
11	480 N	175	-0-	-305	-0-	29	1	146	2	N	-0-	61
12	2511 N	119	-0-	-2392	-0-	8	1	111	2	N	-0-	61
01	1736 N	206	-0-	-1530	-0-	40	1	166	2	N	-0-	61

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			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143									
ORANSKY, M. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 272748		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	

RISCHERS STORE (RODESSA)		76889 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		945936									
HANSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171908		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450			
M	O	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	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	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-			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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
COLEMAN, E. G.		WELL #: 2		RRCID -> 118808		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159			
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	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-	

HANSON		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 2		RRCID -> 138819		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458					
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	40	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	40	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	N	-0-	40	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	40	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	40	

ROUND PRAIRIE (CVL)		78553 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO			
SND OPERATING, L.L.C.		797127									
SEALE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095187		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833			
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	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	310 1	769 2	N	-0-	52	
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	252 1	725 2	N	-0-	52	
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	288 1	957 2	N	-0-	52	
11	1050 N	666	-0-	-384	-0-	247 1	419 2	N	-0-	52	
12	1023 N	648	-0-	-375	-0-	265 1	383 2	N	-0-	52	
01	1240 N	669	-0-	-571	-0-	251 1	418 2	N	-0-	52	

OIL AND GAS DIVISION

ROUND PRAIRIE (CVL) //CONT.// 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

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	899 N	655	-0-	-244	-0-	185	1	458	2	N	11		178
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	129	9	482	2	N	5		183
10	930 N	794	-0-	-136	-0-	177	1	587	2	N	27		210
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	173	1	294	2	N	225	385 1	50
12	682 N	488	-0-	-194	-0-	200	1	288	2	N	-0-		50
01	806 N	572	-0-	-234	-0-	214	1	358	2	N	-0-		50

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	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-		61
09	3540 X	1616	-0-	-1924	-0-	129	1	1396	2	N	83		144
10	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	489	1	4791	2	N	235	175 1	204
11	3540 X	3154	-0-	-386	-0-	288	1	2666	2	N	182	188 1	198
12	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	318	1	2225	2	N	170	189 1	179
01	4402 X	2721	-0-	-1681	-0-	187	9	2203	2	N	192	179 1	192

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

08	1179 X	-0-	-0-	-1179	-0-					N	90	183 1	199
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	184 1	95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87		182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	189 1	107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15		122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

08	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	156	1	1695	2	N	15		59
09	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	144	1	1565	2	N	15		74
10	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	173	1	1697	2	N	23		97
11	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	163	1	1508	2	N	23		120
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	217	1	1520	2	N	24		144
*01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	207	1	1485	2	N	27		171

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	10			45
						11	9							
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	N	9			54
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	9	N	10			64
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	35			99
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	90			189
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	486	2	N	138	183	1	144
						152	9							

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

08	21142 X	14268	-0-	-6874	-0-	1145	1	12475	2	N	589	508	1	221
						648	9							
09	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	1048	1	11383	2	N	491	535	1	177
						540	9							
10	17453 X	12694	-0-	-4759	-0-	1128	1	11045	2	N	474	375	1	276
						521	9							
11	15690 X	11077	-0-	-4613	-0-	1037	1	9594	2	N	405	554	1	127
						446	9							
12	15438 X	10169	-0-	-5269	-0-	1219	1	8524	2	N	387	374	1	140
						426	9							
01	14260 X	9355	-0-	-4905	-0-	1098	1	7871	2	N	351	364	1	127
						386	9							

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
 IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

08	713 N	642	-0-	-71	-0-	69	1	571	2	N	2			172
						2	9							
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	96	1	795	2	N	3			175
						3	9							
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	139	1	1149	2	N	3			178
						3	9							
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	186	1	1535	2	N	-0-			178
*12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	169	1	1398	2	N	2			180
						2	9							
*01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	186	1	1540	2	N	2			182
						2	9							

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

08	620 N	462	-0-	-158	-0-	462	2			N	-0-			87
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1			88
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	9	N	2			90
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1673	2	8	9	N	7			97
*12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1761	2	47	9	N	43			140
*01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	N	7			147

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

08	2697 N	2593	-0-	-104	-0-	2552	2	41	9	N	37			112
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2615	2	58	9	N	53			165
10	2697 N	2555	-0-	-142	-0-	2504	2	51	9	N	46	168	1	43
11	2520 N	1687	-0-	-833	-0-	1661	2	26	9	N	24			67
12	3100 N	3449	-0-	349	349	3361	2	88	9	N	80			147
*01	3100 N	2759	-0-	-341	8	2678	2	81	9	N	74			221

ROUNDHOUSE (PETTIT)		78585 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NAVARRO						
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309													
GRANTHAM HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 197544		COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	496 N	139	-0-	-357	-0-	24	1	115	2	N	-0-				-0-
09	300 N	169	-0-	-131	-0-	29	1	140	2	N	-0-				-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	74	1	359	2	N	-0-				-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	90	1	437	2	N	-0-				-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	65	1	315	2	N	-0-				-0-
01	434 N	331	-0-	-103	-0-	57	1	274	2	N	-0-				-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO						
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC		781945													
J.D. KILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 276152		COMPL. DATE 12/13/2014			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7750	27185	-0-	19435	56710	868	1	25668	2	N	590	527	1		207
09	81662 X	24952	-0-	-56710	-0-	649	9	870	1	N	533	583	1		157
10	29109 X	20426	-0-	-8683	-0-	586	9	756	1	N	467	358	1		266
11	27480 X	21384	-0-	-6096	-0-	514	9	1036	1	N	528	584	1		210
12	28396 X	19097	-0-	-9299	-0-	581	9	1085	1	N	508	566	1		152
01	27187 X	19635	-0-	-7552	-0-	559	9	1271	1	N	500	569	1		83
						550	9								

KILCREASE-BOWLES		78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO						
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC		781945													
J.D. KILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 276153		COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7750	9857	-0-	2107	5081	558	1	8735	2	N	513	536	1		143
09	13946 X	8865	-0-	-5081	-0-	564	9	540	1	N	516	404	1		255
10	9982 X	9151	-0-	-831	-0-	568	9	570	1	N	526	539	1		242
11	9540 X	9227	-0-	-313	-0-	579	9	644	1	N	471	587	1		126
12	9858 X	7649	-0-	-2209	-0-	518	9	651	1	N	525	383	1		268
01	9858 X	6960	-0-	-2898	-0-	578	9	682	1	N	494	569	1		193
						543	9								

MARGIE SANDERS		78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO						
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC		781945													
J.D. KILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 277130		COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358						
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	7750	25681	-0-	17931	55060	720	1	24302	2	N	599	534	1		333
09	77462 X	22402	-0-	-55060	-0-	659	9	810	1	N	538	752	1		119
10	34999 X	18117	-0-	-16882	-0-	592	9	780	1	N	477	357	1		239
11	29160 X	10963	-0-	-18197	-0-	525	9	694	1	N	290	401	1		128
12	25668 X	12167	-0-	-13501	-0-	319	9	837	1	N	264	195	1		197
01	25668 X	7926	-0-	-17742	-0-	290	9	744	1	N	289	185	1		301
						318	9								

SILVER TUSK JONES UNIT		78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO						
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC		781945													
J.D. KILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	5605 X	NO RPT	-0-	-5605	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS 617042
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9796 #	-0-	-0-	-9796	-0-				Y	20	46	1	42
09	9480 #	-0-	-0-	-9480	-0-				Y	274	177	1	139
10	3813 #	-0-	-0-	-3813	-0-				Y	2	29	1	112
11	3690 #	-0-	-0-	-3690	-0-				Y	2	47	1	67
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				Y	78	133	1	12
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	265	160	1	117

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

M O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	18135 X	17963	-0-	-172	-0-	1504	1	16412	3	N	43	172	1	282
						47	9							
09	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	989	1	18388	3	N	105			387
						116	9							
10	18135 X	18048	-0-	-87	-0-	1000	1	16975	3	N	66	176	1	277
						73	9							
11	19845 X	19845	-0-	-0-	-0-	1709	1	18009	3	N	115	177	1	215
						127	9							
12	19225 X	19225	-0-	-0-	-0-	1828	1	17347	3	N	45			260
						50	9							
*01	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	1765	1	16692	3	N	118			378
						130	9							

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	864	1	9417	3	N	8			201
						9	9							
09	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	509	1	9469	3	N	21	172	1	50
						23	9							
10	9176 X	8961	-0-	-215	-0-	498	1	8446	3	N	15			65
						17	9							
11	8880 X	8823	-0-	-57	-0-	764	1	8045	3	N	13			78
						14	9							
12	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	1004	1	9528	3	N	23			101
						25	9							
*01	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	1059	1	10009	3	N	38			139
						42	9							

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

M O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2			N	-0-			-0-
09	21514 X	21514	-0-	-0-	-0-	21514	2			N	-0-			-0-
10	21886 X	21886	-0-	-0-	-0-	21884	2			N	2			-0-
11	20914 X	20914	-0-	-0-	-0-	20913	2	2	9	N	1	2	8	-0-
12	17732 X	16936	-0-	-796	-0-	16936	2			N	-0-			-0-
01	17732 X	9714	-0-	-8018	-0-	9714	2			N	-0-			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	9409	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-			-0-
10	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9020	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-			-0-
12	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-			-0-
*01	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9211	2	1	9	N	1	1	8	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847											
MORGAN, TRAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	253369	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13930	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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-
SND OPERATING, L.L.C.				797127											
SPENCE		WELL #:		1	RRCID ->	234058	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	16800	PERF.15074 - 15094				
08		2232 N	2127	-0-	-105	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
09		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
10		2139 N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
11		2070 N	1976	-0-	-94	-0-	1976	2			N	-0-			-0-
12		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
01		2046 N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
ARMSTRONG, W. S.				WELL #:	1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.14935 - 14954			
08		28086 X	27937	-0-	-149	-0-	27937	2			N	-0-			-0-
09		27180 X	24619	-0-	-2561	-0-	24619	2			N	-0-			-0-
10		28086 X	19169	-0-	-8917	-0-	19169	2			N	-0-			-0-
11		27180 X	17698	-0-	-9482	-0-	17698	2			N	-0-			-0-
12		28086 X	17083	-0-	-11003	-0-	17083	2			N	-0-			-0-
01		27931 X	11412	-0-	-16519	-0-	11412	2			N	-0-			-0-
MCCORMICK				WELL #:	1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.13162 - 13358			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-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				
08		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-			-0-
09		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
10		4247 X	4181	-0-	-66	-0-	4181	2			N	-0-			-0-
11		4110 X	3804	-0-	-306	-0-	3804	2			N	-0-			-0-
12		4247 X	3755	-0-	-492	-0-	3755	2			N	-0-			-0-
01		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					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			
08		13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-			-0-
09		11940 X	2412	-0-	-9528	-0-	2412	2			N	-0-			-0-
10		12338 X	4172	-0-	-8166	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
11		11310 X	6368	-0-	-4942	-0-	6368	2			N	-0-			-0-
*12		14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14588	2			N	-0-			-0-
01		12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//	835976														
T-BAR-X/MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	200195	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	13155 - 13669						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	202380	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14482 - 14743						
08	68109 X	68109	-0-	-0-	-0-	68109	2				N	-0-					-0-
09	63600 X	57576	-0-	-6024	-0-	57576	2				N	-0-					-0-
10	68615 X	68615	-0-	-0-	-0-	68615	2				N	-0-					-0-
11	64091 X	64091	-0-	-0-	-0-	64091	2				N	-0-					-0-
12	65720 X	65076	-0-	-644	-0-	65076	2				N	-0-					-0-
01	65720 X	-0-	-0-	-65720	-0-						N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	205117	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14874 - 14893						
08	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	320	1	15070	2		N	-0-					-0-
09	14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	299	1	14103	2		N	-0-					-0-
10	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	281	1	14411	2		N	-0-					-0-
11	13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	282	1	13001	2		N	-0-					-0-
*12	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	301	1	13848	2		N	-0-					-0-
01	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-						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	89684 X	89684	-0-	-0-	-0-	1859	1	87825	2		N	-0-					-0-
09	87682 X	87682	-0-	-0-	-0-	1720	1	85962	2		N	-0-					-0-
10	84729 X	84729	-0-	-0-	-0-	1713	1	83016	2		N	-0-					-0-
11	83741 X	83741	-0-	-0-	-0-	1613	1	82128	2		N	-0-					-0-
12	80569 X	79713	-0-	-856	-0-	1509	1	78204	2		N	-0-					-0-
01	80569 X	-0-	-0-	-80569	-0-						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	2728 X	7	-0-	-2721	-0-	7	2				N	-0-					-0-
09	2370 X	52	-0-	-2318	-0-	1	1	51	2		N	-0-					-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-						N	-0-					-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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	20987 X	5398	-0-	-15589	-0-	112	1	5286	2		N	-0-					-0-
09	20310 X	576	-0-	-19734	-0-	11	1	565	2		N	-0-					-0-
10	20987 X	6	-0-	-20981	-0-	6	2				N	-0-					-0-
11	20310 X	-0-	-0-	-20310	-0-						N	-0-					-0-
12	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-						N	-0-					-0-
01	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-						N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #:	3	RRCID ->	209658	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14654 - 14728						
08	29202 X	22443	-0-	-6759	-0-	467	1	21976	2		N	-0-					-0-
09	28260 X	19074	-0-	-9186	-0-	395	1	18679	2		N	-0-					-0-
10	23436 X	20831	-0-	-2605	-0-	398	1	20433	2		N	-0-					-0-
11	20670 X	18174	-0-	-2496	-0-	386	1	17788	2		N	-0-					-0-
12	22444 X	19272	-0-	-3172	-0-	410	1	18862	2		N	-0-					-0-
01	22444 X	-0-	-0-	-22444	-0-						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 #: 1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133			
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	11975	X	11975	-0-	-0-	248	1	11727	2	N	-0-
09	11625	X	11625	-0-	-0-	228	1	11397	2	N	-0-
10	12119	X	12119	-0-	-0-	245	1	11874	2	N	-0-
11	12166	X	12166	-0-	-0-	234	1	11932	2	N	-0-
12	11222	X	8289	-0-	-2933	157	1	8132	2	N	-0-
01	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-				N	-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214143		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610			
08	4681	X	4322	-0-	-359	90	1	4232	2	N	-0-
09	4530	X	4171	-0-	-359	86	1	4085	2	N	-0-
10	4681	X	3989	-0-	-692	76	1	3913	2	N	-0-
11	4530	X	3820	-0-	-710	81	1	3739	2	N	-0-
12	4681	X	3968	-0-	-713	84	1	3884	2	N	-0-
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683			
08	26133	X	25473	-0-	-660	528	1	24945	2	N	-0-
09	25290	X	24780	-0-	-510	486	1	24294	2	N	-0-
10	26133	X	24613	-0-	-1520	498	1	24115	2	N	-0-
11	24990	X	23952	-0-	-1038	461	1	23491	2	N	-0-
12	25637	X	22869	-0-	-2768	433	1	22436	2	N	-0-
01	25606	X	-0-	-0-	-25606	-0-				N	-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214893		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628			
08	5084	X	1329	-0-	-3755	28	1	1301	2	N	-0-
09	7422	X	7422	-0-	-0-	146	1	7276	2	N	-0-
10	15208	X	15208	-0-	-0-	307	1	14901	2	N	-0-
11	13985	X	13985	-0-	-0-	269	1	13716	2	N	-0-
*12	14668	X	14668	-0-	-0-	278	1	14390	2	N	-0-
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-				N	-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997			
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6					N	-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650			
08	6696	X	6643	-0-	-53	6643	2			N	-0-
09	6480	X	5502	-0-	-978	5502	2			N	-0-
10	6696	X	5694	-0-	-1002	5694	2			N	-0-
11	6480	X	4013	-0-	-2467	4013	2			N	-0-
12	6634	X	1378	-0-	-5256	1378	2			N	-0-
01	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-				N	-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764			
08	68332	X	68332	-0-	-0-	1421	1	66911	2	N	-0-
09	66175	X	66175	-0-	-0-	1372	1	64803	2	N	-0-
10	67267	X	67267	-0-	-0-	1285	1	65982	2	N	-0-
11	64416	X	64416	-0-	-0-	1368	1	63048	2	N	-0-
12	63891	X	63593	-0-	-298	1352	1	62241	2	N	-0-
01	63891	X	-0-	-0-	-63891	-0-				N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772												
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	EOM BALANCE

08		29512 X	29028	-0-	-484	-0-	604	1	28424	2	N	-0-
09		28560 X	21573	-0-	-6987	-0-	447	1	21126	2	N	-0-
10		29512 X	18969	-0-	-10543	-0-	362	1	18607	2	N	-0-
11		28560 X	17478	-0-	-11082	-0-	371	1	17107	2	N	-0-
12		29512 X	19558	-0-	-9954	-0-	416	1	19142	2	N	-0-
01		29016 X	-0-	-0-	-29016	-0-					N	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774												

08		44268 X	43476	-0-	-792	-0-	904	1	42572	2	N	-0-
09		42840 X	39217	-0-	-3623	-0-	813	1	38404	2	N	-0-
10		44268 X	39403	-0-	-4865	-0-	753	1	38650	2	N	-0-
11		42840 X	37154	-0-	-5686	-0-	789	1	36365	2	N	-0-
12		44268 X	17567	-0-	-26701	-0-	373	1	17194	2	N	-0-
01		43462 X	-0-	-0-	-43462	-0-					N	-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-
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-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849												

08		69905 X	66453	-0-	-3452	-0-	1378	1	65075	2	N	-0-
09		67650 X	64108	-0-	-3542	-0-	1258	1	62850	2	N	-0-
10		69905 X	66069	-0-	-3836	-0-	1336	1	64733	2	N	-0-
11		67650 X	64613	-0-	-3037	-0-	1244	1	63369	2	N	-0-
12		69905 X	64899	-0-	-5006	-0-	1228	1	63671	2	N	-0-
01		66464 X	-0-	-0-	-66464	-0-					N	-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877												

08		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-
09		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	52	1	2455	2	N	-0-
10		16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	308	1	15799	2	N	-0-
11		17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	369	1	17010	2	N	-0-
*12		19327 X	19327	-0-	-0-	-0-	411	1	18916	2	N	-0-
01		10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867												

08		79564 X	79564	-0-	-0-	-0-	1655	1	77909	2	N	-0-
09		71803 X	71803	-0-	-0-	-0-	1489	1	70314	2	N	-0-
10		73624 X	73624	-0-	-0-	-0-	1406	1	72218	2	N	-0-
11		67020 X	64254	-0-	-2766	-0-	1365	1	62889	2	N	-0-
*12		73795 X	73795	-0-	-0-	-0-	1569	1	72226	2	N	-0-
01		69254 X	-0-	-0-	-69254	-0-					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

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC T-BAR-X/MOREAUX		//CONT.// 81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON						
		//CONT.// 835976			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	- 13966	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4216 X	3559	-0-	-657	-0-	74	1	3485	2	N	-0-
09	4080 X	3985	-0-	-95	-0-	83	1	3902	2	N	-0-
10	4216 X	4038	-0-	-178	-0-	77	1	3961	2	N	-0-
11	3270 X	3001	-0-	-269	-0-	64	1	2937	2	N	-0-
*12	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	99	1	4570	2	N	-0-
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	227312	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13599 - 13789
08	12307 X	9073	-0-	-3234	-0-	189	1	8884	2	N	-0-
09	11910 X	8810	-0-	-3100	-0-	183	1	8627	2	N	-0-
10	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	280	1	14387	2	N	-0-
11	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	314	1	14457	2	N	-0-
*12	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	291	1	13382	2	N	-0-
01	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	228117	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14657 - 15016
08	19158 X	17965	-0-	-1193	-0-	372	1	17593	2	N	-0-
09	18540 X	17855	-0-	-685	-0-	350	1	17505	2	N	-0-
10	18507 X	14825	-0-	-3682	-0-	300	1	14525	2	N	-0-
11	17910 X	17390	-0-	-520	-0-	335	1	17055	2	N	-0-
12	18507 X	15748	-0-	-2759	-0-	298	1	15450	2	N	-0-
01	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-

T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #:	4	RRCID ->	228119	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13598 - 13773
08	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-
09	450 X	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-
11	600 X	434	-0-	-166	-0-	434	2			N	-0-
12	806 X	243	-0-	-563	-0-	243	2			N	-0-
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	228523	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	14716 - 14726
08	27777 X	27777	-0-	-0-	-0-	578	1	27199	2	N	-0-
09	26400 X	26205	-0-	-195	-0-	543	1	25662	2	N	-0-
10	27280 X	25747	-0-	-1533	-0-	492	1	25255	2	N	-0-
11	26400 X	24305	-0-	-2095	-0-	516	1	23789	2	N	-0-
12	27280 X	23223	-0-	-4057	-0-	494	1	22729	2	N	-0-
01	27280 X	-0-	-0-	-27280	-0-					N	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	228869	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	13705	PERF.	12992 - 13474
08	17391 X	15800	-0-	-1591	-0-	329	1	15471	2	N	-0-
09	16830 X	13234	-0-	-3596	-0-	274	1	12960	2	N	-0-
10	17391 X	11964	-0-	-5427	-0-	229	1	11735	2	N	-0-
11	16408 X	16408	-0-	-0-	-0-	348	1	16060	2	N	-0-
*12	17436 X	17436	-0-	-0-	-0-	371	1	17065	2	N	-0-
01	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	229721	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13485 - 13753
08	13175 X	12816	-0-	-359	-0-	267	1	12549	2	N	-0-
09	12750 X	10723	-0-	-2027	-0-	222	1	10501	2	N	-0-
10	13175 X	9442	-0-	-3733	-0-	180	1	9262	2	N	-0-
11	12750 X	12651	-0-	-99	-0-	269	1	12382	2	N	-0-
12	13175 X	10826	-0-	-2349	-0-	230	1	10596	2	N	-0-
01	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-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 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5487 X	2117	-0-	-3370	-0-	44	1 2073	2 N	-0-		-0-
09	4500 X	1930	-0-	-2570	-0-	38	1 1892	2 N	-0-		-0-
10	4495 X	912	-0-	-3583	-0-	18	1 894	2 N	-0-		-0-
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	51	1 2589	2 N	-0-		-0-
*12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	58	1 3027	2 N	-0-		-0-
01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			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	2201 X	1752	-0-	-449	-0-	36	1 1716	2 N	-0-		-0-
09	2130 X	1316	-0-	-814	-0-	27	1 1289	2 N	-0-		-0-
10	1829 X	1263	-0-	-566	-0-	24	1 1239	2 N	-0-		-0-
11	1770 X	1188	-0-	-582	-0-	25	1 1163	2 N	-0-		-0-
12	1829 X	1309	-0-	-520	-0-	28	1 1281	2 N	-0-		-0-
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		-0-

BR/TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473			
08	51553 X	50642	-0-	-911	-0-	1053	1 49589	2 N	-0-		-0-
09	50977 X	50977	-0-	-0-	-0-	1057	1 49920	2 N	-0-		-0-
10	51553 X	51518	-0-	-35	-0-	984	1 50534	2 N	-0-		-0-
11	49890 X	49148	-0-	-742	-0-	1044	1 48104	2 N	-0-		-0-
12	51553 X	49048	-0-	-2505	-0-	1043	1 48005	2 N	-0-		-0-
01	51553 X	-0-	-0-	-51553	-0-			N	-0-		-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900			
08	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	408	1 5901	2 N	-0-		-0-
09	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	421	1 6091	2 N	-0-		-0-
10	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	359	1 5425	2 N	-0-		-0-
11	5070 X	3975	-0-	-1095	-0-	225	1 3750	2 N	-0-		-0-
*12	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	400	1 5709	2 N	-0-		-0-
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-		-0-

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844			
08	13981 X	4196	-0-	-9785	-0-	271	1 3925	2 N	-0-		-0-
09	13170 X	3386	-0-	-9784	-0-	219	1 3167	2 N	-0-		-0-
10	13609 X	4146	-0-	-9463	-0-	258	1 3888	2 N	-0-		-0-
11	7530 X	4357	-0-	-3173	-0-	247	1 4110	2 N	-0-		-0-
12	4588 X	4434	-0-	-154	-0-	291	1 4143	2 N	-0-		-0-
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-		-0-

BR/STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371			
08	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	77	1 3630	2 N	-0-		-0-
09	3120 X	2987	-0-	-133	-0-	62	1 2925	2 N	-0-		-0-
10	3224 X	1637	-0-	-1587	-0-	31	1 1606	2 N	-0-		-0-
11	2100 X	1628	-0-	-472	-0-	35	1 1593	2 N	-0-		-0-
*12	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	80	1 3688	2 N	-0-		-0-
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075			
08	3007 X	1238	-0-	-1769	-0-	80	1 1158	2 N	-0-		-0-
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	203	1 2946	2 N	-0-		-0-
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	263	1 3970	2 N	-0-		-0-
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	249	1 4148	2 N	-0-		-0-
*12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	285	1 4071	2 N	-0-		-0-
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976												
BR\STEGALL		WELL #:		2	RRCID ->	230441	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12948 - 13275					
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR\STEGALL		WELL #:		3	RRCID ->	231230	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13381 - 13535					
08	19654 X	16598	-0-	-3056	-0-	345	1	16253	2	N	-0-					-0-
09	19020 X	17045	-0-	-1975	-0-	353	1	16692	2	N	-0-					-0-
10	17329 X	14018	-0-	-3311	-0-	268	1	13750	2	N	-0-					-0-
11	16770 X	7056	-0-	-9714	-0-	150	1	6906	2	N	-0-					-0-
*12	21099 X	21099	-0-	-0-	-0-	449	1	20650	2	N	-0-					-0-
01	17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231556	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13473 - 13952					
08	3069 X	1439	-0-	-1630	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
*12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

BR/WALTS		WELL #:		3	RRCID ->	232018	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13230 - 13239					
08	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	38	1	1812	2	N	-0-					-0-
09	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	39	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	1643 X	756	-0-	-887	-0-	14	1	742	2	N	-0-					-0-
11	1590 X	1245	-0-	-345	-0-	26	1	1219	2	N	-0-					-0-
*12	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	47	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

BR\WALTS		WELL #:		2	RRCID ->	232021	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13053 - 13469					
08	8401 X	3076	-0-	-5325	-0-	64	1	3012	2	N	-0-					-0-
09	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	230	1	10850	2	N	-0-					-0-
10	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	219	1	11237	2	N	-0-					-0-
11	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	194	1	8962	2	N	-0-					-0-
*12	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	191	1	8803	2	N	-0-					-0-
01	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	232217	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	15020	PERF.14420 - 14833					
08	82832 X	68874	-0-	-13958	-0-	1432	1	67442	2	N	-0-					-0-
09	80160 X	76164	-0-	-3996	-0-	1579	1	74585	2	N	-0-					-0-
10	82832 X	63004	-0-	-19828	-0-	1204	1	61800	2	N	-0-					-0-
11	74100 X	65377	-0-	-8723	-0-	1388	1	63989	2	N	-0-					-0-
12	78771 X	62861	-0-	-15910	-0-	1336	1	61525	2	N	-0-					-0-
01	78709 X	-0-	-0-	-78709	-0-					N	-0-					-0-

BR/MARGERUM		WELL #:		1	RRCID ->	232218	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.15384 - 15780					
08	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	226	1	10674	2	N	-0-					-0-
09	10470 X	9457	-0-	-1013	-0-	186	1	9271	2	N	-0-					-0-
10	10819 X	8988	-0-	-1831	-0-	182	1	8806	2	N	-0-					-0-
11	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-	275	1	14001	2	N	-0-					-0-
12	10819 X	9850	-0-	-969	-0-	186	1	9664	2	N	-0-					-0-
01	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867							
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-					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-

BR/FELDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 232462		COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728							
08	4712	X	3532	-0-	-1180	-0-	228	1	3304	2	N	-0-				-0-
09	4560	X	3964	-0-	-596	-0-	256	1	3708	2	N	-0-				-0-
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	314	1	4742	2	N	-0-				-0-
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	269	1	4473	2	N	-0-				-0-
*12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	299	1	4270	2	N	-0-				-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-					-0-

BR/WOHLEB		WELL #: 1		RRCID -> 232471		COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548							
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	74	1	1068	2	N	-0-				-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-					-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	100	1	1502	2	N	-0-				-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-				-0-
*12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	161	1	2303	2	N	-0-				-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-					-0-

BR/WALTS		WELL #: 1		RRCID -> 232474		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633							
08	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	2		N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 233236		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042							
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	57	1	2668	2	N	-0-				-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	40	1	1881	2	N	-0-				-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	35	1	1779	2	N	-0-				-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	37	1	1710	2	N	-0-				-0-
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	46	1	2128	2	N	-0-				-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-				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	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	306	1	14475	2	N	-0-				-0-
09	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	358	1	17890	2	N	-0-				-0-
10	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	298	1	14463	2	N	-0-				-0-
11	3840	X	1937	-0-	-1903	-0-	37	1	1900	2	N	-0-				-0-
12	3968	X	706	-0-	-3262	-0-	13	1	693	2	N	-0-				-0-
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-				N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 233590		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272							
08	5332	X	1717	-0-	-3615	-0-	111	1	1606	2	N	-0-				-0-
09	5160	X	2681	-0-	-2479	-0-	173	1	2508	2	N	-0-				-0-
10	5332	X	1807	-0-	-3525	-0-	112	1	1695	2	N	-0-				-0-
11	5160	X	1644	-0-	-3516	-0-	93	1	1551	2	N	-0-				-0-
12	5332	X	2093	-0-	-3239	-0-	137	1	1956	2	N	-0-				-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233594	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	16190	PERF.15128	- 15915		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		124 N	44	-0-	-80	-0-	1 1	43 2	N	-0-				-0-
09		180 N	74	-0-	-106	-0-	1 1	73 2	N	-0-				-0-
10		186 N	68	-0-	-118	-0-	1 1	67 2	N	-0-				-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	-0-				-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	1 1	41 2	N	-0-				-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233595	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	15391	PERF.14379	- 15006		
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	12 1	572 2	N	-0-				-0-
09		480 N	299	-0-	-181	-0-	6 1	293 2	N	-0-				-0-
10		620 N	343	-0-	-277	-0-	7 1	336 2	N	-0-				-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	7 1	334 2	N	-0-				-0-
*12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	6 1	314 2	N	-0-				-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				-0-

BR/BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	234563	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13260	- 14244		
08		806 X	696	-0-	-110	-0-	14 1	682 2	N	-0-				-0-
09		939 X	939	-0-	-0-	-0-	18 1	921 2	N	-0-				-0-
10		806 X	689	-0-	-117	-0-	14 1	675 2	N	-0-				-0-
11		630 X	459	-0-	-171	-0-	9 1	450 2	N	-0-				-0-
12		961 X	617	-0-	-344	-0-	12 1	605 2	N	-0-				-0-
01		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-				-0-

KNIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	235623	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12206	- 13117		
08		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	293 1	4240 2	N	-0-				-0-
09		4230 X	4191	-0-	-39	-0-	271 1	3920 2	N	-0-				-0-
10		4371 X	1787	-0-	-2584	-0-	111 1	1676 2	N	-0-				-0-
11		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	369 1	6147 2	N	-0-				-0-
*12		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	323 1	4602 2	N	-0-				-0-
01		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-				-0-

KNIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	235950	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12090	- 13378		
08		7471 X	6216	-0-	-1255	-0-	402 1	5814 2	N	-0-				-0-
09		7230 X	6101	-0-	-1129	-0-	394 1	5707 2	N	-0-				-0-
10		7378 X	6562	-0-	-816	-0-	408 1	6154 2	N	-0-				-0-
11		6600 X	6339	-0-	-261	-0-	359 1	5980 2	N	-0-				-0-
12		6820 X	4393	-0-	-2427	-0-	288 1	4105 2	N	-0-				-0-
01		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			N	-0-				-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235952	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	15785	PERF.14099	- 14672		
08		2811 N	1731	-0-	-1080	-0-	36 1	1695 2	N	-0-				-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-				-0-
10		451 X	451	-0-	-0-	-0-	9 1	442 2	N	-0-				-0-
11		499 X	499	-0-	-0-	-0-	10 1	489 2	N	-0-				-0-
*12		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	134 1	6950 2	N	-0-				-0-
01		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				-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-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
BR/BECKTOLD		WELL #: 1		RRCID -> 238305		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	12268	X	12268	-0-	-0-	254	1	12014	2	N	-0-
09	11370	X	11325	-0-	-45	222	1	11103	2	N	-0-
10	11749	X	11031	-0-	-718	223	1	10808	2	N	-0-
11	11370	X	11078	-0-	-292	213	1	10865	2	N	-0-
12	11749	X	11296	-0-	-453	214	1	11082	2	N	-0-
01	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-				N	-0-

BR/GASSEN		WELL #: 1		RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684			
08	7285	X	1219	-0-	-6066	79	1	1140	2	N	-0-
09	7050	X	891	-0-	-6159	58	1	833	2	N	-0-
10	7285	X	1034	-0-	-6251	64	1	970	2	N	-0-
11	888	X	888	-0-	-0-	50	1	838	2	N	-0-
12	1209	X	1096	-0-	-113	72	1	1024	2	N	-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-

BR PETTY		WELL #: 1		RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051			
08	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-				N	-0-
09	20393	X	20393	-0-	-0-	423	1	19970	2	N	-0-
10	76816	X	76816	-0-	-0-	1467	1	75349	2	N	-0-
11	62366	X	62366	-0-	-0-	1324	1	61042	2	N	-0-
*12	54971	X	54971	-0-	-0-	1169	1	53802	2	N	-0-
01	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-				N	-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 241415		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353			
08	3511	X	3511	-0-	-0-	73	1	3438	2	N	-0-
09	3861	X	3861	-0-	-0-	80	1	3781	2	N	-0-
10	3736	X	3736	-0-	-0-	71	1	3665	2	N	-0-
11	3796	X	3796	-0-	-0-	81	1	3715	2	N	-0-
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	77	1	3531	2	N	-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 2		RRCID -> 241445		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084			
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-

BR/BECKTOLD		WELL #: 2		RRCID -> 242946		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240			
08	5487	X	3364	-0-	-2123	70	1	3294	2	N	-0-
09	5100	X	1597	-0-	-3503	31	1	1566	2	N	-0-
10	5270	X	3576	-0-	-1694	72	1	3504	2	N	-0-
11	4740	X	2757	-0-	-1983	53	1	2704	2	N	-0-
12	4712	X	4019	-0-	-693	76	1	3943	2	N	-0-
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-

WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 243017		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547			
08	2569	N	2569	-0-	-0-	166	1	2403	2	N	-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	83	1	1198	2	N	-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	49	1	738	2	N	-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	43	1	718	2	N	-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
BR 2-14 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 243019		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.14754 - 15289				
M	O	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	26018	X	26018	-0-	-0-	-0-	539 1	25479	2	N	-0-			-0-
09	25050	X	23001	-0-	-2049	-0-	451 1	22550	2	N	-0-			-0-
10	25885	X	23821	-0-	-2064	-0-	482 1	23339	2	N	-0-			-0-
11	25853	X	25853	-0-	-0-	-0-	498 1	25355	2	N	-0-			-0-
*12	29056	X	29056	-0-	-0-	-0-	550 1	28506	2	N	-0-			-0-
01	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-				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	64728	X	61820	-0-	-2908	-0-	1286 1	60534	2	N	-0-			-0-
09	58950	X	56275	-0-	-2675	-0-	1167 1	55108	2	N	-0-			-0-
10	60698	X	53745	-0-	-6953	-0-	1027 1	52718	2	N	-0-			-0-
11	55380	X	51783	-0-	-3597	-0-	1100 1	50683	2	N	-0-			-0-
12	61814	X	51566	-0-	-10248	-0-	1096 1	50470	2	N	-0-			-0-
01	61814	X	-0-	-0-	-61814	-0-				N	-0-			-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 3		RRCID -> 246787		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 16325		PERF.15292 - 16191				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	128	-0-	128	128	3 1	125	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	128				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	128				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	128				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	39838	X	39838	-0-	-0-	-0-	829 1	39009	2	N	-0-			-0-
09	37856	X	37856	-0-	-0-	-0-	785 1	37071	2	N	-0-			-0-
10	39091	X	38627	-0-	-464	-0-	738 1	37889	2	N	-0-			-0-
11	37830	X	36378	-0-	-1452	-0-	773 1	35605	2	N	-0-			-0-
12	39091	X	36918	-0-	-2173	-0-	785 1	36133	2	N	-0-			-0-
01	39091	X	-0-	-0-	-39091	-0-				N	-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 247628		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13485 - 13745				
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	97 1	4858	2	N	-0-			-0-
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	157 1	7626	2	N	-0-			-0-
11	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	199 1	10140	2	N	-0-			-0-
*12	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	131 1	6780	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-				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	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 2			N	-0-			-0-
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 2			N	-0-			-0-
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 2			N	-0-			-0-
11	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030 2			N	-0-			-0-
*12	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 2			N	-0-			-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-				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	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	198 1	9372	2	N	-0-			-0-
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	189 1	9455	2	N	-0-			-0-
10	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	184 1	8916	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	167 1	8503	2	N	-0-			-0-
*12	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	176 1	9124	2	N	-0-			-0-
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-				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/STEGALL		WELL #: 8		RRCID -> 250551		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-		2 1	107 2	N	-0-	-0-	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-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-	

BR/STEGALL		WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980				
08	24488 X	24488	-0-	-0-	-0-	509 1	23979 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	24370 X	24370	-0-	-0-	-0-	505 1	23865 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	28015 X	28015	-0-	-0-	-0-	535 1	27480 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	19440 X	7719	-0-	-11721	-0-	164 1	7555 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	20088 X	15105	-0-	-4983	-0-	321 1	14784 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

BR/MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406				
08	24273 X	22298	-0-	-1975	-0-	462 1	21836 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	23393 X	23393	-0-	-0-	-0-	459 1	22934 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	23622 X	21539	-0-	-2083	-0-	435 1	21104 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	22860 X	21777	-0-	-1083	-0-	419 1	21358 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	24180 X	22971	-0-	-1209	-0-	435 1	22536 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929				
08	54405 X	41878	-0-	-12527	-0-	871 1	41007 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	52650 X	42867	-0-	-9783	-0-	889 1	41978 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	50778 X	45212	-0-	-5566	-0-	864 1	44348 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	47970 X	39610	-0-	-8360	-0-	841 1	38769 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	49569 X	36330	-0-	-13239	-0-	772 1	35558 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	45198 X	-0-	-0-	-45198	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)		81842 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
SCURLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 161762		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635				
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-	-0-	-0-	
09	1950 N	1391	-0-	-559	-0-	1391 3		N	-0-	-0-	-0-	
10	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	1827 3		N	-0-	-0-	-0-	
11	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	1610 3	1 9	N	1	1	1	
12	1426 N	1224	-0-	-202	-0-	1224 3		N	-0-	-0-	1	
01	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1804 3		N	-0-	-0-	1	

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				
08	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	91 1	1941 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1920 X	1847	-0-	-73	-0-	81 1	1766 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	96 1	2112 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1920 N	1477	-0-	-443	-0-	64 1	1413 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3100 N	3263	-0-	163	163	141 1	3122 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	2946 N	2783	-0-	-163	-0-	103 1	2680 2	N	-0-	-0-	-0-	

SOHO (BOSSIER SAND)		84492 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
HOME PETROLEUM CORP.		396852		94748												
COLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189805		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 15332 - 15423								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)		85809 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		785940		94748												
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 184660		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073								
08	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	299	1	863	2	N	1	1	8			140
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	327	1	979	2	N	-0-					140
10	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	353	1	860	2	N	-0-					140
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	349	1	952	2	N	-0-					140
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	453	1	1164	2	N	-0-					140
*01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	453	1	1310	2	N	-0-					140

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 185687		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/28/2013

JACKSON UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 188478		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090								
08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	747	1	2155	2	N	-0-					83
09	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	661	1	1976	2	N	-0-					83
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	733	1	1784	2	N	-0-					83
11	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	749	1	2044	2	N	-0-					83
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	719	1	1849	2	N	-0-					83
*01	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	719	1	2081	2	N	-0-					83

JACKSON UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 234319		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

JACKSON UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 244651		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064								
08	6603 X	6411	-0-	-192	-0-	1649	1	4754	2	N	7	7	8			39
09	6390 X	6372	-0-	-18	-0-	1595	1	4770	2	N	6	6	8			39
10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	1962	1	4773	2	N	6	6	8			39
11	6390 X	6320	-0-	-70	-0-	1690	1	4612	2	N	16	16	8			39
12	6603 X	6564	-0-	-39	-0-	1838	1	4726	2	N	-0-					39
*01	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	1838	1	5319	2	N	-0-					39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)			86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027									
THORNTON UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	202998	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.10140	- 10670
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	217 N	217	-0-	-0-	-0-	32 1	185 2	N	-0-	59 7	49	
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	37 1	239 2	N	-0-		49	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	38 1	218 2	N	1		50	
						1 9						
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31 1	182 2	N	1	1 1	50	
						1 9						
12	310 N	211	-0-	-99	-0-	29 1	182 2	N	-0-		50	
01	279 N	151	-0-	-128	-0-	23 1	127 2	N	1		51	
						1 9						

BEST UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	204416	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.10590	- 11022
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	248 N	186	-0-	-62	-0-	27 1	159 2	N	-0-	28 7	60	
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	31 1	197 2	N	-0-		60	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	34 1	192 2	N	1		61	
						1 9						
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28 1	169 2	N	1	14 1	48	
						1 9						
12	248 N	100	-0-	-148	-0-	14 1	86 2	N	-0-		48	
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	23 1	126 2	N	1		49	
						1 9						

BEST UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	217952	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10590	- 11745
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	1209 X	593	-0-	-616	-0-	86 1	507 2	N	-0-	6 7	50	
09	1170 X	741	-0-	-429	-0-	100 1	641 2	N	-0-		50	
10	1209 X	705	-0-	-504	-0-	105 1	597 2	N	3		53	
						3 9						
11	1170 X	671	-0-	-499	-0-	96 1	571 2	N	4	18 1	39	
						4 9						
12	1209 X	737	-0-	-472	-0-	101 1	634 2	N	2		41	
						2 9						
01	837 X	762	-0-	-75	-0-	117 1	644 2	N	1		42	
						1 9						

BEST UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	223857	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	12022	PERF.10560	- 11866
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	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	329 1	1927 2	N	-0-	32 7	74	
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	340 1	2183 2	N	34		108	
						37 9						
10	2821 N	1840	-0-	-981	-0-	267 1	1522 2	N	46		154	
						51 9						
11	2340 N	1267	-0-	-1073	-0-	171 1	1017 2	N	72	22 1	204	
						79 9						
12	2821 N	1827	-0-	-994	-0-	245 1	1532 2	N	45	174 1	75	
						50 9						
*01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	313 1	1716 2	N	16		91	
						18 9						

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE									
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																					
BEST UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 223858		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12132		PERF.10640 - 11692	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
08	682 N	582	-0-	-100	-0-	85	1	497	2	N	-0-	29	7			20					
09	660 N	594	-0-	-66	-0-	80	1	514	2	N	-0-					20					
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	119	1	676	2	N	4					24					
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	95	1	563	2	N	4	4	1			24					
12	682 N	676	-0-	-6	-0-	93	1	581	2	N	2					26					
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	98	1	535	2	N	-0-					26					
THORNTON UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 252225		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.10580 - 11734	
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	104	1	609	2	N	-0-	31	7			14					
09	780 N	727	-0-	-53	-0-	98	1	629	2	N	-0-					14					
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	112	1	641	2	N	3					17					
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	98	1	583	2	N	4	17	1			4					
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	101	1	630	2	N	7					11					
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	108	1	593	2	N	1					12					
PYRAMID LAND												WELL #: 1		RRCID -> 268335		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10420 - 10575	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					62					
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					62					
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					62					
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					62					
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					62					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62					
HIBBARD ENERGY, LP WOLENS HEIRS												383757 WELL #: 2		RRCID -> 072593		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 12008		PERF.11660 - 11890	
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					3					
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					3					
10	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					3					
11	150 N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					3					
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					3					
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					3					
NEUMIN PRODUCTION COMPANY MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT												605990 WELL #: 1		RRCID -> 226499		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12145		PERF.10618 - 12031	
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					160					
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					160					
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					160					
11	1560 N	1236	-0-	-324	-0-	1236	3			Y	-0-					160					
12	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	1453	3			Y	-0-					160					
01	1612 N	1364	-0-	-248	-0-	1364	3			Y	-0-					160					
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 230283		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10608 - 11728	
08	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	3			Y	-0-					181					
09	9330 X	8670	-0-	-660	-0-	8670	3			Y	-0-					181					
10	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			Y	-0-					181					
11	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	3			Y	-0-					181					
12	9951 X	5707	-0-	-4244	-0-	5707	3			Y	-0-					181					
01	9951 X	5263	-0-	-4688	-0-	5263	3			Y	-0-					181					

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
 MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		2573 N	2071	-0-	-502	-0-	2071 3		Y	-0-			-0-
09		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3		Y	-0-			-0-
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		Y	-0-			-0-
11		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3		Y	-0-			-0-
12		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3		Y	-0-			-0-
*01		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3		Y	-0-			-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

08		2666 X	2298	-0-	-368	-0-	2298 3		Y	-0-			45
09		2580 X	2296	-0-	-284	-0-	2296 3		Y	-0-			45
10		2666 X	2061	-0-	-605	-0-	2061 3		Y	-0-			45
11		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3		Y	-0-			45
12		2387 X	2313	-0-	-74	-0-	2313 3		Y	-0-			45
01		2387 X	2261	-0-	-126	-0-	2261 3		Y	-0-			45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		Y	-0-			163
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		Y	-0-			163
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		Y	-0-			163
11		750 N	686	-0-	-64	-0-	686 3		Y	-0-			163
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		Y	-0-			163
*01		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		Y	-0-			163

STROUD PETROLEUM, INC. CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

08		1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053 2		N	-0-			22
09		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			22
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			22
11		1020 N	981	-0-	-39	-0-	981 2		N	-0-			22
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			22
01		992 N	878	-0-	-114	-0-	878 2		N	-0-			22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

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-

VALENCE OPERATING COMPANY STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

08		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	41 1	1974 2	Y	17			26
							19 9						
09		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	47 1	1478 2	Y	15	21 1		20
							17 9						
10		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	74 1	2591 2	Y	11	1 8		30
							12 9						
11		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	84 1	2493 2	Y	17			47
							19 9						
12		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	80 1	2644 2	Y	22	22 1	2 8	45
							24 9						
*01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	46 1	1345 2	Y	14	23 1		36
							15 9						

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3751 X	2970	-0-	-781	-0-	60	1	2881	2	Y	26		46	
09	3630 X	3302	-0-	-328	-0-	101	1	3164	2	Y	34	35 1	44	
10	3751 X	3377	-0-	-374	-0-	93	1	3269	2	Y	14	1 8	57	
11	3630 X	3133	-0-	-497	-0-	101	1	3009	2	Y	21		78	
12	3503 X	2394	-0-	-1109	-0-	70	1	2303	2	Y	19	37 1	58	
*01	3410 X	1255	-0-	-2155	-0-	41	1	1201	2	Y	12	30 1	40	

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862														
08	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	46	1	2201	2	Y	20		33	
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	59	1	1867	2	Y	19	26 1	26	
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	49	1	1729	2	Y	7		33	
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	58	1	1727	2	Y	12		45	
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	53	1	1737	2	Y	14	21 1	37	
*01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	66	1	1941	2	Y	19	19 1	37	

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915														
08	3224 X	2615	-0-	-609	-0-	53	1	2538	2	Y	22		40	
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	93	1	2932	2	Y	30	32 1	37	
10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	109	1	3804	2	Y	16	1 8	52	
11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	174	1	5182	2	Y	36		88	
12	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	170	1	5598	2	Y	47	40 1	91	
*01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	129	1	3784	2	Y	38	45 1	84	

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550														
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-		34	
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-		34	
10	837 N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-		34	
11	930 N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-		34	
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-		34	
01	775 N	484	-0-	-291	-0-	484	2			N	-0-		34	

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	34	1	1640	2	Y	15		26
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	58	1	1823	2	Y	19	20 1	25
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	61	1	2132	2	Y	9	1 8	33
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	64	1	1909	2	Y	13		46
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	75	1	2472	2	Y	21	22 1 2 8	43
*01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	67	1	1970	2	Y	20	22 1	41

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

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

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

08	1519 N	1196	-0-	-323	-0-	24	1	1161	2	Y	10		17
09	1410 N	1186	-0-	-224	-0-	36	1	1137	2	Y	12	13 1	16
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	33	1	1155	2	Y	5		21
11	1170 N	870	-0-	-300	-0-	28	1	835	2	Y	6		27
12	1240 N	931	-0-	-309	-0-	27	1	896	2	Y	7	13 1 1 8	20
01	1209 N	912	-0-	-297	-0-	30	1	872	2	Y	9	10 1	19

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

08	3813 X	2114	-0-	-1699	-0-	42	1	2052	2	Y	18		29
09	3690 X	2845	-0-	-845	-0-	87	1	2727	2	Y	28	23 1 1 8	33
10	2480 X	1326	-0-	-1154	-0-	37	1	1283	2	Y	5		38
11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	98	1	2933	2	Y	20		58
12	2945 X	1618	-0-	-1327	-0-	47	1	1557	2	Y	13	27 1 1 8	43
01	2945 X	1599	-0-	-1346	-0-	52	1	1530	2	Y	15	22 1	36

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//													86066 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.													945936											
WATSON GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	229936	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10719	-	11654
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	41	1	1466	2	N	54	176	1	63										
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	59	9							63										
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	43	1	1531	2	N	-0-			63										
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	43	1	1496	2	N	-0-			63										
12	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	42	1	1408	2	N	-0-			63										
01	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	42	1	1331	2	N	-0-			63										
						33	1	1026	2	N	-0-			63										
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	1333 N	968	-0-	-365	-0-	67	1	901	2	N	-0-			59										
09	1050 N	855	-0-	-195	-0-	88	1	767	2	N	-0-			59										
10	930 N	903	-0-	-27	-0-	81	1	822	2	N	-0-			59										
11	930 N	676	-0-	-254	-0-	18	1	658	2	N	-0-			59										
12	899 N	473	-0-	-426	-0-	41	1	432	2	N	-0-			59										
01	899 N	404	-0-	-495	-0-	35	1	369	2	N	-0-			59										
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-										
STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK)													86066 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY													881167											
STEWARDS MILL GAS UNIT 4													WELL #:	4	RRCID ->	203974	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	7966	-	8044
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-)													86067 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC													120027											
WHITAKER													WELL #:	2	RRCID ->	185538	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4296	-	4714
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) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027															
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920															
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		434 X	259	-0-	-175	-0-	38	1	221	2	N	-0-	67	7	20
09		420 X	233	-0-	-187	-0-	31	1	202	2	N	-0-			20
10		434 X	296	-0-	-138	-0-	44	1	252	2	N	-0-			20
11		379 X	379	-0-	-0-	-0-	55	1	324	2	N	-0-			20
12		341 X	327	-0-	-14	-0-	45	1	282	2	N	-0-			20
01		310 X	281	-0-	-29	-0-	43	1	238	2	N	-0-			20
ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614															
08		2790 X	2479	-0-	-311	-0-	211	1	2265	2	N	3			102
09		2700 X	1877	-0-	-823	-0-	161	1	1698	2	N	16	14	1	104
10		2790 X	1694	-0-	-1096	-0-	149	1	1543	2	N	2			106
11		2490 X	1996	-0-	-494	-0-	173	1	1815	2	N	7			113
*12		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	217	1	2285	2	N	3	13	1	103
*01		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	226	1	2427	2	N	-0-			103
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-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667															
08		961 X	699	-0-	-262	-0-	59	1	639	2	N	1			62
09		780 X	685	-0-	-95	-0-	59	1	619	2	N	6	4	1	64
10		806 X	645	-0-	-161	-0-	57	1	587	2	N	1			65
11		690 X	560	-0-	-130	-0-	49	1	509	2	N	2			67
12		713 X	701	-0-	-12	-0-	61	1	639	2	N	1	5	1	63
01		713 X	712	-0-	-1	-0-	61	1	651	2	N	-0-			63
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616															
08		2542 X	2225	-0-	-317	-0-	189	1	2034	2	N	2			144
09		2490 X	1587	-0-	-903	-0-	136	1	1436	2	N	14	15	1	143
10		2573 X	1769	-0-	-804	-0-	156	1	1610	2	N	3			146
11		2490 X	1566	-0-	-924	-0-	136	1	1424	2	N	5			151
*12		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	225	1	2363	2	N	3	11	1	143
*01		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	223	1	2390	2	N	-0-			143

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2511 X	2303	-0-	-208	-0-	195	1	2099	2	N	8	152
09	2430 X	2281	-0-	-149	-0-	194	1	2050	2	N	34 16 1	170
10	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	205	1	2120	2	N	19	189
11	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	198	1	2073	2	N	73	262
12	2418 X	2393	-0-	-25	-0-	207	1	2179	2	N	6 178 1	90
01	2356 X	2348	-0-	-8	-0-	200	1	2148	2	N	-0-	90
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908												
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	240	1	2581	2	N	8	144
09	2730 X	2674	-0-	-56	-0-	228	1	2403	2	N	39 18 1	165
10	2821 X	2635	-0-	-186	-0-	232	1	2397	2	N	5	170
11	2730 X	2536	-0-	-194	-0-	220	1	2307	2	N	8	178
12	2821 X	2587	-0-	-234	-0-	224	1	2359	2	N	4 19 1	163
01	2821 X	2501	-0-	-320	-0-	213	1	2288	2	N	-0-	163
NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669												
08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	195	1	2090	2	N	3 1 8	83
09	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	194	1	2041	2	N	19 12 1	90
10	2480 X	2172	-0-	-308	-0-	191	1	1977	2	N	4	94
11	2400 X	2075	-0-	-325	-0-	180	1	1886	2	N	8	102
12	2480 X	2086	-0-	-394	-0-	181	1	1901	2	N	4 16 1	90
01	2325 X	2139	-0-	-186	-0-	182	1	1957	2	N	-0-	90
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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								
URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 173209		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813		
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	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	290 1	3116 2	N	4	125
						4 9				
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	303 1	3191 2	N	29 21 1	133
						32 9				
10	3379 X	3368	-0-	-11	-0-	296 1	3065 2	N	6	139
						7 9				
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	288 1	3015 2	N	11	150
						12 9				
12	3658 X	3289	-0-	-369	-0-	285 1	2991 2	N	12 25 1	137
						13 9				
01	3658 X	3368	-0-	-290	-0-	287 1	3081 2	N	-0-	137

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-

BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202288		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676												
08	992	X	766	-0-	-226	-0-	65	1	701	2	N	60
09	960	X	903	-0-	-57	-0-	78	1	825	2	N	60
10	961	X	875	-0-	-86	-0-	77	1	798	2	N	60
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	76	1	795	2	N	60
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	60
*01	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	107	1	1150	2	N	60

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677												
08	2046	X	217	-0-	-1829	-0-	32	1	185	2	N	-0-
09	1980	X	211	-0-	-1769	-0-	28	1	183	2	N	-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757												
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772												
08	2449	X	1176	-0-	-1273	-0-	1176	2			Y	25
09	2370	X	1183	-0-	-1187	-0-	1183	2			Y	25
10	1736	X	806	-0-	-930	-0-	806	2			Y	25
11	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	25
12	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	25
*01	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	25

RAMTEX ENERGY LLC 690225												
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902												
08	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	472	1	3480	2	N	80
09	3990	X	3499	-0-	-491	-0-	420	1	3079	2	N	80
10	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	463	1	3394	2	N	80
11	3870	X	3584	-0-	-286	-0-	430	1	3154	2	N	80
12	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	433	1	3175	2	N	80
01	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	438	1	3211	2	N	80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BREITBURN OPERATING L.P. 090732												
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
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

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	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-

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	8215 #	-0-	-0-	-8215	-0-			N	-0-			-0-
09	8340	-0-	-0-	-8340	-0-			N	-0-			-0-
10	8618	-0-	-0-	-8618	-0-			N	-0-			-0-
11	8340	634	-0-	-7706	-0-	634 2		N	-0-			-0-
12	8618	2660	-0-	-5958	-0-	2660 2		N	-0-			-0-
*01	3057 R	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

08	2108 X	1934	-0-	-174	-0-	1934 3		N	-0-			-0-
09	2250 X	1776	-0-	-474	-0-	1776 3		N	-0-			-0-
10	2325 X	2001	-0-	-324	-0-	2001 3		N	-0-			-0-
11	2250 X	1984	-0-	-266	-0-	1984 3		N	-0-			-0-
12	2170 X	1986	-0-	-184	-0-	1986 3		N	-0-			-0-
*01	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

08	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2		N	-0-			-0-
09	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2		N	-0-			-0-
10	4061 X	3604	-0-	-457	-0-	3604 2		N	-0-			-0-
11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2		N	-0-			-0-
12	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 2		N	-0-			-0-
*01	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	13230 2		N	-0-			-0-

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	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		2108 N	1234	-0-	-874	-0-	436 1	798 2	N	-0-		9
09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	443 1	986 2	N	-0-		9
10		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	458 1	971 2	N	-0-		9
11		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	438 1	904 2	N	-0-		9
*12		1488 N	92	-0-	-1396	-0-	92 2		N	-0-	9 7	-0-
01		1426 N	-0-	-0-	-1426	-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		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-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211												

08		496 N	411	-0-	-85	-0-	45 1	365 2	N	1		93
							1 9					
09		960 N	171	-0-	-789	-0-	19 1	152 2	N	-0-		93
10		806 N	140	-0-	-666	-0-	16 1	124 2	N	-0-		93
11		390 N	150	-0-	-240	-0-	17 1	133 2	N	-0-		93
12		186 N	43	-0-	-143	-0-	5 1	38 2	N	-0-		93
01		155 N	85	-0-	-70	-0-	9 1	75 2	N	1	17 1	77
							1 9					

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546												

08		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	271 1	2681 2	Y	-0-		46
09		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	253 1	2566 2	Y	-0-		46
10		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	285 1	2754 2	Y	-0-		46
11		2850 X	2545	-0-	-305	-0-	234 1	2311 2	Y	-0-		46
*12		2945 X	1529	-0-	-1416	-0-	1527 2	2 9	Y	2	36 7	12
01		3038 X	1452	-0-	-1586	-0-	1451 2	1 9	Y	1	3 1	10

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473												

08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		5
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

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) 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-
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	1			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
BASS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	137065	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12278 -	12430		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
UTLEY "H"		WELL #:		2	RRCID ->	137070	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12168 -	12568		
08	2635 X	329	-0-	-2306	-0-	29	1	300	2	N	-0-			23
09	2460 X	146	-0-	-2314	-0-	14	1	132	2	N	-0-			23
10	1147 X	776	-0-	-371	-0-	73	1	703	2	N	-0-			23
11	750 X	273	-0-	-477	-0-	26	1	247	2	N	-0-			23
*12	341 X	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-	23	7	-0-
01	775 X	135	-0-	-640	-0-	135	2			N	-0-			-0-
DANIEL "G"		WELL #:		2	RRCID ->	153305	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12102 -	12210		
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	274	1	2706	2	N	-0-			65
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	321	1	3249	2	N	1	19	1	47
10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	320	1	3077	2	N	-0-			47
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	301	1	2983	2	N	-0-			47
*12	3596 X	3496	-0-	-100	-0-	3492	2	4	9	N	4	32	7	19
*01	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4484	2	4	9	N	4	7	1	16
MOODY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	163689	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12254 -	12479		
08	496 N	402	-0-	-94	-0-	6	1	396	2	N	-0-			60
09	3000 N	4171	-0-	1171	1171	59	1	4072	2	N	36	36	8	60
10	2760 N	1589	-0-	-1171	-0-	25	1	1564	2	N	-0-			60
11	390 N		-0-	-390	-0-					N	-0-			60
12	2852 X		-0-	-2852	-0-					N	-0-			60
01	2852 X		-0-	-2852	-0-					N	-0-			60

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	29 1	2080 2	N	-0-		-0-
09	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	24 1	1639 2	N	-0-		-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	28 1	1743 2	N	-0-		-0-
11	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	31 1	1753 2	N	-0-		-0-
*12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	38 1	2179 2	N	-0-		-0-
01	1767	N	1401	-0-	-366	-0-	24 1	1377 2	N	-0-		-0-

COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382				
08	1271	N	823	-0-	-448	-0-	90 1	733 2	N	-0-		162
09	900	N	732	-0-	-168	-0-	82 1	650 2	N	-0-		162
10	744	N	533	-0-	-211	-0-	60 1	473 2	N	-0-		162
11	810	N	547	-0-	-263	-0-	61 1	486 2	N	-0-		162
12	744	N	525	-0-	-219	-0-	59 1	466 2	N	-0-		162
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	99 1	826 2	N	14	20 1	156
							15 9					

CAPP		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294				
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	42 1	346 2	N	-0-		23
09	840	N	197	-0-	-643	-0-	22 1	175 2	N	-0-		23
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61 1	485 2	N	-0-		23
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	39 1	307 2	N	-0-		23
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	45 1	353 2	N	-0-		23
01	558	N	294	-0-	-264	-0-	31 1	257 2	N	5	10 1	18
							6 9					

UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545				
08	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	242 1	2406 2	N	-0-		-0-
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	233 1	2371 2	N	-0-		-0-
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	259 1	2504 2	N	-0-		-0-
11	2670	X	2565	-0-	-105	-0-	235 1	2330 2	N	-0-		-0-
*12	2759	X	1487	-0-	-1272	-0-	1485 2	2 9	N	2		2
01	2759	X	2046	-0-	-713	-0-	2044 2	2 9	N	2	3 1	1

UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493				
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	285 1	2825 2	N	-0-		72
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	273 1	2770 2	N	-0-		72
10	3131	X	3127	-0-	-4	-0-	294 1	2833 2	N	-0-		72
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	281 1	2768 2	N	-0-		72
*12	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	2673 2	3 9	N	3	25 7	50
01	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	2836 2	3 9	N	3	5 1	48

DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522				
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
UTLEY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000			TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1953 X	721	-0-	-1232	-0-	67	1	654	2	N	-0-				-0-
09	1890 X	1183	-0-	-707	-0-	106	1	1077	2	N	-0-				-0-
10	1612 X	695	-0-	-917	-0-	65	1	630	2	N	-0-				-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	81	1	788	2	N	-0-				-0-
*12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1411	2	9	9	N	8				8
01	682 N	206	-0-	-476	-0-	205	2	1	9	N	1	2	1		7

UTLEY "C"		WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452						
08	899 N	770	-0-	-129	-0-	70	1	700	2	N	-0-				-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	77	1	785	2	N	-0-				-0-
10	930 N	871	-0-	-59	-0-	82	1	789	2	N	-0-				-0-
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	69	1	676	2	N	-0-				-0-
*12	899 N	587	-0-	-312	-0-	577	2	10	9	N	9				9
01	868 N	725	-0-	-143	-0-	724	2	1	9	N	1	1	1		9

BASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600						
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	163	1	1611	2	N	-0-				-0-
09	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	115	1	1171	2	N	-0-				-0-
10	1798 N	1390	-0-	-408	-0-	131	1	1259	2	N	-0-				-0-
11	1710 N	1378	-0-	-332	-0-	127	1	1251	2	N	-0-				-0-
*12	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	1143	2	1	9	N	1				1
01	1395 N	818	-0-	-577	-0-	817	2	1	9	N	1	2	1		-0-

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274						
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	24	1	1694	2	N	6	6	8		129
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	25	1	1699	2	N	-0-				129
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	27	1	1698	2	N	-0-				129
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	32	1	1815	2	N	-0-				129
*12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	-0-				129
01	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	29	1	1701	2	N	-0-				129

UTLEY "C"		WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435						
08	7254 X	7047	-0-	-207	-0-	646	1	6401	2	N	-0-				37
09	7020 X	6971	-0-	-49	-0-	625	1	6346	2	N	-0-				37
10	7254 X	7025	-0-	-229	-0-	660	1	6365	2	N	-0-				37
11	6900 X	6712	-0-	-188	-0-	617	1	6095	2	N	-0-				37
*12	7192 X	6024	-0-	-1168	-0-	6017	2	7	9	N	6	37	7		6
01	7192 X	4347	-0-	-2845	-0-	4341	2	6	9	N	5	10	1		1

UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428						
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	271	1	2695	2	N	6	2	8		80
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	267	1	2716	2	N	6				86
10	2945 X	2915	-0-	-30	-0-	273	1	2636	2	N	5				91
11	2880 X	2811	-0-	-69	-0-	258	1	2543	2	N	9	3	8		97
*12	3100 X	2506	-0-	-594	-0-	2503	2	3	9	N	3	97	7		3
01	3100 X	2507	-0-	-593	-0-	2504	2	3	9	N	3	5	1		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		2418 N	2387	-0-	-31	-0-	219 1	2168 2	N	-0-		12
09		2280 N	2250	-0-	-30	-0-	201 1	2048 2	N	1		13
							1 9					
10		2356 N	2333	-0-	-23	-0-	219 1	2114 2	N	-0-		13
11		2310 N	2240	-0-	-70	-0-	206 1	2034 2	N	-0-		13
*12		2325 N	1086	-0-	-1239	-0-	1085 2	1 9	N	1	13 7	1
01		2325 N	1029	-0-	-1296	-0-	1028 2	1 9	N	1	2 1	-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180												
08		1209 N	787	-0-	-422	-0-	787 2		N	-0-		-0-
09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		-0-
11		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-		-0-
12		1085 N	894	-0-	-191	-0-	894 2		N	-0-		-0-
*01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-		-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500												
08		3379 X	3352	-0-	-27	-0-	307 1	3045 2	N	-0-		13
09		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	298 1	3017 2	N	-0-		13
10		3441 X	2648	-0-	-793	-0-	250 1	2398 2	N	-0-		13
11		3330 X	1344	-0-	-1986	-0-	124 1	1220 2	N	-0-		13
*12		3441 X	849	-0-	-2592	-0-	848 2	1 9	N	1		14
01		3441 X	373	-0-	-3068	-0-	356 2	17 9	N	15	1 1	28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065												
08		3689 X	1386	-0-	-2303	-0-	128 1	1258 2	N	-0-		40
09		3570 X	26	-0-	-3544	-0-	3 1	23 2	N	-0-		40
10		3751 X	25	-0-	-3726	-0-	3 1	22 2	N	-0-		40
11		3630 X	260	-0-	-3370	-0-	23 1	237 2	N	-0-		40
*12		3751 X	2647	-0-	-1104	-0-	2644 2	3 9	N	3	40 7	3
01		1395 X	1293	-0-	-102	-0-	1292 2	1 9	N	1	4 1	-0-

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152												
08		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
09		1410 N	1307	-0-	-103	-0-	117 1	1190 2	N	-0-		-0-
10		1457 N	1129	-0-	-328	-0-	107 1	1022 2	N	-0-		-0-
11		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	142 1	1396 2	N	-0-		-0-
*12		1364 N	1134	-0-	-230	-0-	1120 2	14 9	N	13		13
*01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372 2	1 9	N	1	2 1	12

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190												
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	127 1	1256 2	N	-0-		69
09		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	112 1	1136 2	N	1		70
							1 9					
10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	140 1	1358 2	N	-0-		70
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	139 1	1383 2	N	-0-		70
*12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1452 2	1 9	N	1	20 7	51
*01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2030 2	3 9	N	3	3 1	51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
UTLEY "A"				WELL #: 5	RRCID -> 192459	COMPL. DATE 10/17/2002	TOTAL DEPTH 12512	PERF.12290	- 12370			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4402 X	3141	-0-	-1261	-0-	288 1	2850 2	N	3	3 8		45
09	5130 X	4628	-0-	-502	-0-	413 1	4197 2	N	16			61
10	5301 X	4526	-0-	-775	-0-	425 1	4101 2	N	-0-			61
11	5130 X	4353	-0-	-777	-0-	400 1	3953 2	N	-0-			61
*12	4774 X	4039	-0-	-735	-0-	4030 2	9 9	N	8			69
01	4774 X	4176	-0-	-598	-0-	4168 2	8 9	N	7	8 1		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	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	498 1	4948 2	N	4	4 8		116
09	5340 X	5208	-0-	-132	-0-	467 1	4737 2	N	4			120
10	5518 X	5431	-0-	-87	-0-	509 1	4914 2	N	7			127
11	5340 X	5242	-0-	-98	-0-	480 1	4748 2	N	13	6 8		134
*12	5487 X	3930	-0-	-1557	-0-	3926 2	4 9	N	4	26 7		112
01	5456 X	4816	-0-	-640	-0-	4783 2	33 9	N	30	8 1		134

UTLEY "C"				WELL #: 12	RRCID -> 197375	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH 12693	PERF.12380	- 12490			
08	4061 X	3168	-0-	-893	-0-	291 1	2877 2	N	-0-			8
09	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	350 1	3548 2	N	-0-			8
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	387 1	3731 2	N	-0-			8
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	362 1	3567 2	N	-0-			8
*12	4030 X	2471	-0-	-1559	-0-	2465 2	6 9	N	5			13
01	4123 X	3616	-0-	-507	-0-	3603 2	13 9	N	12	6 1		19

DANIEL "G"				WELL #: 5	RRCID -> 198450	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 12725	PERF.12056	- 12530			
08	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	653 1	6481 2	N	-0-			36
09	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	588 1	5977 2	N	3			39
10	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	640 1	6167 2	N	-0-			39
11	6900 X	6520	-0-	-380	-0-	599 1	5921 2	N	-0-			39
*12	7130 X	4051	-0-	-3079	-0-	4047 2	4 9	N	4	14 7		29
01	7130 X	3135	-0-	-3995	-0-	3131 2	4 9	N	4	7 1		26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420		
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	3317 X	2628	-0-	-689	-0-	241	1	2385	2	N	2
09	3210 X	2118	-0-	-1092	-0-	189	1	1926	2	N	3
10	2852 X	2735	-0-	-117	-0-	257	1	2478	2	N	-0-
11	2760 X	2251	-0-	-509	-0-	206	1	2045	2	N	-0-
*12	2790 X	2150	-0-	-640	-0-	2148	2	2	9	N	2
*01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2795	2	6	9	N	5

UTLEY "C"		WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003			TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490		
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	N	-0-
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	9	1	88	2	N	-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	50	1	499	2	N	-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	8
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-

UTLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049		
08	7099 X	7063	-0-	-36	-0-	645	1	6395	2	N	21
09	6600 X	6564	-0-	-36	-0-	588	1	5964	2	N	11
10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	652	1	6278	2	N	15
11	6840 X	6609	-0-	-231	-0-	605	1	5978	2	N	24
*12	7068 X	5588	-0-	-1480	-0-	5581	2	7	9	N	6
01	7068 X	6136	-0-	-932	-0-	6095	2	41	9	N	37

UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450		
08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	439	1	4346	2	N	9
09	5790 X	4812	-0-	-978	-0-	430	1	4373	2	N	8
10	5983 X	3096	-0-	-2887	-0-	291	1	2797	2	N	7
11	5790 X	5023	-0-	-767	-0-	460	1	4548	2	N	14
*12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5097	2	6	9	N	5
*01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5089	2	14	9	N	13

UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064		
08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	192	1	1906	2	N	1
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	181	1	1831	2	N	-0-
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	197	1	1895	2	N	-0-
11	2040 N	2002	-0-	-38	-0-	185	1	1817	2	N	-0-
*12	2077 N	1687	-0-	-390	-0-	1685	2	2	9	N	2
01	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2033	2	11	9	N	10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500		
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	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	399 1	3951 2	N	-0-	-0-
09	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	408 1	4146 2	N	-0-	-0-
10	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	445 1	4276 2	N	-0-	-0-
11	4200 X	4134	-0-	-66	-0-	379 1	3755 2	N	-0-	-0-
*12	4712 X	3831	-0-	-881	-0-	3828 2	3 9	N	3	3
01	4712 X	3121	-0-	-1591	-0-	3117 2	4 9	N	4	1

UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140		
08	2883 X	658	-0-	-2225	-0-	61 1	597 2	N	-0-	-0-
09	2790 X	1113	-0-	-1677	-0-	100 1	1013 2	N	-0-	-0-
10	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	117 1	1129 2	N	-0-	-0-
11	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	127 1	1263 2	N	-0-	-0-
*12	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1560 2	2 9	N	2	2
*01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1252 2	1 9	N	1	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530		
08	4247 X	3455	-0-	-792	-0-	317 1	3138 2	N	-0-	-0-
09	3540 X	3488	-0-	-52	-0-	313 1	3175 2	N	-0-	-0-
10	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	331 1	3182 2	N	-0-	-0-
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	330 1	3262 2	N	-0-	-0-
*12	3596 X	1527	-0-	-2069	-0-	1497 2	30 9	N	27	27
01	3596 X	1708	-0-	-1888	-0-	1707 2	1 9	N	1	25

UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542		
08	5239 X	4905	-0-	-334	-0-	449 1	4453 2	N	3	46
09	5310 X	5045	-0-	-265	-0-	453 1	4590 2	N	2	48
10	5487 X	4992	-0-	-495	-0-	470 1	4522 2	N	-0-	48
11	5310 X	4751	-0-	-559	-0-	437 1	4314 2	N	-0-	48
*12	5425 X	4439	-0-	-986	-0-	4433 2	6 9	N	5	38
01	5208 X	4309	-0-	-899	-0-	4305 2	4 9	N	4	34

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582		
08	2604 X	2443	-0-	-161	-0-	224 1	2219 2	N	-0-	7
09	2460 X	2403	-0-	-57	-0-	215 1	2188 2	N	-0-	7
10	2511 X	2495	-0-	-16	-0-	235 1	2260 2	N	-0-	7
11	2400 X	2355	-0-	-45	-0-	217 1	2138 2	N	-0-	7
*12	2480 X	1905	-0-	-575	-0-	1903 2	2 9	N	2	2
01	2511 X	1351	-0-	-1160	-0-	1350 2	1 9	N	1	-0-

DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500		
08	1798 X	1683	-0-	-115	-0-	154 1	1529 2	N	-0-	-0-
09	1740 X	1448	-0-	-292	-0-	129 1	1319 2	N	-0-	-0-
10	1798 X	1510	-0-	-288	-0-	142 1	1368 2	N	-0-	-0-
11	1650 X	1403	-0-	-247	-0-	130 1	1273 2	N	-0-	-0-
*12	1705 X	1159	-0-	-546	-0-	1158 2	1 9	N	1	1
01	1674 X	1176	-0-	-498	-0-	1175 2	1 9	N	1	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120				
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	4526 X	2047	-0-	-2479	-0-	187	1	1860	2	N	-0-	-0-
09	4350 X	1355	-0-	-2995	-0-	121	1	1234	2	N	-0-	-0-
10	4371 X	2284	-0-	-2087	-0-	215	1	2069	2	N	-0-	-0-
11	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	628	1	6210	2	N	-0-	-0-
*12	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5494	2	7	9	N	6	6
*01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4157	2	4	9	N	4	9 1

UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12470 - 12540		
08	3596 X	2761	-0-	-835	-0-	253	1	2508	2	N	-0-	-0-
09	3120 X	3015	-0-	-105	-0-	270	1	2745	2	N	-0-	-0-
10	3224 X	2675	-0-	-549	-0-	253	1	2422	2	N	-0-	-0-
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	290	1	2867	2	N	-0-	-0-
*12	3131 X	2856	-0-	-275	-0-	2853	2	3	9	N	3	3
01	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2762	2	3	9	N	3	5 1

UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12344 - 12394		
08	3968 X	3418	-0-	-550	-0-	314	1	3104	2	N	-0-	51
09	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	399	1	4048	2	N	-0-	51
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	366	1	3516	2	N	-0-	51
11	3300 X	3278	-0-	-22	-0-	301	1	2977	2	N	-0-	51
12	4588 X	2731	-0-	-1857	-0-	2728	2	3	9	N	3	24 7
01	4588 X	2622	-0-	-1966	-0-	2596	2	26	9	N	24	5 1

UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.12050 - 12514		
08	2480 X	1835	-0-	-645	-0-	169	1	1666	2	N	-0-	-0-
09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	233	1	2367	2	N	-0-	-0-
10	1953 X	1179	-0-	-774	-0-	111	1	1068	2	N	-0-	-0-
11	1890 X	1182	-0-	-708	-0-	109	1	1073	2	N	-0-	-0-
*12	2697 X	1169	-0-	-1528	-0-	1168	2	1	9	N	1	1
01	2697 X	1122	-0-	-1575	-0-	1121	2	1	9	N	1	2 1

UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11934 - 12370		
08	3937 X	3581	-0-	-356	-0-	329	1	3249	2	N	3	3 8
												57
09	3810 X	3682	-0-	-128	-0-	330	1	3349	2	N	3	60
												60
10	3937 X	3701	-0-	-236	-0-	349	1	3352	2	N	-0-	60
11	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	359	1	3553	2	N	-0-	60
*12	3813 X	3197	-0-	-616	-0-	3194	2	3	9	N	3	60 7
01	3813 X	2907	-0-	-906	-0-	2903	2	4	9	N	4	6 1

UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11954 - 12426		
08	2480 X	2204	-0-	-276	-0-	201	1	2002	2	N	1	1 8
												131
09	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	201	1	2051	2	N	-0-	131
10	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	224	1	2161	2	N	-0-	131
11	2250 X	1575	-0-	-675	-0-	145	1	1430	2	N	-0-	131
*12	2325 X	1080	-0-	-1245	-0-	1079	2	1	9	N	1	4 7
01	2387 X	2299	-0-	-88	-0-	2297	2	2	9	N	2	2 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	2046 X	1801	-0-	-245	-0-	166 1	1634 2	N	1	1 8	45
09	1980 X	1805	-0-	-175	-0-	161 1	1642 2	N	2		47
10	2046 X	1729	-0-	-317	-0-	163 1	1566 2	N	-0-		47
11	1830 X	1278	-0-	-552	-0-	118 1	1160 2	N	-0-		47
*12	1891 X	1344	-0-	-547	-0-	1343 2	1 9	N	1	47 7	1
01	1860 X	1202	-0-	-658	-0-	1201 2	1 9	N	1	2 1	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515		
08	4216 X	3906	-0-	-310	-0-	358 1	3548 2	N	-0-		10
09	4080 X	3801	-0-	-279	-0-	341 1	3460 2	N	-0-		10
10	4216 X	2346	-0-	-1870	-0-	221 1	2125 2	N	-0-		10
11	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	463 1	4582 2	N	-0-		10
*12	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7318 2	21 9	N	19		29
01	3937 X	3594	-0-	-343	-0-	3587 2	7 9	N	6	11 1	24

BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004			TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435		
08	3596 X	2181	-0-	-1415	-0-	201 1	1980 2	N	-0-		61
09	3450 X	2865	-0-	-585	-0-	257 1	2608 2	N	-0-		61
10	3565 X	3232	-0-	-333	-0-	305 1	2927 2	N	-0-		61
11	3390 X	3257	-0-	-133	-0-	298 1	2959 2	N	-0-		61
*12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3844 2	4 9	N	4		65
01	3255 X	1460	-0-	-1795	-0-	1459 2	1 9	N	1	5 1	61

UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6076 X	5892	-0-	-184	-0-	539 1	5353 2	N	-0-		-0-
09	5820 X	5575	-0-	-245	-0-	499 1	5076 2	N	-0-		-0-
10	5983 X	5189	-0-	-794	-0-	488 1	4701 2	N	-0-		-0-
11	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	556 1	5495 2	N	-0-		-0-
*12	5952 X	5133	-0-	-819	-0-	5127 2	6 9	N	5		5
01	5890 X	5859	-0-	-31	-0-	5851 2	8 9	N	7	10 1	2

UTLEY "C"		WELL #: 21		RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590		
08	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	256 1	2542 2	N	-0-		-0-
09	2910 X	2730	-0-	-180	-0-	244 1	2486 2	N	-0-		-0-
10	3007 X	2683	-0-	-324	-0-	253 1	2430 2	N	-0-		-0-
11	2910 X	2627	-0-	-283	-0-	241 1	2386 2	N	-0-		-0-
*12	2821 X	1618	-0-	-1203	-0-	1616 2	2 9	N	2		2
01	2821 X	1307	-0-	-1514	-0-	1306 2	1 9	N	1	3 1	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
BASS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212422		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642			
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	3906 X	3468	-0-	-438	-0-	318	1	3150	2	N	-0-	37
09	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	333	1	3376	2	N	-0-	37
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	363	1	3491	2	N	-0-	37
11	3720 X	3473	-0-	-247	-0-	319	1	3154	2	N	-0-	37
*12	3844 X	2877	-0-	-967	-0-	2874	2	3	9	N	3	40
01	3844 X	2879	-0-	-965	-0-	2876	2	3	9	N	3	38

BASS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 212489		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642			
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	577	2	N	-0-	-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	55	1	566	2	N	-0-	-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	67	1	655	2	N	-0-	-0-
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	47	1	472	2	N	-0-	-0-
*12	651 N	316	-0-	-335	-0-	288	2	28	9	N	25	25
01	713 N	300	-0-	-413	-0-	299	2	1	9	N	1	25

DANIEL "G"		WELL #: 9		RRCID -> 213048		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610			
08	1054 N	849	-0-	-205	-0-	78	1	771	2	N	-0-	36
09	1020 N	804	-0-	-216	-0-	72	1	732	2	N	-0-	36
10	961 N	675	-0-	-286	-0-	64	1	611	2	N	-0-	36
11	810 N	604	-0-	-206	-0-	55	1	549	2	N	-0-	36
*12	837 N	586	-0-	-251	-0-	585	2	1	9	N	1	11
01	682 N	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-	10

DANIEL "G"		WELL #: 8		RRCID -> 213051		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746			
08	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	241	1	2386	2	N	-0-	44
09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	227	1	2315	2	N	4	48
10	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	256	1	2466	2	N	1	49
11	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	241	1	2387	2	N	1	50
*12	2635 X	2374	-0-	-261	-0-	2372	2	2	9	N	2	50
01	2728 X	2568	-0-	-160	-0-	2564	2	4	9	N	4	49

DUBOSE		WELL #: 3		RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236			
08	1023 N	867	-0-	-156	-0-	424	1	426	2	N	15	65
09	990 N	604	-0-	-386	-0-	303	1	295	2	N	5	70
10	899 N	760	-0-	-139	-0-	299	1	461	2	N	-0-	70
11	840 N	490	-0-	-350	-0-	235	1	255	2	N	-0-	70
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	261	1	370	2	N	-0-	70
01	775 N	637	-0-	-138	-0-	234	1	403	2	N	-0-	70

UTLEY "C"		WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440			
08	10478 X	8751	-0-	-1727	-0-	801	1	7950	2	N	-0-	158
09	10140 X	8278	-0-	-1862	-0-	743	1	7535	2	N	-0-	158
10	10478 X	7194	-0-	-3284	-0-	677	1	6517	2	N	-0-	158
11	9180 X	7492	-0-	-1688	-0-	689	1	6803	2	N	-0-	158
*12	9393 X	6497	-0-	-2896	-0-	6489	2	8	9	N	7	64
01	8742 X	6280	-0-	-2462	-0-	6272	2	8	9	N	7	59

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	995	-0-	-183	-0-	496	1	498	2	N	1	151
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	893	1	870	2	N	6	157
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	810	1	1251	2	N	9	166
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	866	1	939	2	N	5	171
12	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	715	1	1012	2	N	3	174
01	2077 N	1871	-0-	-206	-0-	684	1	1181	2	N	5	179

BASS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656				
08	4061 X	3593	-0-	-468	-0-	329	1	3264	2	N	-0-	23
09	3930 X	2234	-0-	-1696	-0-	201	1	2031	2	N	2	25
10	4061 X	1969	-0-	-2092	-0-	186	1	1783	2	N	-0-	25
11	3540 X	3377	-0-	-163	-0-	310	1	3067	2	N	-0-	25
*12	3596 X	3326	-0-	-270	-0-	3323	2	3	9	N	3	13
01	3596 X	1784	-0-	-1812	-0-	1781	2	3	9	N	3	11

BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636				
08	5332 X	5147	-0-	-185	-0-	472	1	4675	2	N	-0-	-0-
09	5430 X	5179	-0-	-251	-0-	465	1	4714	2	N	-0-	-0-
10	5611 X	5503	-0-	-108	-0-	518	1	4985	2	N	-0-	-0-
11	5430 X	5175	-0-	-255	-0-	475	1	4700	2	N	-0-	-0-
*12	5363 X	4955	-0-	-408	-0-	4949	2	6	9	N	5	5
01	5518 X	3025	-0-	-2493	-0-	3021	2	4	9	N	4	1

UTLEY "C"		WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134				
08	3472 X	3460	-0-	-12	-0-	317	1	3143	2	N	-0-	46
09	3210 X	3072	-0-	-138	-0-	275	1	2797	2	N	-0-	46
10	3410 X	3134	-0-	-276	-0-	294	1	2840	2	N	-0-	46
11	3360 X	2603	-0-	-757	-0-	240	1	2363	2	N	-0-	46
*12	3472 X	1623	-0-	-1849	-0-	1621	2	2	9	N	2	27
01	3472 X	2142	-0-	-1330	-0-	2139	2	3	9	N	3	26

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190		
08	4092 X	3902	-0-	-190	-0-	54	1	3841	2	N	6	32
09	3960 X	3490	-0-	-470	-0-	50	1	3440	2	N	-0-	32
10	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	65	1	4091	2	N	-0-	32
11	3990 X	3612	-0-	-378	-0-	63	1	3549	2	N	-0-	32
12	4123 X	3624	-0-	-499	-0-	62	1	3562	2	N	-0-	32
01	4154 X	2888	-0-	-1266	-0-	49	1	2839	2	N	-0-	32

BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620				
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	186	1	1838	2	N	-0-	-0-
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	175	1	1770	2	N	-0-	-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	190	1	1835	2	N	-0-	-0-
11	1950 N	1883	-0-	-67	-0-	173	1	1710	2	N	-0-	-0-
*12	2015 N	1515	-0-	-500	-0-	1513	2	2	9	N	2	2
01	2015 N	1323	-0-	-692	-0-	1322	2	1	9	N	1	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482								
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-

UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694								
08	4433 X	3544	-0-	-889	-0-	324	1	3220	2	N	-0-					154
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	407	1	4132	2	N	1	148	1			7
10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	398	1	3830	2	N	4					11
11	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	367	1	3633	2	N	19					30
*12	4681 X	3069	-0-	-1612	-0-	3066	2	3	9	N	3	20	1			13
01	4681 X	3222	-0-	-1459	-0-	3209	2	13	9	N	12	6	1			19

BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656								
08	2914 X	2202	-0-	-712	-0-	201	1	2001	2	N	-0-					-0-
09	2580 X	2164	-0-	-416	-0-	195	1	1969	2	N	-0-					-0-
10	2604 X	1537	-0-	-1067	-0-	145	1	1392	2	N	-0-					-0-
11	2520 X	2104	-0-	-416	-0-	194	1	1910	2	N	-0-					-0-
*12	2232 X	1416	-0-	-816	-0-	1415	2	1	9	N	1					1
01	2232 X	1287	-0-	-945	-0-	1285	2	2	9	N	2	3	1			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826								
08	217 X	62	-0-	-155	-0-	31	1	31	2	N	-0-	8	7			55
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	40	1	39	2	N	-0-					55
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	53	1	83	2	N	-0-					55
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	158	1	172	2	N	-0-					55
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	191	1	270	2	N	-0-					55
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	175	1	303	2	N	-0-					55

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979								
08	2542 X	281	-0-	-2261	-0-	139	1	139	2	N	3	180	1			36
09	2460 X	300	-0-	-2160	-0-	152	1	148	2	N	-0-					36
10	2542 X	152	-0-	-2390	-0-	60	1	92	2	N	-0-					36
11	450 X	165	-0-	-285	-0-	79	1	86	2	N	-0-					36
12	310 X	249	-0-	-61	-0-	103	1	146	2	N	-0-					36
*01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	158	1	272	2	N	-0-					36

DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558								
08	1705 N	933	-0-	-772	-0-	85	1	848	2	N	-0-					25
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	165	1	1674	2	N	-0-					25
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	192	1	1849	2	N	-0-					25
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	182	1	1788	2	N	-0-					25
*12	1705 N	1349	-0-	-356	-0-	1348	2	1	9	N	1	25	7			1
*01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1760	2	2	9	N	2	3	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
UTLEY "H"		WELL #:		5	RRCID ->	217921	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	12172 - 12592		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3782 X	3438	-0-	-344	-0-	315	1	3123	2	N	-0-			70
09	3570 X	2763	-0-	-807	-0-	247	1	2514	2	N	2			72
							2							
10	3689 X	2826	-0-	-863	-0-	265	1	2561	2	N	-0-			72
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	339	1	3361	2	N	-0-			72
*12	3565 X	3091	-0-	-474	-0-	3088	2	3	9	N	3	2	7	73
01	3441 X	2819	-0-	-622	-0-	2815	2	4	9	N	4	6	1	71

BASS "A"		WELL #:		16	RRCID ->	217925	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	12630 - 12690		
08	14539 X	6696	-0-	-7843	-0-	614	1	6082	2	N	-0-			-0-
09	10260 X	7801	-0-	-2459	-0-	700	1	7101	2	N	-0-			-0-
10	10602 X	8135	-0-	-2467	-0-	765	1	7370	2	N	-0-			-0-
11	9630 X	9181	-0-	-449	-0-	843	1	8338	2	N	-0-			-0-
*12	9951 X	5170	-0-	-4781	-0-	5164	2	6	9	N	5			5
01	8122 X	5269	-0-	-2853	-0-	5262	2	7	9	N	6	10	1	1

BASS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	217960	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.	12612 - 12652		
08	3658 X	2382	-0-	-1276	-0-	218	1	2164	2	N	-0-			-0-
09	3180 X	2309	-0-	-871	-0-	207	1	2102	2	N	-0-			-0-
10	2883 X	2093	-0-	-790	-0-	197	1	1896	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	1999	-0-	-641	-0-	183	1	1816	2	N	-0-			-0-
*12	2418 X	841	-0-	-1577	-0-	840	2	1	9	N	1			1
01	2387 X	3	-0-	-2384	-0-	3	2			N	-0-	1	1	-0-

BASS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	217964	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12076 - 12182		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	123	-0-	123	123	123	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	125	2	2			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	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #:		18	RRCID ->	220475	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	11942 - 12408		
08	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	440	1	4350	2	N	3	3	8	107
							3							
							9							
09	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	401	1	4075	2	N	9			116
							10							
							9							
10	5208 X	4251	-0-	-957	-0-	399	1	3852	2	N	-0-			116
11	5040 X	3742	-0-	-1298	-0-	344	1	3392	2	N	5	75	1	46
							6							
							9							
*12	5208 X	3140	-0-	-2068	-0-	3137	2	3	9	N	3	46	7	3
01	4805 X	4013	-0-	-792	-0-	3996	2	17	9	N	15	7	1	11

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-				-0-

UTLEY "C"				WELL #: 29	RRCID -> 220506	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12765	PERF.11990	- 12494						
08	2263 X	1721	-0-	-542	-0-	157	1	1564	2	N	-0-				42
09	1800 X	1722	-0-	-78	-0-	155	1	1564	2	N	3				45
						3	9								
10	1736 X	1607	-0-	-129	-0-	151	1	1456	2	N	-0-				45
11	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	176	1	1737	2	N	-0-				45
*12	1767 X	1607	-0-	-160	-0-	1605	2	2	9	N	2	33	7		14
01	1767 X	1578	-0-	-189	-0-	1577	2	1	9	N	1	3	1		12

KEILS, W. A.				WELL #: 3	RRCID -> 220509	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 11620	PERF. 9532	- 10246						
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	136	1	1045	2	N	-0-				130
09	990 N	944	-0-	-46	-0-	110	1	833	2	N	1	1	8		130
						1	9								
10	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	135	1	962	2	N	-0-				130
11	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	122	1	910	2	N	-0-				130
12	961 N	910	-0-	-51	-0-	106	1	794	2	N	9	13	1		126
						10	9								
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	150	1	1064	2	N	1				127
						1	9								

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-				-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 #: 4	RRCID -> 220655	COMPL. DATE 11/22/2007	TOTAL DEPTH 12682	PERF.11952	- 12272						
08	3348 X	671	-0-	-2677	-0-	61	1	610	2	N	-0-				-0-
09	3240 X	760	-0-	-2480	-0-	69	1	691	2	N	-0-				-0-
10	3348 X	624	-0-	-2724	-0-	58	1	566	2	N	-0-				-0-
11	900 X	791	-0-	-109	-0-	72	1	719	2	N	-0-				-0-
*12	775 X	483	-0-	-292	-0-	482	2	1	9	N	1				1
01	775 X	120	-0-	-655	-0-	120	2			N	-0-	1	1		-0-

UTLEY "C"				WELL #: 23	RRCID -> 221474	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 12770	PERF.12470	- 12562						
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	209	1	2069	2	N	-0-				-0-
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	198	1	2010	2	N	-0-				-0-
10	2263 N	2235	-0-	-28	-0-	210	1	2025	2	N	-0-				-0-
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	202	1	1989	2	N	-0-				-0-
*12	2294 N	1729	-0-	-565	-0-	1727	2	2	9	N	2				2
01	2232 N	1034	-0-	-1198	-0-	1033	2	1	9	N	1	3	1		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	198 1	1954 2	N	-0-		17
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	189 1	1913 2	N	-0-		17
10	2139 N	2130	-0-	-9	-0-	201 1	1929 2	N	-0-		17
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	191 1	1879 2	N	-0-		17
*12	2170 N	1878	-0-	-292	-0-	1876 2	2 9	N	2	17 7	2
01	2139 N	1718	-0-	-421	-0-	1717 2	1 9	N	1	3 1	-0-

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190			
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	37 1	2616 2	N	-0-		55
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	42 1	2884 2	N	-0-		55
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	46 1	2910 2	N	-0-		55
11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	52 1	2896 2	N	-0-		55
12	3038 X	3028	-0-	-10	-0-	52 1	2976 2	N	-0-		55
01	3038 X	2922	-0-	-116	-0-	49 1	2873 2	N	-0-		55

UTLEY "C"		WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193			
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	213 1	2103 2	N	-0-		40
09	2550 N	2206	-0-	-344	-0-	198 1	2008 2	N	-0-		40
10	2201 N	2177	-0-	-24	-0-	204 1	1973 2	N	-0-		40
11	2250 N	2137	-0-	-113	-0-	197 1	1940 2	N	-0-		40
*12	2294 N	1319	-0-	-975	-0-	1318 2	1 9	N	1	40 7	1
01	2170 N	431	-0-	-1739	-0-	430 2	1 9	N	1	2 1	-0-

BASS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456			
08	2821 X	2651	-0-	-170	-0-	242 1	2409 2	N	-0-		99
09	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	221 1	2239 2	N	4		103
						4 9					
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	224 1	2153 2	N	-0-		103
11	2580 X	2404	-0-	-176	-0-	220 1	2184 2	N	-0-		103
*12	2666 X	975	-0-	-1691	-0-	974 2	1 9	N	1	38 7	66
01	2666 X	2245	-0-	-421	-0-	2242 2	3 9	N	3	3 1	66

UTLEY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 226555		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520			
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	189 1	1872 2	N	1	1 8	4
						1 9					
09	2010 N	1904	-0-	-106	-0-	170 1	1733 2	N	1		5
						1 9					
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	192 1	1845 2	N	-0-		5
11	2010 N	1855	-0-	-155	-0-	171 1	1684 2	N	-0-		5
*12	1953 N	531	-0-	-1422	-0-	530 2	1 9	N	1	5 7	1
01	2046 N	1482	-0-	-564	-0-	1481 2	1 9	N	1	2 1	-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-		-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														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744														
08	1953 X	1733	-0-	-220	-0-	158	1	1574	2	N	1	1	8	2
						1	9							
09	1890 X	1537	-0-	-353	-0-	138	1	1398	2	N	1			3
						1	9							
10	1953 X	1459	-0-	-494	-0-	137	1	1322	2	N	-0-			3
11	1680 X	1442	-0-	-238	-0-	133	1	1309	2	N	-0-			3
*12	1736 X	1626	-0-	-110	-0-	1528	2	98	9	N	89			92
01	1736 X	1472	-0-	-264	-0-	1460	2	12	9	N	11	3	1	100

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397														
08	4619 X	4537	-0-	-82	-0-	416	1	4114	2	N	6	3	8	151
						7	9							
09	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	411	1	4179	2	N	6			157
						7	9							
10	4836 X	4699	-0-	-137	-0-	442	1	4247	2	N	9			166
						10	9							
11	4680 X	4458	-0-	-222	-0-	408	1	4039	2	N	10	109	1	62
						11	9							
*12	4836 X	4179	-0-	-657	-0-	4175	2	4	9	N	4	17	7	49
01	4743 X	3376	-0-	-1367	-0-	3363	2	13	9	N	12	7	1	54

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638		
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	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	423 1	4195 2	N	-0-	55
09	4440 X	3959	-0-	-481	-0-	355 1	3604 2	N	-0-	55
10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	439 1	4217 2	N	-0-	55
11	4470 X	4321	-0-	-149	-0-	397 1	3924 2	N	-0-	55
*12	4619 X	2664	-0-	-1955	-0-	2661 2	3 9	N	3	16
01	4650 X	4138	-0-	-512	-0-	4125 2	13 9	N	12	22

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892		
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	194 1	1577 2	N	-0-	302
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	173 1	1373 2	N	-0-	302
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	201 1	1593 2	N	-0-	302
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	194 1	1536 2	N	-0-	302
12	1612 N	1207	-0-	-405	-0-	136 1	1071 2	N	-0-	302
*01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	218 1	1821 2	N	31	257
						34 9				

UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370		
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	265 1	2626 2	N	2	40
						2 9				
09	2310 X	1391	-0-	-919	-0-	124 1	1266 2	N	1	41
						1 9				
10	2387 X	2133	-0-	-254	-0-	200 1	1933 2	N	-0-	41
11	2790 X	1853	-0-	-937	-0-	170 1	1683 2	N	-0-	41
*12	2883 X	354	-0-	-2529	-0-	354 2	3 9	N	-0-	-0-
01	2883 X	462	-0-	-2421	-0-	459 2	3 9	N	3	2
									1 1	

AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440		
08	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	119 1	1178 2	N	-0-	83
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	123 1	1260 2	N	-0-	83
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	140 1	1348 2	N	-0-	83
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	122 1	1213 2	N	-0-	83
*12	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	1246 3	1 9	N	-0-	83
01	1488 N	578	-0-	-910	-0-	577 2	1 9	N	1	74
									2 1	

BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650		
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	134 1	1337 2	N	-0-	-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	106 1	1073 2	N	-0-	-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	105 1	1006 2	N	-0-	-0-
11	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	122 1	1208 2	N	-0-	-0-
*12	1209 N	419	-0-	-790	-0-	391 2	28 9	N	25	25
01	1116 N	864	-0-	-252	-0-	863 2	1 9	N	1	25
									1 1	

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 6HZ		RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440		
08	33449 X	27646	-0-	-5803	-0-	385 1	27248 2	N	12	-0-
						13 9			12 8	
09	32370 X	25921	-0-	-6449	-0-	372 1	25549 2	N	-0-	-0-
10	33449 X	25154	-0-	-8295	-0-	392 1	24762 2	N	-0-	-0-
11	32040 X	22575	-0-	-9465	-0-	396 1	22179 2	N	-0-	-0-
12	31248 X	22940	-0-	-8308	-0-	391 1	22549 2	N	-0-	-0-
01	27652 X	21016	-0-	-6636	-0-	355 1	20661 2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
UTLEY "C"		WELL #: 26		RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3627 X	3117	-0-	-510	-0-	285	1	2832	2	N	-0-	139	
09	3360 X	3095	-0-	-265	-0-	278	1	2815	2	N	2	141	
10	3379 X	3091	-0-	-288	-0-	291	1	2799	2	N	1	142	
11	3210 X	2957	-0-	-253	-0-	272	1	2685	2	N	-0-	142	
*12	3193 X	1509	-0-	-1684	-0-	1507	2	2	9	N	2	117	
01	3193 X	106	-0-	-3087	-0-	106	2			N	2 7 2 1	115	

UTLEY "C"		WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149					
08	713 N	510	-0-	-203	-0-	47	1	463	2	N	-0-	-0-	
09	720 N	354	-0-	-366	-0-	32	1	322	2	N	-0-	-0-	
10	620 N	387	-0-	-233	-0-	37	1	350	2	N	-0-	-0-	
11	480 N	309	-0-	-171	-0-	29	1	280	2	N	-0-	-0-	
*12	372 N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-	-0-	
01	372 N	80	-0-	-292	-0-	80	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	18228 X	16065	-0-	-2163	-0-	223	1	15816	2	N	24	24 8	-0-
09	17640 X	15315	-0-	-2325	-0-	220	1	15095	2	N	-0-	-0-	
10	18228 X	13795	-0-	-4433	-0-	215	1	13580	2	N	-0-	-0-	
11	17370 X	16734	-0-	-636	-0-	293	1	16441	2	N	-0-	-0-	
12	17949 X	15818	-0-	-2131	-0-	270	1	15548	2	N	-0-	-0-	
*01	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	277	1	16091	2	N	-0-	-0-	

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 8H		RRCID -> 259539		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370					
08	27466 X	24416	-0-	-3050	-0-	2553	1	21843	2	N	18	18 8	-0-
09	26580 X	25926	-0-	-654	-0-	2513	1	23413	2	N	-0-	-0-	
10	27466 X	22544	-0-	-4922	-0-	2561	1	19983	2	N	-0-	-0-	
11	26580 X	22277	-0-	-4303	-0-	2453	1	19824	2	N	-0-	-0-	
12	27466 X	17881	-0-	-9585	-0-	2511	1	15370	2	N	-0-	-0-	
01	26784 X	22099	-0-	-4685	-0-	2580	1	19519	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	43121 X	42453	-0-	-668	-0-	2066	1	40353	2	N	31	31 8	-0-
09	41730 X	37708	-0-	-4022	-0-	1969	1	35739	2	N	-0-	-0-	
10	43121 X	38599	-0-	-4522	-0-	2074	1	36525	2	N	-0-	-0-	
11	41730 X	34794	-0-	-6936	-0-	1985	1	32809	2	N	-0-	-0-	
12	43121 X	36148	-0-	-6973	-0-	2087	1	34061	2	N	-0-	-0-	
01	42439 X	34919	-0-	-7520	-0-	2061	1	32858	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 12H		RRCID -> 261220		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 11826		PERF.12495 - 14230	
M	O	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	6789 X	6319	-0-	-470	-0-	88 1	6225 2	N	5	5 8	-0-
						6 9					
09	6570 X	5977	-0-	-593	-0-	86 1	5891 2	N	-0-		-0-
10	6727 X	6266	-0-	-461	-0-	98 1	6168 2	N	-0-		-0-
11	6510 X	5983	-0-	-527	-0-	105 1	5878 2	N	-0-		-0-
12	6324 X	6207	-0-	-117	-0-	106 1	6101 2	N	-0-		-0-
01	6324 X	6068	-0-	-256	-0-	103 1	5965 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	25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	3853 1	21197 2	N	11	11 8	-0-
						12 9					
09	22604 X	22604	-0-	-0-	-0-	3714 1	18890 2	N	-0-		-0-
10	22110 X	22110	-0-	-0-	-0-	3842 1	18268 2	N	-0-		-0-
11	18300 X	17791	-0-	-509	-0-	3578 1	14213 2	N	-0-		-0-
12	18910 X	17568	-0-	-1342	-0-	3792 1	13776 2	N	-0-		-0-
*01	22137 X	22137	-0-	-0-	-0-	3867 1	18270 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	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	1761 1	1767 2	N	7		139
						8 9					
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	1804 1	1758 2	N	-0-		139
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	1286 1	1985 2	N	3		142
						3 9					
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	1740 1	1888 2	N	4		146
						4 9					
12	3689 X	3548	-0-	-141	-0-	1466 1	2075 2	N	6		152
						7 9					
*01	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	1486 1	2567 2	N	12		164
						13 9					

UTLEY 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 275552		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 13456		PERF.12394 - 12434	
08	18569 X	15747	-0-	-2822	-0-	1443 1	14291 2	N	12	12 8	103
						13 9					
09	17460 X	14836	-0-	-2624	-0-	1319 1	13423 2	N	85	84 1	104
						94 9					
10	17205 X	14785	-0-	-2420	-0-	1389 1	13396 2	N	-0-		104
11	16320 X	14048	-0-	-2272	-0-	1288 1	12760 2	N	-0-		104
*12	16182 X	13792	-0-	-2390	-0-	13652 2	140 9	N	127		231
01	15748 X	13636	-0-	-2112	-0-	13573 2	63 9	N	57	207 1	81

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11H		RRCID -> 277486		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12885 - 14610	
08	138229 X	56205	-0-	-82024	-0-	782 1	55403 2	N	18	18 8	-0-
						20 9					
09	48676 X	48676	-0-	-0-	-0-	699 1	47977 2	N	-0-		-0-
10	76136 X	46635	-0-	-29501	-0-	727 1	45908 2	N	-0-		-0-
11	67230 X	26201	-0-	-41029	-0-	459 1	25742 2	N	-0-		-0-
12	62217 X	44556	-0-	-17661	-0-	760 1	43796 2	N	-0-		-0-
01	56203 X	41716	-0-	-14487	-0-	705 1	41011 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	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
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-		-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-		-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-		-0-
12	403 N	21	-0-	-382	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
01	186 N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	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	3596 X	3023	-0-	-573	-0-	28	1	2995	2	N	-0-		46
09	3450 X	1626	-0-	-1824	-0-	22	1	1604	2	N	-0-		46
10	3348 X	1469	-0-	-1879	-0-	22	1	1447	2	N	-0-		46
11	2940 X	1342	-0-	-1598	-0-	22	1	1320	2	N	-0-		46
12	3038 X	1456	-0-	-1582	-0-	24	1	1432	2	N	-0-		46
*01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	62	1	3130	2	N	-0-		46

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-		162
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	2	1	6	2	N	-0-		162
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-		162
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-		162
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-		162
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-		162

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

08	837 N	782	-0-	-55	-0-	72	1	709	2	N	1	1 8	64
09	810 N	759	-0-	-51	-0-	69	1	690	2	N	-0-	49 7	15
*10	837 N	778	-0-	-59	-0-	73	1	705	2	N	-0-		15
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	70	1	689	2	N	-0-		15
*12	775 N	700	-0-	-75	-0-	699	3	1	9	N	1		16
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	17	1	767	3	N	2	17 1	1
						2	9						

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	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	664	1	6568	2	N	5	5 8	71
09	7020 X	6873	-0-	-147	-0-	616	1	6250	2	N	6		77
10	7347 X	6731	-0-	-616	-0-	634	1	6097	2	N	-0-		77
11	7110 X	5550	-0-	-1560	-0-	510	1	5040	2	N	-0-		77
*12	7347 X	6172	-0-	-1175	-0-	6140	3	32	9	N	29		106
01	7223 X	6541	-0-	-682	-0-	144	1	6388	3	N	8	112 1	2
						9	9						

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

08		4061 X	2555	-0-	-1506	-0-	25	1	2530	3	Y	-0-	2 7	-0-
09		3930 X	2491	-0-	-1439	-0-	25	1	2466	3	Y	-0-		-0-
10		2573 X	2398	-0-	-175	-0-	2398	3			Y	-0-		-0-
11		2460 X	2119	-0-	-341	-0-	2118	3	1	9	Y	1		1
12		2573 X	2081	-0-	-492	-0-	2081	3			Y	-0-		1
*01		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-		1

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184														
08		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	22	1	2226	2	Y	-0-	22 7	-0-
09		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-		-0-
10		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-		-0-
11		1710 N	1504	-0-	-206	-0-	1503	3	1	9	Y	1		1
12		1767 N	875	-0-	-892	-0-	875	3			Y	-0-		1
01		1634 N	747	-0-	-887	-0-	747	3			Y	-0-		1

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110														
08		4371 X	4254	-0-	-117	-0-	42	1	4212	3	Y	-0-	8 7	-0-
09		4230 X	4081	-0-	-149	-0-	40	1	4041	3	Y	-0-		-0-
10		4278 X	4167	-0-	-111	-0-	4167	3			Y	-0-		-0-
11		4140 X	4024	-0-	-116	-0-	4023	3	1	9	Y	1		1
12		4278 X	3940	-0-	-338	-0-	3940	3			Y	-0-		1
01		4247 X	4191	-0-	-56	-0-	4191	3			Y	-0-		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		173 N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-		18
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	Y	-0-		18
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-		18
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-		18
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1		19
*01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-		19

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256														
08		5146 X	4587	-0-	-559	-0-	45	1	4542	2	Y	-0-		64
09		4980 X	4264	-0-	-716	-0-	42	1	4222	2	Y	-0-		64
10		5053 X	3386	-0-	-1667	-0-	3386	3			Y	-0-	1 5	63
11		4470 X	4313	-0-	-157	-0-	4313	3			Y	-0-		63
12		4619 X	4293	-0-	-326	-0-	4292	3	1	9	Y	1		64
01		4588 X	3746	-0-	-842	-0-	3746	3			Y	-0-		64

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953														
08		248 N	227	-0-	-21	-0-	2	1	225	2	Y	-0-	7 7	-0-
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	2	1	207	2	Y	-0-		-0-
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-		-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-		-0-
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	203	3	1	9	Y	1		1
01		217 N	57	-0-	-160	-0-	57	3			Y	-0-		1

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	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	682 X	545	-0-	-137	-0-	5	1	540	2	Y	-0-	30	7		39
*09	660 X	503	-0-	-157	-0-	5	1	498	2	Y	-0-	1	5		38
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-				38
11	540 X	448	-0-	-92	-0-	448	3			Y	-0-				38
12	558 X	466	-0-	-92	-0-	465	3	1	9	Y	1				39
*01	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-				39

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498															
08	1829 N	291	-0-	-1538	-0-	3	1	288	2	Y	-0-	16	7		-0-
09	1230 N	282	-0-	-948	-0-	3	1	279	2	Y	-0-				-0-
10	372 N	164	-0-	-208	-0-	164	3			Y	-0-				-0-
11	270 N	92	-0-	-178	-0-	92	3			Y	-0-				-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1				1
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-				1

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727															
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	3	1	288	2	Y	-0-				27
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	3	1	279	2	Y	-0-				27
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-				27
11	390 N	247	-0-	-143	-0-	247	3			Y	-0-				27
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	Y	1				28
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-				28

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168															
08	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	12	1	1214	2	Y	-0-				-0-
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	12	1	1191	2	Y	-0-				-0-
10	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			Y	-0-				-0-
11	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			Y	-0-				-0-
12	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1185	3	1	9	Y	1				1
*01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-				1

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755															
08	2666 N	2621	-0-	-45	-0-	26	1	2595	2	Y	-0-				39
09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-				39
10	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-				39
11	2550 N	2526	-0-	-24	-0-	2526	3			Y	-0-				39
12	2604 N	2354	-0-	-250	-0-	2354	3			Y	-0-				39
*01	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-				39

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298															
08	1891 X	952	-0-	-939	-0-	9	1	943	2	Y	-0-				17
09	1590 X	764	-0-	-826	-0-	8	1	756	2	Y	-0-				17
10	1519 X	1041	-0-	-478	-0-	1041	3			Y	-0-				17
11	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-				17
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1347	3	1	9	Y	1				18
*01	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-				18

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650															
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-

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	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		3751 X	3576	-0-	-175	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			38
09		3630 X	2961	-0-	-669	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-			38
10		3193 X	3167	-0-	-26	-0-	3167	3			Y	-0-			38
11		3450 X	2300	-0-	-1150	-0-	2300	3			Y	-0-			38
12		3565 X	3341	-0-	-224	-0-	3340	3	1	9	Y	1			39
01		3565 X	3547	-0-	-18	-0-	3547	3			Y	-0-			39

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314															
08		4557 X	4219	-0-	-338	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-			12
09		4410 X	4148	-0-	-262	-0-	41	1	4107	2	Y	-0-			12
10		4557 X	4502	-0-	-55	-0-	4502	3			Y	-0-			12
11		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			Y	-0-			12
12		4278 X	3853	-0-	-425	-0-	3852	3	1	9	Y	1			13
01		4495 X	4015	-0-	-480	-0-	4015	3			Y	-0-			13

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428															
08		1271 N	1183	-0-	-88	-0-	12	1	1171	2	Y	-0-			23
09		1290 N	1221	-0-	-69	-0-	12	1	1209	2	Y	-0-			23
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-			23
11		1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054	3			Y	-0-			23
12		1271 N	1029	-0-	-242	-0-	1028	3	1	9	Y	1			24
*01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-			24

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643															
08		4278 X	3980	-0-	-298	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-			13
09		4140 X	3972	-0-	-168	-0-	39	1	3933	2	Y	-0-			13
10		4278 X	4053	-0-	-225	-0-	4053	3			Y	-0-			13
11		4050 X	3759	-0-	-291	-0-	3759	3			Y	-0-			13
12		4092 X	3062	-0-	-1030	-0-	3061	3	1	9	Y	1			14
01		4092 X	4035	-0-	-57	-0-	4035	3			Y	-0-			14

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611															
08		4247 X	3965	-0-	-282	-0-	39	1	3926	2	Y	-0-	1	7	14
09		5310 X	3325	-0-	-1985	-0-	33	1	3292	2	Y	-0-			14
10		5487 X	3728	-0-	-1759	-0-	3728	3			Y	-0-			14
11		5310 X	4027	-0-	-1283	-0-	4027	3			Y	-0-			14
12		4557 X	3908	-0-	-649	-0-	3907	3	1	9	Y	1			15
*01		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-			15

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237															
08		4836 X	4624	-0-	-212	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-			17
09		4680 X	3039	-0-	-1641	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-			17
10		4836 X	4349	-0-	-487	-0-	4349	3			Y	-0-			17
11		4530 X	4209	-0-	-321	-0-	4209	3			Y	-0-			17
12		4681 X	4282	-0-	-399	-0-	4281	3	1	9	Y	1			18
01		4616 X	4055	-0-	-561	-0-	4055	3			Y	-0-			18

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305															
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-			17
09		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	10	1	1013	2	Y	-0-			17
10		1085 N	578	-0-	-507	-0-	578	3			Y	-0-			17
11		1290 N	996	-0-	-294	-0-	996	3			Y	-0-			17
12		1054 N	947	-0-	-107	-0-	946	3	1	9	Y	1			18
01		589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3			Y	-0-			18

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 PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	53	1	5275	2	Y	18
09		4980 X	4971	-0-	-9	-0-	49	1	4922	2	Y	18
10		4960 X	4329	-0-	-631	-0-	4329	3			Y	18
11		5160 X	3478	-0-	-1682	-0-	3478	3			Y	18
12		5332 X	3690	-0-	-1642	-0-	3689	3	1	9	Y	19
01		4261 X	3098	-0-	-1163	-0-	3098	3			Y	19

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710												
08		4619 X	3358	-0-	-1261	-0-	33	1	3325	2	Y	-0-
09		4230 X	3236	-0-	-994	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-
10		4278 X	3755	-0-	-523	-0-	3755	3			Y	-0-
11		4140 X	3516	-0-	-624	-0-	3516	3			Y	-0-
12		3906 X	3578	-0-	-328	-0-	3577	3	1	9	Y	1
01		3751 X	2653	-0-	-1098	-0-	2653	3			Y	1

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270												
08		1240 N	254	-0-	-986	-0-	3	1	251	2	Y	65
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	Y	65
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	65
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	65
12		434 N	224	-0-	-210	-0-	223	3	1	9	Y	66
01		372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3			Y	66

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416												
08		2418 X	2174	-0-	-244	-0-	22	1	2152	2	Y	-0-
09		2340 X	1993	-0-	-347	-0-	20	1	1973	2	Y	-0-
10		2418 X	2148	-0-	-270	-0-	2148	3			Y	-0-
11		2280 X	2000	-0-	-280	-0-	2000	3			Y	-0-
12		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2169	3	1	9	Y	1
01		2170 X	1651	-0-	-519	-0-	1651	3			Y	1

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600												
08		3069 X	1297	-0-	-1772	-0-	13	1	1284	2	Y	-0-
09		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	43	1	4280	2	Y	-0-
10		1581 X	1181	-0-	-400	-0-	1181	3			Y	-0-
11		1530 X	1234	-0-	-296	-0-	1234	3			Y	-0-
12		3596 X	594	-0-	-3002	-0-	593	3	1	9	Y	1
01		2171 X	533	-0-	-1638	-0-	533	3			Y	1

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513												
08		6045 X	5381	-0-	-664	-0-	53	1	5328	2	Y	27
09		5730 X	5202	-0-	-528	-0-	52	1	5150	2	Y	27
10		5673 X	5120	-0-	-553	-0-	5120	3			Y	27
11		5220 X	4890	-0-	-330	-0-	4890	3			Y	27
12		5394 X	4565	-0-	-829	-0-	4564	3	1	9	Y	28
01		5394 X	4147	-0-	-1247	-0-	4147	3			Y	28

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829												
08		3410 X	2722	-0-	-688	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-
09		3210 X	2581	-0-	-629	-0-	26	1	2555	2	Y	-0-
10		3317 X	1349	-0-	-1968	-0-	1349	3			Y	-0-
11		3210 X	1289	-0-	-1921	-0-	1289	3			Y	-0-
12		3317 X	1245	-0-	-2072	-0-	1244	3	1	9	Y	1
01		2653 X	1506	-0-	-1147	-0-	1506	3			Y	1

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
08		2108 N	1275	-0-	-833	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-		-0-
09		2010 N	771	-0-	-1239	-0-	8	1	763	2	Y	-0-		-0-
10		2015 N	897	-0-	-1118	-0-	2	1	895	3	Y	-0-		-0-
11		1230 N	1089	-0-	-141	-0-	1089	3			Y	-0-		-0-
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	-0-		1
*01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-		1

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447														
*08		3906 X	3558	-0-	-348	-0-	35	1	3523	2	Y	-0-	67	7
*09		3750 X	3289	-0-	-461	-0-	33	1	3256	2	Y	-0-		-0-
*10		3875 X	3331	-0-	-544	-0-	3331	3			Y	-0-		-0-
*11		3750 X	3445	-0-	-305	-0-	3445	3			Y	-0-		-0-
*12		3813 X	3207	-0-	-606	-0-	3207	3			Y	-0-		-0-
*01		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3581	3	1	9	Y	-0-		1

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893														
08		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	59	1	5894	2	Y	-0-		70
09		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	52	1	5237	2	Y	-0-		70
10		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-		70
11		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			Y	-0-		70
12		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5327	3	1	9	Y	-0-		71
*01		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			Y	-0-		71

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7
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-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014														
08		527 N	465	-0-	-62	-0-	5	1	460	2	Y	-0-	27	7
09		450 N	444	-0-	-6	-0-	4	1	440	2	Y	-0-		-0-
10		527 N	459	-0-	-68	-0-	459	3			Y	-0-		-0-
11		450 N	408	-0-	-42	-0-	408	3			Y	-0-		-0-
12		465 N	407	-0-	-58	-0-	406	3	1	9	Y	-0-		1
*01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-		1

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519														
08		1395 X	457	-0-	-938	-0-	5	1	452	2	Y	-0-	32	7
09		1350 X	590	-0-	-760	-0-	6	1	584	2	Y	-0-		-0-
10		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-		-0-
11		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-		-0-
12		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1070	3	1	9	Y	-0-		1
01		1488 X	959	-0-	-529	-0-	959	3			Y	-0-		1

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318														
08		1178 X	625	-0-	-553	-0-	6	1	619	2	Y	-0-		17
09		1140 X	419	-0-	-721	-0-	4	1	415	2	Y	-0-		17
10		1178 X	366	-0-	-812	-0-	366	3			Y	-0-		17
11		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-		17
12		620 X	574	-0-	-46	-0-	573	3	1	9	Y	-0-		18
01		620 X	309	-0-	-311	-0-	309	3			Y	-0-		18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HENNDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999												TOTAL DEPTH	12540	PERF.12042	- 12335
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 X	2259	-0-	-376	-0-	22 1	2237 2	Y	-0-			-0-		
09		2550 X	2205	-0-	-345	-0-	22 1	2183 2	Y	-0-			-0-		
10		2635 X	2225	-0-	-410	-0-	2225 3		Y	-0-			-0-		
11		2310 X	2246	-0-	-64	-0-	2246 3		Y	-0-			-0-		
12		2294 X	2164	-0-	-130	-0-	2163 3	1 9	Y	1			1		
01		2294 X	2137	-0-	-157	-0-	2137 3		Y	-0-			1		

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999												TOTAL DEPTH	12450	PERF.11952	- 12172
08		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	35 1	3503 2	Y	-0-			82		
09		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	35 1	3537 2	Y	-0-			82		
10		3720 X	3533	-0-	-187	-0-	3533 3		Y	-0-			82		
11		3600 X	3242	-0-	-358	-0-	3242 3		Y	-0-			82		
12		3720 X	3298	-0-	-422	-0-	3297 3	1 9	Y	1			83		
01		3636 X	3385	-0-	-251	-0-	3385 3		Y	-0-			83		

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999												TOTAL DEPTH	13081	PERF.12635	- 12912
08		3751 X	3501	-0-	-250	-0-	35 1	3466 2	Y	-0-			75		
09		3630 X	2823	-0-	-807	-0-	28 1	2795 2	Y	-0-			75		
10		3751 X	1996	-0-	-1755	-0-	1996 3		Y	-0-			75		
11		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3		Y	-0-			75		
12		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3632 3	1 9	Y	1			76		
*01		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 3		Y	-0-			76		

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013												TOTAL DEPTH	12760	PERF.12246	- 12595
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-		
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1		
*01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-			1		

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999												TOTAL DEPTH	12410	PERF.11927	- 12243
08		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	37 1	3722 2	Y	-0-	48 7		-0-		
09		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	38 1	3790 2	Y	-0-			-0-		
10		3937 X	3634	-0-	-303	-0-	3634 3		Y	-0-			-0-		
11		3810 X	1553	-0-	-2257	-0-	1553 3		Y	-0-			-0-		
12		3968 X	3401	-0-	-567	-0-	3400 3	1 9	Y	1			1		
01		2937 X	856	-0-	-2081	-0-	856 3		Y	-0-			1		

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999												TOTAL DEPTH	12350	PERF.11928	- 12161
08		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	71 1	7095 2	Y	-0-	13 7		-0-		
09		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	64 1	6402 2	Y	-0-			-0-		
10		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386 3		Y	-0-			-0-		
11		6360 X	6033	-0-	-327	-0-	6033 3		Y	-0-			-0-		
12		6572 X	6068	-0-	-504	-0-	6067 3	1 9	Y	1			1		
01		6344 X	5925	-0-	-419	-0-	5925 3		Y	-0-			1		

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999												TOTAL DEPTH	12530	PERF.12088	- 12228
08		3286 X	3269	-0-	-17	-0-	32 1	3237 2	Y	-0-			18		
09		3150 X	3127	-0-	-23	-0-	31 1	3096 2	Y	-0-			18		
10		3255 X	3174	-0-	-81	-0-	3174 3		Y	-0-			18		
11		3150 X	3048	-0-	-102	-0-	3048 3		Y	-0-			18		
12		3255 X	3016	-0-	-239	-0-	3015 3	1 9	Y	1			19		
01		3191 X	2795	-0-	-396	-0-	2795 3		Y	-0-			19		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	39	1	3870	2	Y	-0-	31
09		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	37	1	3742	2	Y	-0-	31
10		3844 X	3836	-0-	-8	-0-	3836	3			Y	-0-	30
11		3780 X	3658	-0-	-122	-0-	3658	3			Y	1 5	30
12		3906 X	3474	-0-	-432	-0-	3473	3	1	9	Y	-0-	31
01		3906 X	3788	-0-	-118	-0-	3788	3			Y	-0-	31

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680													
08		3038 X	2855	-0-	-183	-0-	28	1	2827	2	Y	-0-	32
09		2940 X	2696	-0-	-244	-0-	27	1	2669	2	Y	-0-	32
10		2976 X	2686	-0-	-290	-0-	2686	3			Y	-0-	32
11		2760 X	2612	-0-	-148	-0-	2612	3			Y	-0-	32
12		2852 X	2581	-0-	-271	-0-	2580	3	1	9	Y	1	33
01		2852 X	2477	-0-	-375	-0-	2477	3			Y	-0-	33

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967													
08		4371 X	4176	-0-	-195	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-	-0-
09		4230 X	4083	-0-	-147	-0-	40	1	4043	2	Y	-0-	-0-
10		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			Y	-0-	-0-
11		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			Y	-0-	-0-
12		4247 X	3889	-0-	-358	-0-	3888	3	1	9	Y	1	1
*01		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			Y	-0-	1

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358													
08		5146 X	4974	-0-	-172	-0-	49	1	4925	3	Y	-0-	-0-
09		4980 X	4681	-0-	-299	-0-	46	1	4635	3	Y	-0-	-0-
10		5084 X	4736	-0-	-348	-0-	4736	3			Y	-0-	-0-
11		4920 X	4559	-0-	-361	-0-	4559	3			Y	-0-	-0-
12		5084 X	4310	-0-	-774	-0-	4309	3	1	9	Y	1	1
01		4960 X	4488	-0-	-472	-0-	4488	3			Y	-0-	1

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238													
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	-0-	13
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	6	1	595	2	Y	-0-	13
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-	13
11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-	13
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	3	1	9	Y	1	14
*01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-	14

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446													
08		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	39	1	3853	2	Y	-0-	-0-
09		3720 X	3629	-0-	-91	-0-	36	1	3593	2	Y	-0-	-0-
10		3968 X	3657	-0-	-311	-0-	3657	3			Y	-0-	-0-
11		3840 X	2969	-0-	-871	-0-	2969	3			Y	-0-	-0-
12		3968 X	2989	-0-	-979	-0-	2988	3	1	9	Y	1	1
01		3542 X	3284	-0-	-258	-0-	3284	3			Y	-0-	1

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258													
08		4278 X	2168	-0-	-2110	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-	-0-
09		4140 X	3948	-0-	-192	-0-	39	1	3909	2	Y	-0-	-0-
10		4278 X	3864	-0-	-414	-0-	3864	3			Y	-0-	-0-
11		3870 X	3280	-0-	-590	-0-	3280	3			Y	-0-	-0-
12		4092 X	1745	-0-	-2347	-0-	1744	3	1	9	Y	1	1
01		4092 X	2019	-0-	-2073	-0-	2019	3			Y	-0-	1

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	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3100 X	2598	-0-	-502	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-					15
09		3000 X	2443	-0-	-557	-0-	24	1	2419	2	Y	-0-					15
10		3007 X	2452	-0-	-555	-0-	2452	3			Y	-0-					15
11		2700 X	2313	-0-	-387	-0-	2313	3			Y	-0-					15
12		2697 X	2335	-0-	-362	-0-	2334	3	1	9	Y	1					16
01		2604 X	2337	-0-	-267	-0-	2337	3			Y	-0-					16

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000												TOTAL DEPTH	12390	PERF.11947	- 12035		
08		1333 N	338	-0-	-995	-0-	3	1	335	2	Y	-0-					29
*09		510 N	258	-0-	-252	-0-	3	1	255	3	Y	-0-	1	5			28
10		279 N	168	-0-	-111	-0-	168	3			Y	-0-					28
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					28
12		279 N	19	-0-	-260	-0-	18	3	1	9	Y	1					29
*01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					29

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000												TOTAL DEPTH	13050	PERF.12533	- 12866		
08		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-					-0-
09		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	29	1	2918	2	Y	-0-					-0-
10		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-
11		3000 X	2598	-0-	-402	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
12		3100 X	2720	-0-	-380	-0-	2719	3	1	9	Y	1					1
01		3086 X	2955	-0-	-131	-0-	2955	3			Y	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000												TOTAL DEPTH	12470	PERF.11988	- 12285		
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000												TOTAL DEPTH	12440	PERF.12115	- 12260		
08		2728 N	2585	-0-	-143	-0-	26	1	2559	2	Y	-0-					-0-
09		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-					-0-
10		2604 N	2289	-0-	-315	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
11		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
12		2511 N	2366	-0-	-145	-0-	2365	3	1	9	Y	1					1
*01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	12480	PERF.11873	- 12012		
08		3658 X	3543	-0-	-115	-0-	35	1	3508	2	Y	-0-					-0-
09		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	37	1	3714	2	Y	-0-					-0-
10		3658 X	3609	-0-	-49	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
11		3420 X	3343	-0-	-77	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
12		3875 X	2796	-0-	-1079	-0-	2795	3	1	9	Y	1					1
01		3813 X	3421	-0-	-392	-0-	3421	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000												TOTAL DEPTH	12470	PERF.12022	- 12207		
08		341 N	84	-0-	-257	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					12
09		240 N	66	-0-	-174	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					12
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					12
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					12
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	50	3	1	9	Y	1					13
*01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					13

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-		74 1	7405 2	Y	-0-		64
*09		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-		64 1	6439 2	Y	-0-	1 5	63
10		6665 X	6538	-0-	-127	-0-		6538 3		Y	-0-		63
11		7230 X	6311	-0-	-919	-0-		6311 3		Y	-0-		63
12		7471 X	6313	-0-	-1158	-0-		6312 3	1 9	Y	1		64
01		6906 X	6802	-0-	-104	-0-		6802 3		Y	-0-		64

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218													
08		651 X	354	-0-	-297	-0-		4 1	350 2	Y	-0-		-0-
09		150 X	33	-0-	-117	-0-		33 2		Y	-0-		-0-
10		651 X	194	-0-	-457	-0-		194 3		Y	-0-		-0-
11		630 X	242	-0-	-388	-0-		242 3		Y	-0-		-0-
12		651 X	514	-0-	-137	-0-		513 3	1 9	Y	1		1
01		341 X	337	-0-	-4	-0-		337 3		Y	-0-		1

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289													
08		2139 N	1620	-0-	-519	-0-		16 1	1604 2	Y	-0-	40 7	-0-
09		1740 N	1458	-0-	-282	-0-		14 1	1444 2	Y	-0-		-0-
10		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		1922 3		Y	-0-		-0-
11		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		1706 3		Y	-0-		-0-
12		1519 N	885	-0-	-634	-0-		884 3	1 9	Y	1		1
01		1767 N	1239	-0-	-528	-0-		1239 3		Y	-0-		1

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488													
08		4867 X	4529	-0-	-338	-0-		45 1	4484 2	Y	-0-		-0-
09		4710 X	4368	-0-	-342	-0-		43 1	4325 2	Y	-0-		-0-
10		4867 X	4419	-0-	-448	-0-		4419 3		Y	-0-		-0-
11		4650 X	3984	-0-	-666	-0-		3984 3		Y	-0-		-0-
12		4805 X	4035	-0-	-770	-0-		4034 3	1 9	Y	1		1
01		4526 X	4041	-0-	-485	-0-		4041 3		Y	-0-		1

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426													
08		4309 X	3455	-0-	-854	-0-		34 1	3421 2	Y	-0-		-0-
09		4170 X	3055	-0-	-1115	-0-		30 1	3025 2	Y	-0-		-0-
10		4309 X	3217	-0-	-1092	-0-		3217 3		Y	-0-		-0-
11		3750 X	2783	-0-	-967	-0-		2783 3		Y	-0-		-0-
12		3720 X	2833	-0-	-887	-0-		2832 3	1 9	Y	1		1
01		3441 X	2857	-0-	-584	-0-		2857 3		Y	-0-		1

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273													
08		2976 X	2890	-0-	-86	-0-		29 1	2861 2	Y	-0-		-0-
09		2880 X	2706	-0-	-174	-0-		27 1	2679 2	Y	-0-		-0-
10		2821 X	2755	-0-	-66	-0-		2755 3		Y	-0-		-0-
11		2790 X	2692	-0-	-98	-0-		2692 3		Y	-0-		-0-
12		2883 X	2582	-0-	-301	-0-		2581 3	1 9	Y	1		1
01		2883 X	2704	-0-	-179	-0-		2704 3		Y	-0-		1

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598													
08		4247 X	3846	-0-	-401	-0-		38 1	3808 2	Y	-0-		34
*09		4110 X	3434	-0-	-676	-0-		34 1	3400 3	Y	-0-	1 5	33
10		4061 X	3491	-0-	-570	-0-		3491 3		Y	-0-		33
11		3810 X	3600	-0-	-210	-0-		3600 3		Y	-0-		33
12		3875 X	2756	-0-	-1119	-0-		2756 3		Y	-0-		33
*01		3844 X	1548	-0-	-2296	-0-		1547 3	1 9	Y	1		34

OIL AND GAS DIVISION

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	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	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-

MOORE, ALMA			WELL #:		9	RRCID -> 179511		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 12385	PERF.11927 - 12236	
08	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	40	1	3976 2	Y	-0-	5 7	-0-
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	37	1	3670 2	Y	-0-		-0-
10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3		Y	-0-		-0-
11	3900 X	3340	-0-	-560	-0-	3340	3		Y	-0-		-0-
12	4030 X	3449	-0-	-581	-0-	3448	3	1 9	Y	1		1
01	3825 X	3607	-0-	-218	-0-	3607	3		Y	-0-		1

HENDERSON			WELL #:		10	RRCID -> 180072		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 12710	PERF.12246 - 12542	
*08	3844 X	3508	-0-	-336	-0-	35	1	3473 2	Y	-0-	22 7	-0-
*09	3660 X	3544	-0-	-116	-0-	35	1	3509 2	Y	-0-		-0-
*10	3720 X	3533	-0-	-187	-0-	3533	3		Y	-0-		-0-
*11	3600 X	3212	-0-	-388	-0-	3212	3		Y	-0-		-0-
*12	3658 X	3496	-0-	-162	-0-	3496	3		Y	-0-		-0-
*01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	3	1 9	Y	1		1

ENGLISH			WELL #:		10	RRCID -> 180375		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750	PERF.12014 - 12380	
08	4309 X	4179	-0-	-130	-0-	41	1	4138 2	Y	-0-		-0-
09	4170 X	3730	-0-	-440	-0-	37	1	3693 2	Y	-0-		-0-
10	4433 X	3910	-0-	-523	-0-	3910	3		Y	-0-		-0-
11	4290 X	4192	-0-	-98	-0-	4192	3		Y	-0-		-0-
12	4433 X	4258	-0-	-175	-0-	4257	3	1 9	Y	1		1
*01	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3		Y	-0-		1

HENDERSON			WELL #:		12	RRCID -> 181013		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12850	PERF.12394 - 12525	
08	2511 X	2213	-0-	-298	-0-	22	1	2191 2	Y	-0-	33 7	-0-
09	2430 X	2305	-0-	-125	-0-	23	1	2282 2	Y	-0-		-0-
10	2480 X	2116	-0-	-364	-0-	2116	3		Y	-0-		-0-
11	2400 X	2194	-0-	-206	-0-	2194	3		Y	-0-		-0-
12	2387 X	2086	-0-	-301	-0-	2085	3	1 9	Y	1		1
01	2387 X	2306	-0-	-81	-0-	2306	3		Y	-0-		1

HARTLEY			WELL #:		4	RRCID -> 181345		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 12870	PERF.12396 - 12686	
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	32	1	3153 2	Y	-0-		13
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117 2	Y	-0-		13
10	3193 X	3144	-0-	-49	-0-	8	1	3136 3	Y	-0-		13
11	3090 X	3050	-0-	-40	-0-	3050	3		Y	-0-		13
12	3255 X	2921	-0-	-334	-0-	2920	3	1 9	Y	1		14
01	3255 X	3049	-0-	-206	-0-	3049	3		Y	-0-		14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1674 N	1634	-0-	-40	-0-	149	1	1485	2	N	75
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	103	1	1036	2	N	70
10		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	225	1	2171	2	N	70
11		1590 N	983	-0-	-607	-0-	90	1	893	2	N	70
*12		1178 N	591	-0-	-587	-0-	590	3	1	9	N	71
01		2387 N	1033	-0-	-1354	-0-	23	1	1008	3	N	1
							2	9				

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374												
08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	15	1	1530	2	Y	-0-
09		1830 N	1664	-0-	-166	-0-	16	1	1648	2	Y	-0-
10		1829 N	1700	-0-	-129	-0-	1700	3			Y	-0-
11		1500 N	1334	-0-	-166	-0-	1334	3			Y	-0-
12		1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1636	3	1	9	Y	1
*01		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	1

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437												
08		1395 X	1042	-0-	-353	-0-	10	1	1032	2	Y	-0-
09		1950 X	933	-0-	-1017	-0-	9	1	924	2	Y	-0-
10		2449 X	2034	-0-	-415	-0-	2034	3			Y	-0-
11		2370 X	977	-0-	-1393	-0-	977	3			Y	-0-
12		2449 X	2400	-0-	-49	-0-	2399	3	1	9	Y	1
*01		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	1

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012												
08		1798 N	1284	-0-	-514	-0-	13	1	1271	2	Y	63
09		1620 N	1197	-0-	-423	-0-	12	1	1185	2	Y	63
10		1488 N	1145	-0-	-343	-0-	1145	3			Y	63
11		1230 N	1043	-0-	-187	-0-	1043	3			Y	63
12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	3	1	9	Y	64
*01		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	64

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333												
08		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	21	1	2139	2	Y	-0-
09		2010 N	1894	-0-	-116	-0-	19	1	1875	2	Y	-0-
10		1829 N	1762	-0-	-67	-0-	1762	3			Y	-0-
11		2100 N	1928	-0-	-172	-0-	1928	3			Y	-0-
12		1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1774	3	1	9	Y	1
*01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																		
EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001													TOTAL	DEPTH	12435	PERF.12030	- 12250	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7223 X	6744	-0-	-479	-0-		67	1	6677	3	Y	-0-		3	7		-0-
09		6990 X	5524	-0-	-1466	-0-		55	1	5469	3	Y	-0-					-0-
10		6727 X	6471	-0-	-256	-0-		6471	3			Y	-0-					-0-
11		6540 X	4435	-0-	-2105	-0-		4435	3			Y	-0-					-0-
12		6758 X	5717	-0-	-1041	-0-		5716	3	1	9	Y	1					1
*01		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-		6685	3			Y	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001													TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12306	- 12458	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26	7		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	3283	-0-	3283	3283		3280	3	3	9	N	3					3
01		14B2 EXT	1946	-0-	1946	5229		43	1	1900	3	N	3		5	1		1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001													TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12462	- 12786	
08		3100 N	3890	-0-	790	790		39	1	3851	2	Y	-0-					-0-
09		3000 N	3426	-0-	426	1216		34	1	3392	2	Y	-0-					-0-
10		3100 N	2911	-0-	-189	1027		7	1	2904	3	Y	-0-					-0-
11		3466 X	2439	-0-	-1027	-0-		2439	3			Y	-0-					-0-
12		2976 X	2971	-0-	-5	-0-		2970	3	1	9	Y	1					1
01		2691 X	2534	-0-	-157	-0-		2534	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001													TOTAL	DEPTH	12430	PERF.11857	- 12249	
08		2697 X	2532	-0-	-165	-0-		25	1	2507	2	Y	-0-		60	7		-0-
09		2640 X	2367	-0-	-273	-0-		23	1	2344	2	Y	-0-					-0-
10		2790 X	2151	-0-	-639	-0-		2151	3			Y	-0-					-0-
11		2700 X	2053	-0-	-647	-0-		2053	3			Y	-0-					-0-
12		2790 X	2477	-0-	-313	-0-		2476	3	1	9	Y	1					1
01		2542 X	2492	-0-	-50	-0-		2492	3			Y	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008													TOTAL	DEPTH	12525	PERF.11941	- 12071	
08		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-		411	1	4074	2	N	3		3	8		54
09		4200 X	4158	-0-	-42	-0-		373	1	3785	2	N	-0-		34	7		20
10		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-		428	1	4120	2	N	-0-					20
11		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-		405	1	4004	2	N	-0-					20
*12		4495 X	3709	-0-	-786	-0-		3705	3	4	9	N	4					24
01		4557 X	3913	-0-	-644	-0-		86	1	3823	3	N	4		7	1		21

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008													TOTAL	DEPTH	12610	PERF.12015	- 12109	
08		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-		273	1	2702	2	N	2		2	8		32
09		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		279	1	2836	2	N	-0-		32	7		-0-
10		3441 X	2966	-0-	-475	-0-		279	1	2687	2	N	-0-					-0-
11		3330 X	3142	-0-	-188	-0-		289	1	2853	2	N	-0-					-0-
*12		3441 X	2943	-0-	-498	-0-		2940	3	3	9	N	3					3
01		3224 X	3181	-0-	-43	-0-		70	1	3107	3	N	4		6	1		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
08		3193 X	2904	-0-	-289	-0-			29	1	2875 2	15
09		3090 X	2765	-0-	-325	-0-			27	1	2738 2	15
10		2976 X	2819	-0-	-157	-0-			2819	3		15
11		2880 X	2561	-0-	-319	-0-			2561	3		15
12		2914 X	2077	-0-	-837	-0-			2076	3	1 9	16
01		2914 X	2399	-0-	-515	-0-			2399	3		16

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164												
08		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-			36	1	3577 3	-0-
09		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-			34	1	3438 3	-0-
10		3503 X	3435	-0-	-68	-0-			3435	3		-0-
11		3510 X	3231	-0-	-279	-0-			3231	3		-0-
12		3627 X	3207	-0-	-420	-0-			3206	3	1 9	1
01		3627 X	2387	-0-	-1240	-0-			2387	3		1

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258												
08		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-			53	1	5290 2	-0-
09		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-			53	1	5287 2	-0-
10		5115 X	4749	-0-	-366	-0-			4749	3		-0-
11		5160 X	4764	-0-	-396	-0-			4764	3		-0-
12		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-			5589	3		-0-
*01		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-			5522	3	1 9	1

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960												
08		496 N	240	-0-	-256	-0-			2	1	238 2	-0-
09		330 N	244	-0-	-86	-0-			2	1	242 2	-0-
10		279 N	256	-0-	-23	-0-			256	3		-0-
11		240 N	221	-0-	-19	-0-			221	3		-0-
12		248 N	194	-0-	-54	-0-			193	3	1 9	1
*01		494 N	494	-0-	-0-	-0-			494	3		1

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251												
08		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-			21	1	2060 2	-0-
09		1980 X	1956	-0-	-24	-0-			19	1	1937 2	-0-
10		2046 X	1984	-0-	-62	-0-			1984	3		-0-
11		2010 X	1804	-0-	-206	-0-			1804	3		-0-
12		2077 X	1899	-0-	-178	-0-			1898	3	1 9	1
01		2077 X	1928	-0-	-149	-0-			1928	3		1

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926												
08		651 N	130	-0-	-521	-0-			1	1	129 2	22
09		540 N	221	-0-	-319	-0-			2	1	219 2	22
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-			570	3		22
11		3000 N	3067	-0-	67	-0-			3067	3		22
12		662 N	595	-0-	-67	-0-			594	3	1 9	23
*01		957 X	957	-0-	-0-	-0-			957	3		23

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230												
08		1240 N	527	-0-	-713	-0-			5	1	522 2	145
09		840 N	350	-0-	-490	-0-			3	1	347 2	145
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-			1179	3		145
11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-			1529	3		145
12		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-			1461	3	1 9	146
*01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-			1533	3		146

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3627 X	3593	-0-	-34	-0-	36	1	3557	3	Y	-0-	10	7		-0-	
09		3510 X	3453	-0-	-57	-0-	34	1	3419	3	Y	-0-				-0-	
10		3596 X	3485	-0-	-111	-0-	3485	3			Y	-0-				-0-	
11		3480 X	3349	-0-	-131	-0-	3349	3			Y	-0-				-0-	
12		3596 X	3181	-0-	-415	-0-	3180	3	1	9	Y	1				1	
01		3596 X	3301	-0-	-295	-0-	3301	3			Y	-0-				1	

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206																	
08		837 X	794	-0-	-43	-0-	8	1	786	2	Y	-0-	16	7		73	
09		810 X	613	-0-	-197	-0-	6	1	607	2	Y	-0-				73	
10		806 X	560	-0-	-246	-0-	560	3			Y	-0-				73	
11		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-				73	
12		895 X	895	-0-	-0-	-0-	894	3	1	9	Y	1				74	
01		806 X	488	-0-	-318	-0-	488	3			Y	-0-				74	

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290																	
08		217 N	200	-0-	-17	-0-	2	1	198	2	Y	-0-				-0-	
09		210 N	186	-0-	-24	-0-	2	1	184	2	Y	-0-				-0-	
10		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-				-0-	
11		180 N	109	-0-	-71	-0-	109	3			Y	-0-				-0-	
12		186 N	130	-0-	-56	-0-	129	3	1	9	Y	1				1	
*01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-				1	

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741																	
08		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-				21	
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-				21	
10		1705 N	1546	-0-	-159	-0-	4	1	1542	3	Y	-0-	1	5		20	
11		1470 N	1174	-0-	-296	-0-	1174	3			Y	-0-				20	
12		1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1639	3	1	9	Y	1				21	
*01		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-				21	

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729																	
08		496 N	395	-0-	-101	-0-	395	2			Y	-0-				-0-	
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-				-0-	
10		713 N	576	-0-	-137	-0-	1	1	575	3	Y	-0-				-0-	
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-				-0-	
12		837 N	633	-0-	-204	-0-	632	3	1	9	Y	1				1	
01		589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3			Y	-0-				1	

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410																	
08		899 N	865	-0-	-34	-0-	9	1	856	2	Y	-0-	3	7		-0-	
09		870 N	832	-0-	-38	-0-	8	1	824	2	Y	-0-				-0-	
10		961 N	907	-0-	-54	-0-	907	3			Y	-0-				-0-	
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-				-0-	
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	1				1	
*01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-				1	

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621																	
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-				-0-	
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	2	Y	-0-				-0-	
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-				-0-	
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-				-0-	
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1				1	
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				1	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		4619 X	3042	-0-	-1577	-0-	30	1	3012	2	Y	-0-
09		4260 X	971	-0-	-3289	-0-	10	1	961	2	Y	-0-
10		4402 X	3951	-0-	-451	-0-	3951	3			Y	-0-
11		3810 X	2652	-0-	-1158	-0-	2652	3			Y	-0-
12		3038 X	2931	-0-	-107	-0-	2930	3	1	9	Y	1
01		3592 X	3079	-0-	-513	-0-	3079	3			Y	-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657												
08		1829 N	1791	-0-	-38	-0-	18	1	1773	2	Y	-0-
09		1770 N	1672	-0-	-98	-0-	17	1	1655	2	Y	-0-
10		1798 N	1663	-0-	-135	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-
11		1740 N	1607	-0-	-133	-0-	1607	3			Y	-0-
12		1736 N	1567	-0-	-169	-0-	1566	3	1	9	Y	1
01		1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			Y	-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766												
08		2418 N	2337	-0-	-81	-0-	23	1	2314	2	Y	-0-
09		2310 N	2261	-0-	-49	-0-	22	1	2239	2	Y	-0-
10		2387 N	2263	-0-	-124	-0-	2263	3			Y	-0-
11		2250 N	2182	-0-	-68	-0-	2182	3			Y	-0-
12		2325 N	2077	-0-	-248	-0-	2076	3	1	9	Y	83
01		2232 N	2215	-0-	-17	-0-	2215	3			Y	-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400												
08		4092 X	4004	-0-	-88	-0-	367	1	3631	2	N	5
09		4020 X	3920	-0-	-100	-0-	350	1	3564	2	N	5
10		4278 X	4059	-0-	-219	-0-	381	1	3672	2	N	5
11		4140 X	3952	-0-	-188	-0-	362	1	3570	2	N	18
*12		4278 X	2322	-0-	-1956	-0-	2312	3	10	9	N	9
01		4061 X	3086	-0-	-975	-0-	68	1	3014	3	N	4

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425												
08		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	242	1	2404	2	N	2
09		2520 X	2356	-0-	-164	-0-	212	1	2144	2	N	-0-
10		2604 X	2372	-0-	-232	-0-	224	1	2148	2	N	-0-
11		2550 X	2491	-0-	-59	-0-	229	1	2262	2	N	-0-
*12		2635 X	1383	-0-	-1252	-0-	1315	3	68	9	N	62
01		2635 X	2439	-0-	-196	-0-	54	1	2382	3	N	3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008													TOTAL DEPTH	12550	PERF.11870 - 12056
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3193 X	2921	-0-	-272	-0-	268 1	2650 2	N	3	2 8		88		
							3 9								
09		3090 X	1184	-0-	-1906	-0-	106 1	1078 2	N	-0-	86 7		2		
*10		3503 X	1550	-0-	-1953	-0-	146 1	1404 2	N	-0-			2		
11		3390 X	1228	-0-	-2162	-0-	113 1	1115 2	N	-0-			2		
*12		3503 X	1410	-0-	-2093	-0-	1409 3	1 9	N	1			3		
01		2914 X	1398	-0-	-1516	-0-	31 1	1365 3	N	2	4 1		1		
							2 9								
UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002													TOTAL DEPTH	12487	PERF.12306 - 12346
08		4929 X	4921	-0-	-8	-0-	451 1	4467 2	N	3	3 8		93		
							3 9								
09		5130 X	4714	-0-	-416	-0-	422 1	4292 2	N	-0-	73 7		20		
*10		5301 X	4845	-0-	-456	-0-	456 1	4389 2	N	-0-			20		
11		5130 X	4640	-0-	-490	-0-	426 1	4214 2	N	-0-			20		
*12		5053 X	3996	-0-	-1057	-0-	3992 3	4 9	N	4			24		
01		4929 X	3698	-0-	-1231	-0-	81 1	3613 3	N	4	27 1		1		
							4 9								
UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003													TOTAL DEPTH	12610	PERF.12330 - 12430
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	50 1	497 2	N	-0-			70		
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	77 1	788 2	N	-0-	30 7		40		
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	67 1	657 2	N	-0-			40		
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	102 1	1008 2	N	-0-			40		
*12		899 N	861	-0-	-38	-0-	860 3	1 9	N	1			41		
*01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	28 1	1229 3	N	2	42 1		1		
							2 9								
UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008													TOTAL DEPTH	12575	PERF.11852 - 11996
08		6975 X	6606	-0-	-369	-0-	605 1	5995 2	N	5	5 8		207		
							6 9								
*09		6390 X	6284	-0-	-106	-0-	563 1	5721 2	N	-0-	162 7		45		
*10		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	637 1	6144 2	N	-0-			45		
*11		6450 X	6300	-0-	-150	-0-	579 1	5721 2	N	-0-			45		
*12		6665 X	5766	-0-	-899	-0-	5766 3		N	-0-			45		
*01		6789 X	6133	-0-	-656	-0-	135 1	5984 3	N	13	11 1		47		
							14 9								
UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003													TOTAL DEPTH	12727	PERF.12320 - 12440
08		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	312 1	3104 2	N	2	1 8		38		
							2 9								
*09		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	350 1	3570 2	N	-0-	26 7		12		
*10		3658 X	3530	-0-	-128	-0-	332 1	3198 2	N	-0-			12		
*11		3540 X	3421	-0-	-119	-0-	315 1	3106 2	N	-0-			12		
*12		4061 X	2972	-0-	-1089	-0-	2969 3	3 9	N	3			15		
01		4061 X	3517	-0-	-544	-0-	77 1	3436 3	N	4	18 1		1		
							4 9								

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	329 1	3269 2		N	8	2	8	107
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	327 1	3334 2		N	-0-	27	7	80
10	3007 X	1922	-0-	-1085	-0-	180 1	1742 2		N	-0-			80
11	3480 X	3160	-0-	-320	-0-	290 1	2870 2		N	-0-			80
*12	3782 X	3029	-0-	-753	-0-	3026 3	3 9		N	3			83
01	3782 X	2603	-0-	-1179	-0-	57 1	2543 3		N	3	85	1	1
						3 9							
ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274													
08	2077 N	1360	-0-	-717	-0-	13 1	1347 3		Y	-0-	6	7	-0-
09	1890 N	711	-0-	-1179	-0-	7 1	704 3		Y	-0-			-0-
10	1860 N	920	-0-	-940	-0-	920 3			Y	-0-			-0-
11	1320 N	902	-0-	-418	-0-	902 3			Y	-0-			-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	980 3	1 9		Y	1			1
*01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3			Y	-0-			1
UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500													
08	2139 N	1712	-0-	-427	-0-	157 1	1555 2		N	-0-			27
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	186 1	1879 2		N	-0-	7	7	20
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	163 1	1579 2		N	-0-			20
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	189 1	1872 2		N	-0-			20
*12	2139 N	1285	-0-	-854	-0-	1284 3	1 9		N	1			21
*01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	39 1	1715 3		N	3	3	1	21
						3 9							
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393													
*08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	26 1	2601 2		Y	-0-	18	7	-0-
*09	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	27 1	2668 2		Y	-0-			-0-
*10	2325 N	1702	-0-	-623	-0-	1702 3			Y	-0-			-0-
*11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3			Y	-0-			-0-
*12	2325 N	1821	-0-	-504	-0-	1821 3			Y	-0-			-0-
*01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1992 3	1 9		Y	1			1
UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064													
08	1891 N	1698	-0-	-193	-0-	155 1	1543 2		N	-0-			109
*09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	195 1	1968 2		N	-0-	109	7	-0-
*10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	241 1	2310 2		N	-0-			-0-
*11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	223 1	2204 2		N	-0-			-0-
*12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3			N	-0-			-0-
*01	2542 N	2156	-0-	-386	-0-	47 1	2105 3		N	4	3	1	1
						4 9							
WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881													
08	3317 X	2513	-0-	-804	-0-	25 1	2488 2		Y	-0-			-0-
09	3090 X	2049	-0-	-1041	-0-	20 1	2029 2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	3097	-0-	-158	-0-	3097 3			Y	-0-			-0-
11	3150 X	2410	-0-	-740	-0-	2410 3			Y	-0-			-0-
12	3255 X	2623	-0-	-632	-0-	2622 3	1 9		Y	1			1
*01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 3			Y	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
HENNDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004													TOTAL DEPTH	12775	PERF.12256	- 12514
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	3317 X	3054	-0-	-263	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-				-0-	
09	3210 X	2308	-0-	-902	-0-	23	1	2285	2	Y	-0-				-0-	
10	3255 X	2991	-0-	-264	-0-	2991	3			Y	-0-				-0-	
11	3090 X	3065	-0-	-25	-0-	3065	3			Y	-0-				-0-	
12	3193 X	2811	-0-	-382	-0-	2810	3	1	9	Y	1				1	
01	3069 X	3036	-0-	-33	-0-	3036	3			Y	-0-				1	

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003													TOTAL DEPTH	12650	PERF.12390	- 12430
08	4898 X	4089	-0-	-809	-0-	373	1	3706	2	N	9	3	8		88	
09	4530 X	4307	-0-	-223	-0-	385	1	3910	2	N	11				99	
10	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	445	1	4279	2	N	-0-				99	
11	4470 X	3850	-0-	-620	-0-	353	1	3497	2	N	-0-				99	
*12	4464 X	4350	-0-	-114	-0-	4321	3	29	9	N	26				125	
01	4743 X	3852	-0-	-891	-0-	85	1	3763	3	N	4	128	1		1	
						4	9									

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003													TOTAL DEPTH	12640	PERF.12000	- 12348
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	172	1	1698	2	N	1	66	1	1	8	29
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	155	1	1586	2	N	-0-	2	7		27	
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	180	1	1727	2	N	-0-				27	
11	1800 N	1677	-0-	-123	-0-	154	1	1523	2	N	-0-				27	
*12	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	1555	3	94	9	N	85				112	
01	1922 N	1650	-0-	-272	-0-	36	1	1612	3	N	2	113	1		1	
						2	9									

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004													TOTAL DEPTH	12500	PERF.11938	- 11988
08	2449 N	1727	-0-	-722	-0-	158	1	1568	2	N	1	1	8		26	
09	2100 N	1734	-0-	-366	-0-	155	1	1579	2	N	-0-	6	7		20	
10	1674 N	1430	-0-	-244	-0-	134	1	1296	2	N	-0-				20	
11	1680 N	1176	-0-	-504	-0-	107	1	1069	2	N	-0-				20	
*12	1798 N	1258	-0-	-540	-0-	1257	3	1	9	N	1				21	
01	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	26	1	1175	3	N	2	22	1		1	
						2	9									

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004													TOTAL DEPTH	12475	PERF.12100	- 12288
08	5518 X	5355	-0-	-163	-0-	53	1	5302	2	Y	-0-				-0-	
09	5280 X	5183	-0-	-97	-0-	51	1	5132	2	Y	-0-				-0-	
10	5456 X	5172	-0-	-284	-0-	5172	3			Y	-0-				-0-	
11	5190 X	4593	-0-	-597	-0-	4593	3			Y	-0-				-0-	
12	5363 X	4826	-0-	-537	-0-	4825	3	1	9	Y	1				1	
01	5192 X	4854	-0-	-338	-0-	4854	3			Y	-0-				1	

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004													TOTAL DEPTH	12695	PERF.12342	- 12381
08	2139 N	1762	-0-	-377	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-	7	7		18	
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	18	1	1784	2	Y	-0-				18	
10	2356 N	1342	-0-	-1014	-0-	1342	3			Y	-0-				18	
11	1710 N	171	-0-	-1539	-0-	171	3			Y	-0-				18	
12	1860 N	1482	-0-	-378	-0-	1481	3	1	9	Y	1				19	
*01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-				19	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4836 X	4757	-0-	-79	-0-	435	1	4316	2	N	5		78
09	4650 X	4550	-0-	-100	-0-	408	1	4141	2	N	1		79
10	4805 X	4610	-0-	-195	-0-	433	1	4177	2	N	-0-		79
11	4650 X	3790	-0-	-860	-0-	348	1	3441	2	N	1		80
*12	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5223	3	51	9	N	46		126
*01	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	121	1	5355	3	N	6	130 1	2
							7		9				

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-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478													
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	285	1	2825	2	N	1	1 8	126
*09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	192	1	1955	2	N	-0-	126 7	-0-
*10	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	171	1	1645	2	N	-0-		-0-
*11	2700 N	125	-0-	-2575	-0-	12	1	113	2	N	-0-		-0-
*12	2232 N	33	-0-	-2199	-0-	33	3			N	-0-		-0-
*01	1829 N	1010	-0-	-819	-0-	22	1	987	3	N	1		1
							1		9				

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591													
08	3348 X	2954	-0-	-394	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-		-0-
09	3090 X	2961	-0-	-129	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-		-0-
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-		-0-
11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-		-0-
12	3069 X	2917	-0-	-152	-0-	2916	3	1	9	Y	1		1
*01	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-		1

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533													
08	3410 X	3279	-0-	-131	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-		73
09	3210 X	2132	-0-	-1078	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-		73
10	3317 X	2365	-0-	-952	-0-	2365	3			Y	-0-		73
11	3180 X	2597	-0-	-583	-0-	2597	3			Y	-0-		73
12	3286 X	2271	-0-	-1015	-0-	2270	3	1	9	Y	1		74
01	3286 X	2616	-0-	-670	-0-	2616	3			Y	-0-		74

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832													
08	2108 X	1937	-0-	-171	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-	25 7	-0-
09	2100 X	1623	-0-	-477	-0-	16	1	1607	2	Y	-0-		-0-
10	2170 X	1997	-0-	-173	-0-	1997	3			Y	-0-		-0-
11	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-		-0-
12	2170 X	1689	-0-	-481	-0-	1688	3	1	9	Y	1		1
01	1984 X	1606	-0-	-378	-0-	1606	3			Y	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

*08		4619 X	2905	-0-	-1714	-0-	29	1	2876	2	Y	-0- 11 7	1
*09		4470 X	4371	-0-	-99	-0-	4371	1			Y	-0-	1
*10		4619 X	3489	-0-	-1130	-0-	3489	3			Y	-0-	1
*11		3990 X	3400	-0-	-590	-0-	3400	3			Y	-0-	1
*12		4526 X	3681	-0-	-845	-0-	3681	3			Y	-0-	1
01		4043 X	4002	-0-	-41	-0-	4002	3			Y	-0-	1

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826													
08		3131 X	2583	-0-	-548	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-	-0-
09		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-	-0-
10		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-	-0-
11		2490 X	2442	-0-	-48	-0-	2442	3			Y	-0-	-0-
12		2821 X	2518	-0-	-303	-0-	2517	3	1	9	Y	1	1
01		2821 X	2636	-0-	-185	-0-	2636	3			Y	-0-	1

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242													
08		4154 X	3919	-0-	-235	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-	20
09		4020 X	3742	-0-	-278	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-	20
10		4061 X	3874	-0-	-187	-0-	3874	3			Y	-0-	20
11		3930 X	3578	-0-	-352	-0-	3578	3			Y	-0-	20
12		4061 X	3519	-0-	-542	-0-	3518	3	1	9	Y	1	21
01		3906 X	3263	-0-	-643	-0-	3263	3			Y	-0-	21

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892													
08		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	43	1	4329	2	Y	-0-	-0-
09		3930 X	3853	-0-	-77	-0-	38	1	3815	2	Y	-0-	-0-
10		3999 X	3478	-0-	-521	-0-	3478	3			Y	-0-	-0-
11		4020 X	3145	-0-	-875	-0-	3145	3			Y	-0-	-0-
12		4154 X	3026	-0-	-1128	-0-	3025	3	1	9	Y	1	1
01		3584 X	3406	-0-	-178	-0-	3406	3			Y	-0-	1

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402													
08		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	484	1	4807	2	N	21 4 8	106
							23	9					
09		5160 X	4482	-0-	-678	-0-	402	1	4080	2	N	-0- 56 7	50
10		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	523	1	5031	2	N	-0-	50
11		5160 X	5127	-0-	-33	-0-	472	1	4655	2	N	-0-	50
*12		5301 X	4803	-0-	-498	-0-	4797	3	6	9	N	5	55
01		5580 X	5090	-0-	-490	-0-	112	1	4972	3	N	5 59 1	1
							6	9					

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540													
08		2325 N	2073	-0-	-252	-0-	21	1	2052	2	Y	-0- 12 7	-0-
09		2280 N	2217	-0-	-63	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-	-0-
10		2480 N	2414	-0-	-66	-0-	2414	3			Y	-0-	-0-
11		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-	-0-
12		2294 N	2078	-0-	-216	-0-	2077	3	1	9	Y	1	1
*01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006													TOTAL DEPTH	12620	PERF.11946 - 12440
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	297 1	2953 2	N	2		2 8	60			
09	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	295 1	2994 2	N	-0-		45 7	15			
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	320 1	3078 2	N	-0-			15			
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	301 1	2964 2	N	-0-			15			
*12	3410 X	3014	-0-	-396	-0-	3011 3	3 9	N	3			18			
01	3410 X	3202	-0-	-208	-0-	70 1	3128 3	N	4		21 1	1			
						4 9									
WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004													TOTAL DEPTH	13060	PERF.12473 - 12817
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	43 1	4282 2	Y	-0-			-0-			
09	3960 X	3807	-0-	-153	-0-	38 1	3769 2	Y	-0-			-0-			
10	4030 X	3323	-0-	-707	-0-	3323 3		Y	-0-			-0-			
11	4200 X	3086	-0-	-1114	-0-	3086 3		Y	-0-			-0-			
12	4340 X	2639	-0-	-1701	-0-	2638 3	1 9	Y	1			1			
01	3756 X	3327	-0-	-429	-0-	3327 3		Y	-0-			1			
ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004													TOTAL DEPTH	12725	PERF.12218 - 12547
08	2914 X	2340	-0-	-574	-0-	23 1	2317 2	Y	-0-			55			
09	2760 X	2271	-0-	-489	-0-	22 1	2249 2	Y	-0-			55			
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 3		Y	-0-			55			
11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3		Y	-0-			55			
12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2726 3	1 9	Y	1			56			
01	2945 X	2901	-0-	-44	-0-	2901 3		Y	-0-			56			
LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004													TOTAL DEPTH	13110	PERF.12582 - 12892
08	5642 X	4231	-0-	-1411	-0-	42 1	4189 2	N	-0-			-0-			
09	5460 X	4068	-0-	-1392	-0-	40 1	4028 2	N	-0-			-0-			
10	4836 X	4263	-0-	-573	-0-	4263 3		N	-0-			-0-			
11	4530 X	4129	-0-	-401	-0-	4129 3		N	-0-			-0-			
12	4681 X	3913	-0-	-768	-0-	3912 3	1 9	N	1			1			
*01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 3		N	-0-			1			
MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006													TOTAL DEPTH	12700	PERF.12020 - 12512
08	4154 X	3886	-0-	-268	-0-	355 1	3528 2	N	3		3 8	5			
09	4020 X	3807	-0-	-213	-0-	341 1	3466 2	N	-0-		5 7	-0-			
10	4154 X	3972	-0-	-182	-0-	374 1	3598 2	N	-0-			-0-			
11	3870 X	3736	-0-	-134	-0-	344 1	3392 2	N	-0-			-0-			
*12	3937 X	3041	-0-	-896	-0-	3038 3	3 9	N	3			3			
01	3968 X	3091	-0-	-877	-0-	68 1	3019 3	N	4		6 1	1			
						4 9									
MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007													TOTAL DEPTH	12711	PERF.12056 - 12528
08	3131 X	3047	-0-	-84	-0-	279 1	2768 2	N	-0-			-0-			
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	278 1	2813 2	N	-0-			-0-			
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	305 1	2932 2	N	-0-			-0-			
11	3030 X	2918	-0-	-112	-0-	269 1	2649 2	N	-0-			-0-			
*12	3193 X	2630	-0-	-563	-0-	2627 3	3 9	N	3			3			
01	3224 X	2803	-0-	-421	-0-	62 1	2738 3	N	3		5 1	1			
						3 9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

08		341 N	235	-0-	-106	-0-	2 1	233 2	2	Y	-0-	13 7	-0-
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	1 1	142 2	2	Y	-0-		-0-
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3			Y	-0-		-0-
11		360 N	107	-0-	-253	-0-	107 3			Y	-0-		-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 3	1 9	9	Y	1		1
*01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			Y	-0-		1

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695													
08		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	21 1	2143 2	2	Y	-0-		-0-
09		2760 N	1915	-0-	-845	-0-	19 1	1896 2	2	Y	-0-		-0-
10		2697 N	2200	-0-	-497	-0-	6 1	2194 3	3	Y	-0-		-0-
11		2100 N	1795	-0-	-305	-0-	1795 3			Y	-0-		-0-
12		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2188 3	1 9	9	Y	1		1
01		1860 N	1596	-0-	-264	-0-	1596 3			Y	-0-		1

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648													
08		2976 X	2661	-0-	-315	-0-	26 1	2635 2	2	Y	-0-		-0-
09		2880 X	2122	-0-	-758	-0-	21 1	2101 2	2	Y	-0-		-0-
10		2635 X	2304	-0-	-331	-0-	2304 3			Y	-0-		-0-
11		2580 X	2256	-0-	-324	-0-	2256 3			Y	-0-		-0-
12		2666 X	2383	-0-	-283	-0-	2382 3	1 9	9	Y	1		1
01		2666 X	2558	-0-	-108	-0-	2558 3			Y	-0-		1

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843													
08		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	59 1	5930 2	2	Y	-0-		-0-
09		4980 X	4822	-0-	-158	-0-	48 1	4774 2	2	Y	-0-		-0-
10		5146 X	4249	-0-	-897	-0-	4249 3			Y	-0-		-0-
11		5790 X	4231	-0-	-1559	-0-	4231 3			Y	-0-		-0-
12		5983 X	3785	-0-	-2198	-0-	3784 3	1 9	9	Y	1		1
01		5444 X	3702	-0-	-1742	-0-	3702 3			Y	-0-		1

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680													
08		6789 X	3782	-0-	-3007	-0-	37 1	3745 3	3	Y	-0-	2 7	-0-
09		6570 X	3258	-0-	-3312	-0-	32 1	3226 3	3	Y	-0-		-0-
10		3751 X	3064	-0-	-687	-0-	3064 3			Y	-0-		-0-
11		3660 X	3403	-0-	-257	-0-	3403 3			Y	-0-		-0-
12		3782 X	2810	-0-	-972	-0-	2809 3	1 9	9	Y	1		1
*01		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 3			Y	-0-		1

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748													
08		3875 X	3850	-0-	-25	-0-	38 1	3812 3	3	Y	-0-	3 7	-0-
09		3750 X	3268	-0-	-482	-0-	32 1	3236 3	3	Y	-0-		-0-
10		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 3			Y	-0-		-0-
11		3720 X	3276	-0-	-444	-0-	3276 3			Y	-0-		-0-
12		3844 X	3357	-0-	-487	-0-	3356 3	1 9	9	Y	1		1
01		3787 X	3676	-0-	-111	-0-	3676 3			Y	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		-0-
09		960 N	838	-0-	-122	-0-	75	1	N	-0-		-0-
10		1240 N	894	-0-	-346	-0-	84	1	N	-0-		-0-
11		990 N	983	-0-	-7	-0-	90	1	N	-0-		-0-
*12		868 N	625	-0-	-243	-0-	624	3	N	1		1
*01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	20	1	N	1	1 1	1
							1	9				

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570												
08		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	513	1	N	4	4 8	8
							4	9				
09		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	487	1	N	-0-	8 7	-0-
10		5518 X	5396	-0-	-122	-0-	507	1	N	-0-		-0-
11		5430 X	5145	-0-	-285	-0-	472	1	N	-0-		-0-
*12		5611 X	4414	-0-	-1197	-0-	4408	3	N	5		5
01		5611 X	4652	-0-	-959	-0-	102	1	N	4	8 1	1
							4	9				

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737												
08		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-	5 7	-0-
09		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
10		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
11		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3	Y	-0-		-0-
12		3224 X	2920	-0-	-304	-0-	2919	3	Y	1		1
01		3224 X	2707	-0-	-517	-0-	2707	3	Y	-0-		1

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144												
08		806 N	396	-0-	-410	-0-	35	1	N	1	1 8	4
							1	9				
09		690 N	271	-0-	-419	-0-	24	1	N	-0-	4 7	-0-
10		651 N	307	-0-	-344	-0-	29	1	N	-0-		-0-
11		390 N	74	-0-	-316	-0-	6	1	N	-0-		-0-
*12		279 N	69	-0-	-210	-0-	68	3	N	1		1
01		310 N	85	-0-	-225	-0-	2	1	N	-0-		1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544												
08		8060 X	4191	-0-	-3869	-0-	384	1	N	4	4 8	37
							4	9				
*09		7800 X	3805	-0-	-3995	-0-	341	1	N	-0-	37 7	-0-
*10		5983 X	4177	-0-	-1806	-0-	393	1	N	-0-		-0-
*11		5790 X	3140	-0-	-2650	-0-	289	1	N	-0-		-0-
*12		5301 X	2069	-0-	-3232	-0-	2069	3	N	-0-		-0-
*01		4185 X	3444	-0-	-741	-0-	76	1	N	6	5 1	1
							7	9				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY "I" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		4805 X	4177	-0-	-628	-0-	382 1	3795 2	N	-0-		93
09		3960 X	3621	-0-	-339	-0-	324 1	3297 2	N	-0-		93
10		4030 X	3356	-0-	-674	-0-	315 1	3041 2	N	-0-		93
11		4050 X	3446	-0-	-604	-0-	316 1	3128 2	N	2		95
							2 9					
*12		4185 X	2322	-0-	-1863	-0-	2319 3	3 9	N	3		98
*01		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	99 1	4371 3	N	4	101 1	1
							4 9					

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584												
08		3751 X	2596	-0-	-1155	-0-	238 1	2356 2	N	2	2 8	21
							2 9					
09		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	273 1	2774 2	N	-0-	21 7	-0-
10		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	286 1	2761 2	N	-0-		-0-
11		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	280 1	2766 2	N	-0-		-0-
*12		3162 X	2699	-0-	-463	-0-	2696 3	3 9	N	3		3
01		3162 X	2978	-0-	-184	-0-	66 1	2909 3	N	3	5 1	1
							3 9					

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478												
08		3410 X	2345	-0-	-1065	-0-	215 1	2130 2	N	-0-		100
09		3720 X	3178	-0-	-542	-0-	284 1	2894 2	N	-0-	27 7	73
10		3844 X	2777	-0-	-1067	-0-	262 1	2515 2	N	-0-		73
11		3720 X	3079	-0-	-641	-0-	283 1	2796 2	N	-0-		73
*12		3286 X	2523	-0-	-763	-0-	2520 3	3 9	N	3		76
01		3286 X	2549	-0-	-737	-0-	56 1	2490 3	N	3	78 1	1
							3 9					

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610												
08		7068 X	6942	-0-	-126	-0-	635 1	6301 2	N	5	5 8	51
							6 9					
*09		6840 X	6798	-0-	-42	-0-	608 1	6190 2	N	-0-	51 7	-0-
*10		7130 X	6474	-0-	-656	-0-	608 1	5866 2	N	-0-		-0-
*11		6900 X	6361	-0-	-539	-0-	584 1	5777 2	N	-0-		-0-
*12		7130 X	5785	-0-	-1345	-0-	5785 3		N	-0-		-0-
*01		7037 X	5999	-0-	-1038	-0-	132 1	5853 3	N	13	11 1	2
							14 9					

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522												
08		2728 X	1955	-0-	-773	-0-	180 1	1775 2	N	-0-		-0-
09		2640 X	1590	-0-	-1050	-0-	143 1	1447 2	N	-0-		-0-
10		2728 X	1694	-0-	-1034	-0-	160 1	1534 2	N	-0-		-0-
11		2640 X	1497	-0-	-1143	-0-	138 1	1359 2	N	-0-		-0-
*12		1953 X	1253	-0-	-700	-0-	1252 3	1 9	N	1		1
*01		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	43 1	1894 3	N	3	3 1	1
							3 9					

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644												
08		4402 X	4349	-0-	-53	-0-	399 1	3950 2	N	-0-		-0-
09		4320 X	3926	-0-	-394	-0-	353 1	3573 2	N	-0-		-0-
10		4464 X	4033	-0-	-431	-0-	378 1	3655 2	N	-0-		-0-
11		4320 X	4179	-0-	-141	-0-	385 1	3794 2	N	-0-		-0-
*12		4340 X	3641	-0-	-699	-0-	3637 2	4 9	N	4		4
01		4340 X	2471	-0-	-1869	-0-	2468 2	3 9	N	3	6 1	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005												TOTAL DEPTH	12727	PERF.11996 - 12132			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		5487 X	4403	-0-	-1084	-0-	404	1	3999	2	N	-0-					-0-
09		5310 X	4086	-0-	-1224	-0-	367	1	3719	2	N	-0-					-0-
10		4991 X	4469	-0-	-522	-0-	420	1	4049	2	N	-0-					-0-
11		4830 X	4172	-0-	-658	-0-	382	1	3790	2	N	-0-					-0-
*12		4991 X	3655	-0-	-1336	-0-	3651	3	4	9	N	4					4
01		4464 X	3736	-0-	-728	-0-	82	1	3650	3	N	4	7	1			1
							4	9									
WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005												TOTAL DEPTH	12635	PERF.12002 - 12200			
08		3038 X	2677	-0-	-361	-0-	245	1	2432	2	N	-0-					-0-
09		2940 X	2479	-0-	-461	-0-	222	1	2257	2	N	-0-					-0-
10		2759 X	2208	-0-	-551	-0-	207	1	2001	2	N	-0-					-0-
11		2670 X	2539	-0-	-131	-0-	234	1	2305	2	N	-0-					-0-
*12		2759 X	1936	-0-	-823	-0-	1934	3	2	9	N	2					2
01		2666 X	2200	-0-	-466	-0-	48	1	2149	3	N	3	4	1			1
							3	9									
HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006												TOTAL DEPTH	12473	PERF.12674 - 14284			
08		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	83	1	8325	2	N	-0-					21
*09		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	39	1	3937	3	N	-0-	1	5			20
10		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	5	1	9327	3	N	-0-					20
11		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	1			N	-0-					20
12		6138 X	5764	-0-	-374	-0-	5763	3	1	9	N	1					21
*01		9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	3			N	-0-					21
UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006												TOTAL DEPTH	12689	PERF.12420 - 12520			
08		3193 X	3023	-0-	-170	-0-	277	1	2746	2	N	-0-					16
09		3090 X	2885	-0-	-205	-0-	258	1	2626	2	N	1					17
							1	9									
10		3131 X	2982	-0-	-149	-0-	280	1	2702	2	N	-0-					17
11		3030 X	2841	-0-	-189	-0-	261	1	2580	2	N	-0-					17
*12		3131 X	2361	-0-	-770	-0-	2355	3	6	9	N	5					22
01		3038 X	2187	-0-	-851	-0-	48	1	2136	3	N	3	24	1			1
							3	9									
UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006												TOTAL DEPTH	12614	PERF.12440 - 12560			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-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-
CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007												TOTAL DEPTH	12694	PERF.12132 - 12588			
08		10881 X	8607	-0-	-2274	-0-	85	1	8522	2	Y	-0-	16	7			-0-
09		10530 X	7889	-0-	-2641	-0-	78	1	7811	2	Y	-0-					-0-
10		10881 X	8005	-0-	-2876	-0-	8005	3			Y	-0-					-0-
11		8340 X	7401	-0-	-939	-0-	7401	3			Y	-0-					-0-
12		8618 X	7459	-0-	-1159	-0-	7458	3	1	9	Y	1					1
01		8618 X	8250	-0-	-368	-0-	8250	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930													
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	29	1	2860	2	Y	2	2 7	64
09	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2	9						64
10	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	26	1	2613	2	Y	-0-		64
11	2790 X	2470	-0-	-320	-0-	2526	3			Y	-0-		64
12	2883 X	2337	-0-	-546	-0-	2470	3			Y	-0-		64
01	2842 X	1801	-0-	-1041	-0-	2336	3	1	9	Y	1		65
						1801	3			Y	-0-		65

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010													
08	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	125	1	1237	2	N	2	1 8	62
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	2	9						60
10	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	120	1	1224	2	N	-0-	2 7	60
11	1320 N	1158	-0-	-162	-0-	128	1	1228	2	N	-0-		60
*12	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	107	1	1051	2	N	-0-		60
01	1364 N	1106	-0-	-258	-0-	1147	3	1	9	N	1		61
						24	1	1080	3	N	2	62 1	1
						2	9						

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399													
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-

LINN OPERATING, INC. 501545													
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369													
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	N	-0-		-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	17	1	242	2	N	-0-		-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	17	1	234	2	N	-0-		-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	16	1	226	2	N	-0-		-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	2	N	-0-		-0-
01	248 N	118	-0-	-130	-0-	8	1	110	2	N	-0-		-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634													
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	9	1	217	2	N	-0-		-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-		-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-		-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-		-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	2	N	-0-		-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-		-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440													
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-		-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	2	N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-		-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	5	1	108	2	N	-0-		-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	2	N	-0-		-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
AYCOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748	
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	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	147 1	3392 2	N	-0-
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	151 1	3204 2	N	-0-
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	137 1	3076 2	N	-0-
11	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	137 1	3061 2	N	-0-
12	2883 X	1776	-0-	-1107	-0-	76 1	1700 2	N	-0-
*01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	138 1	3133 2	N	-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565	
08	2294 N	1921	-0-	-373	-0-	80 1	1841 2	N	-0-
09	1890 N	1665	-0-	-225	-0-	75 1	1590 2	N	-0-
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	76 1	1705 2	N	-0-
11	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	72 1	1621 2	N	-0-
12	1736 N	857	-0-	-879	-0-	37 1	820 2	N	-0-
01	1767 N	1044	-0-	-723	-0-	44 1	1000 2	N	-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294	
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	198 1	2825 2	N	-0-
09	2670 X	1810	-0-	-860	-0-	120 1	1690 2	N	-0-
10	2759 X	1746	-0-	-1013	-0-	115 1	1631 2	N	-0-
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	238 1	3312 2	N	-0-
12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	232 1	3014 2	N	-0-
*01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	228 1	3055 2	N	-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764	
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	62 1	882 2	N	-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	54 1	765 2	N	-0-
10	868 N	865	-0-	-3	-0-	57 1	808 2	N	-0-
11	900 N	788	-0-	-112	-0-	53 1	735 2	N	-0-
12	837 N	786	-0-	-51	-0-	56 1	730 2	N	-0-
01	868 N	791	-0-	-77	-0-	55 1	736 2	N	-0-

HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132	
08	3286 X	2562	-0-	-724	-0-	168 1	2394 2	N	-0-
09	3180 X	1970	-0-	-1210	-0-	131 1	1839 2	N	-0-
10	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	225 1	3176 2	N	-0-
11	3180 X	2873	-0-	-307	-0-	193 1	2680 2	N	-0-
12	3286 X	3249	-0-	-37	-0-	232 1	3017 2	N	-0-
01	3286 X	2102	-0-	-1184	-0-	146 1	1956 2	N	-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059	
08	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	230 1	3284 2	N	-0-
09	3360 X	3214	-0-	-146	-0-	213 1	3001 2	N	-0-
10	3472 X	3247	-0-	-225	-0-	214 1	3033 2	N	-0-
11	3360 X	3146	-0-	-214	-0-	211 1	2935 2	N	-0-
12	3472 X	3183	-0-	-289	-0-	228 1	2955 2	N	-0-
01	3472 X	3154	-0-	-318	-0-	219 1	2935 2	N	-0-

PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168	
08	5194 X	2929	-0-	-2265	-0-	192 1	2737 2	N	-0-
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	191 1	2697 2	N	-0-
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	176 1	2496 2	N	-0-
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	183 1	2538 2	N	-0-
12	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	186 1	2421 2	N	-0-
*01	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	159 1	2129 2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LINN OPERATING, INC. IVY, PHILIP GAS UNIT		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 181948	COMPL. DATE 01/11/2001	TOTAL DEPTH 12414	PERF.12302	-		12230				
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	218	1	3105	2	N	-0-			-0-
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	194	1	2738	2	N	-0-			-0-
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	174	1	2455	2	N	-0-			-0-
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	191	1	2647	2	N	-0-			-0-
12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	178	1	2311	2	N	-0-			-0-
*01	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	173	1	2322	2	N	-0-			-0-
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11902	-		12097				
08	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	166	1	2363	2	N	-0-			-0-
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	211	1	2978	2	N	-0-			-0-
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	266	1	3770	2	N	-0-			-0-
11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	263	1	3655	2	N	-0-			-0-
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	287	1	3728	2	N	-0-			-0-
*01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	283	1	3802	2	N	-0-			-0-
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 12741	PERF.12478	-		12663				
08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	148	1	3418	2	N	-0-			-0-
09	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	157	1	3334	2	N	-0-			-0-
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	142	1	3186	2	N	-0-			-0-
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	143	1	3204	2	N	-0-			-0-
12	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	177	1	3965	2	N	-0-			-0-
*01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	158	1	3585	2	N	-0-			-0-
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193358	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 12275	PERF.11592	-		12152				
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	217	1	3103	2	N	-0-			-0-
09	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	187	1	2630	2	N	-0-			-0-
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	190	1	2695	2	N	-0-			-0-
11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	186	1	2579	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2800	-0-	-52	-0-	200	1	2600	2	N	-0-			-0-
*01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	215	1	2891	2	N	-0-			-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199838	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH 12446	PERF.12308	-		12351				
08	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	173	1	2473	2	N	-0-			-0-
09	2400 N	2386	-0-	-14	-0-	158	1	2228	2	N	-0-			-0-
10	2573 N	2414	-0-	-159	-0-	159	1	2255	2	N	-0-			-0-
11	2550 N	2346	-0-	-204	-0-	158	1	2188	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2371	-0-	-109	-0-	170	1	2201	2	N	-0-			-0-
01	2418 N	2382	-0-	-36	-0-	165	1	2217	2	N	-0-			-0-
MONCRIEF, C. B. JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 106882	COMPL. DATE 08/07/1983	TOTAL DEPTH 11350	PERF.11162	-		11236				
08	4185 X	3281	-0-	-904	-0-	493	1	2788	2	N	-0-			76
09	4050 X	3348	-0-	-702	-0-	476	1	2872	2	N	-0-			76
10	4185 X	3222	-0-	-963	-0-	462	1	2760	2	N	-0-			76
11	3870 X	2616	-0-	-1254	-0-	465	1	2151	2	N	-0-			76
12	3472 X	1783	-0-	-1689	-0-	490	1	1293	2	N	-0-			76
*01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	543	1	3490	2	N	17			93

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MONCRIEF, C. B.		//CONT.// 574775										
BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	992 N	914	-0-	-78	-0-	137 1	777 2	N	-0-			80
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	141 1	852 2	N	-0-			80
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	146 1	874 2	N	-0-			80
11	870 N	815	-0-	-55	-0-	145 1	670 2	N	-0-			80
12	1023 N	545	-0-	-478	-0-	150 1	395 2	N	-0-			80
*01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	139 1	890 2	N	-0-			80

MONCRIEF, W. A., JR.		575000										
WADLE, LEONARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 063997		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

FORTSON		WELL #: 1		RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154				
08	1240 N	1005	-0-	-235	-0-	151 1	854 2	N	-0-			43
09	990 N	977	-0-	-13	-0-	139 1	838 2	N	-0-			43
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	173 1	1037 2	N	-0-			43
11	960 N	824	-0-	-136	-0-	146 1	678 2	N	-0-			43
12	1023 N	513	-0-	-510	-0-	141 1	372 2	N	-0-			43
01	1209 N	735	-0-	-474	-0-	99 1	636 2	N	-0-			43

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-

RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350										
HARRIS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 191367		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063				
08	3007 X	2152	-0-	-855	-0-	2151 2	1 9	N	1			151
09	2820 X	691	-0-	-2129	-0-	691 2		N	-0-			151
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			151
11	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3398 2	1 9	N	1			152
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3040 2	2 9	N	2			154
*01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3326 2	11 9	N	10			164

PATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 220252		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446				
08	992 N	905	-0-	-87	-0-	905 2		N	-0-			-0-
09	900 N	868	-0-	-32	-0-	868 2		N	-0-			-0-
10	899 N	842	-0-	-57	-0-	842 2		N	-0-			-0-
11	870 N	826	-0-	-44	-0-	826 2		N	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	807 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
09		120 N	57	-0-	-63	-0-	57 2		N	-0-			-0-
10		155 N	53	-0-	-102	-0-	53 2		N	-0-			-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082													
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350													
08		589 N	282	-0-	-307	-0-	282 2		N	-0-			104
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			104
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-			104
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			104
12		465 N	366	-0-	-99	-0-	366 2		N	-0-			104
*01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			104

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024													
08		1209 N	892	-0-	-317	-0-	19 1	870 2	Y	3			9
							3 9						
09		1710 N	483	-0-	-1227	-0-	15 1	467 2	Y	1			10
							1 9						
10		1860 N	697	-0-	-1163	-0-	23 1	671 2	Y	3			13
							3 9						
11		870 N	405	-0-	-465	-0-	12 1	391 2	Y	2			15
							2 9						
12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	60 1	1925 2	Y	36	24 1	19 8	8
							40 9						
*01		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	54 1	1818 2	Y	2	1 8		9
							2 9						

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370													
08		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2		N	-0-			-0-
09		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		N	-0-			-0-
10		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		N	-0-			-0-
11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		N	-0-			-0-
12		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		N	-0-			-0-
*01		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-			-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356													
08		14074 X	9666	-0-	-4408	-0-	9616 2	50 9	Y	45	38 1		184
09		15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	14939 2	90 9	Y	82	164 1		102
10		14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	13998 2	95 9	Y	86			188
11		13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	13555 2	106 9	Y	96	98 1		186
12		14074 X	12362	-0-	-1712	-0-	12270 2	92 9	Y	84	53 1		217
01		14074 X	12323	-0-	-1751	-0-	12207 2	116 9	Y	105	158 1		164

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382													
08		13888 X	9756	-0-	-4132	-0-	9704 2	52 9	Y	47	40 1		86
09		13440 X	7576	-0-	-5864	-0-	7525 2	51 9	Y	46	87 1		45
10		13888 X	9113	-0-	-4775	-0-	9057 2	56 9	Y	51			96
11		11070 X	9710	-0-	-1360	-0-	9626 2	84 9	Y	76	77 1		95
12		10850 X	6533	-0-	-4317	-0-	6486 2	47 9	Y	43	27 1		111
01		9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-			Y	-0-			111

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
IVY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11904 - 11999	
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	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2	Y	-0-		2
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2	Y	-0-		2
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2	Y	-0-		2
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2	Y	-0-		2
12	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2	Y	-0-		2
01	3317 X	2374	-0-	-943	-0-	2374	2	Y	-0-		2

RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12447 - 12557	
08	1364 N	1058	-0-	-306	-0-	1052	2	6 9 Y	5	5 1	17
09	1200 N	1018	-0-	-182	-0-	1010	2	8 9 Y	7	13 1	11
10	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	1002	2	8 9 Y	7	1 8	17
11	1020 N	693	-0-	-327	-0-	686	2	7 9 Y	6	7 1	16
12	1054 N	752	-0-	-302	-0-	741	2	11 9 Y	10	3 1	19
01	1023 N	735	-0-	-288	-0-	728	2	7 9 Y	6	8 1	17

YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029		PERF.12277 - 12350	
08	620 X	490	-0-	-130	-0-	12	1	478 2 Y	-0-		1
09	780 X	598	-0-	-182	-0-	16	1	579 2 Y	3	3 8	1
10	806 X	714	-0-	-92	-0-	20	1	692 2 Y	2	2 8	1
11	780 X	330	-0-	-450	-0-	10	1	320 2 Y	-0-		1
12	947 X	947	-0-	-0-	-0-	28	1	904 2 Y	14	13 8	2
*01	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	34	1	1070 2 Y	5	2 1	4 8

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	2387 X	2102	-0-	-285	-0-	75	1	2027 2 N	-0-		64
09	2310 X	1893	-0-	-417	-0-	60	1	1833 2 N	-0-		64
10	2387 X	2151	-0-	-236	-0-	74	1	2058 2 N	17		81
11	2040 N	1276	-0-	-764	-0-	38	1	1238 2 N	-0-		81
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	55	1	2100 2 N	-0-		81
*01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	39	1	2336 2 N	22		103

BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10924 - 11124	
08	434 N	23	-0-	-411	-0-	23	2	Y	-0-		9
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2	Y	-0-		9
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	Y	-0-		9
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-		9
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1 9 Y	1	1 8	9
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-		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	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	2790 X	2445	-0-	-345	-0-	2445 2		N	-0-	9
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		N	-0-	9
10	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-	9
11	2700 X	1586	-0-	-1114	-0-	1586 2		N	-0-	9
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-	9
01	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	2783 2		N	-0-	9

LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466		
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	84
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-	84
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2		N	-0-	84
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	84
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	58 2	2 9	N	2	84
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	84

DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156		
08	4464 X	4339	-0-	-125	-0-	115 1	4224 2	N	-0-	68
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	121 1	4275 2	N	3	70
10	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	132 1	4596 2	N	6	75
11	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	122 1	4227 2	N	4	79
12	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	134 1	4415 2	N	14	87
01	4526 X	4061	-0-	-465	-0-	118 1	3942 2	N	1	87

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392		
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	4 1	94 2	Y	-0-	8
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	3 1	97 2	Y	-0-	8
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	3 1	92 2	Y	-0-	8
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	3 1	83 2	Y	-0-	8
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	3 1	72 2	Y	-0-	8
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9 1	287 2	Y	-0-	8

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750		
08	1612 N	1280	-0-	-332	-0-	51 1	1229 2	Y	-0-	58
09	1440 N	1218	-0-	-222	-0-	41 1	1176 2	Y	1	58
10	1333 N	1017	-0-	-316	-0-	33 1	983 2	Y	1	58
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	51 1	1227 2	Y	-0-	58
12	1271 N	988	-0-	-283	-0-	33 1	954 2	Y	1	58
*01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	49 1	1570 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	1767 X	1643	-0-	-124	-0-	1643 2		N	-0-	-0-
09	1710 X	1313	-0-	-397	-0-	1313 2		N	-0-	-0-
10	1767 X	1290	-0-	-477	-0-	1290 2		N	-0-	-0-
11	1710 X	1329	-0-	-381	-0-	1329 2		N	-0-	-0-
12	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		N	-0-	-0-
*01	3100 N	3366	-0-	266	266	3366 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		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	3255 X	2974	-0-	-281	-0-	75	1	2897	2	Y	2		5
09	3150 X	2719	-0-	-431	-0-	2	9	2643	2	Y	1		6
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	1	9	2816	2	Y	-0-		6
11	2880 X	2001	-0-	-879	-0-	83	1	1940	2	Y	1		7
12	2976 X	1597	-0-	-1379	-0-	60	1	1547	2	Y	2		9
01	2976 X	1647	-0-	-1329	-0-	48	1	1594	2	Y	2	9 1	2
						2	9						
						2	9						

YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11070 - 12344		
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-

BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207		PERF.10370 - 11104			
08	992 X	925	-0-	-67	-0-	20	1	902	2	Y	3		7
09	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	3	9	1047	2	Y	2	1 8	8
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2	9	2837	2	Y	13	2 8	19
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	14	9	2007	2	Y	9		28
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1216	2	Y	11	34 1	5
01	992 N	678	-0-	-314	-0-	10	9	657	2	Y	1		6
						38	1						
						12	9						
						20	1						
						1	9						

YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11970 - 12310			
08	3937 X	3633	-0-	-304	-0-	91	1	3540	2	Y	2		4
09	3150 X	3148	-0-	-2	-0-	2	9	3060	2	Y	1		5
10	2852 X	2491	-0-	-361	-0-	87	1	2419	2	Y	-0-		5
11	3510 X	2174	-0-	-1336	-0-	1	9	2108	2	Y	1		6
12	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	65	1	5300	2	Y	5		11
*01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	165	1	4299	2	Y	5	11 1	5
						136	1						
						6	9						

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-

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	102 18 9	4554 2	Y	16	2 8	27
09	4020 X	3345	-0-	-675	-0-	102 6 9	3237 2	Y	5	2 8	30
10	4774 X	3309	-0-	-1465	-0-	107 17 9	3185 2	Y	15	1 8	44
11	4620 X	4597	-0-	-23	-0-	134 22 9	4441 2	Y	20	1 8	63
12	4774 X	3127	-0-	-1647	-0-	94 31 9	3002 2	Y	28	75 1	16
01	4681 X	3077	-0-	-1604	-0-	89 4 9	2984 2	Y	4	3 8	17

YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316		
08	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	99 2 9	3852 2	Y	2		7
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	120 2 9	4228 2	Y	2		9
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	121 1 9	4081 2	Y	1		10
11	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	149 3 9	4825 2	Y	3		13
12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	121 4 9	3878 2	Y	4		17
*01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	150 7 9	4736 2	Y	6	17 1	6

BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024		
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	22 3 9	966 2	Y	3		7
09	990 N	656	-0-	-334	-0-	20 1 9	635 2	Y	1		8
10	1023 N	890	-0-	-133	-0-	29 4 9	857 2	Y	4		12
11	960 N	789	-0-	-171	-0-	23 3 9	763 2	Y	3		15
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	36 11 9	1140 2	Y	10	20 1	5
01	899 N	819	-0-	-80	-0-	24 1 9	794 2	Y	1		6

BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064		
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	27 4 9	1220 2	Y	4	1 8	4
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	48 3 9	1520 2	Y	3	1 8	6
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	39 6 9	1164 2	Y	5		11
11	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	33 6 9	1095 2	Y	5		16
12	1209 N	897	-0-	-312	-0-	27 9 9	861 2	Y	8	20 1	4
01	1209 N	567	-0-	-642	-0-	16 1 9	550 2	Y	1		5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	93	1	3621	2	Y	2		6
09	3390 X	3229	-0-	-161	-0-	89	1	3139	2	Y	1		7
10	3503 X	3289	-0-	-214	-0-	94	1	3194	2	Y	1		8
11	3390 X	3092	-0-	-298	-0-	92	1	2998	2	Y	2		10
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	108	1	3461	2	Y	4		14
01	3503 X	3185	-0-	-318	-0-	98	1	3083	2	Y	4	14 1	4

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	118	1	3400	2	Y	1	1 8	25
09	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	109	1	3542	2	Y	-0-		25
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	107	1	3216	2	Y	-0-		25
11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	141	1	3221	2	Y	-0-		25
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	150	1	3460	2	Y	-0-		25
*01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	219	1	3747	2	Y	-0-		25

YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658 X	3445	-0-	-213	-0-	86	1	3357	2	Y	2		6
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	110	1	3859	2	Y	2		8
10	3658 X	3098	-0-	-560	-0-	89	1	3008	2	Y	1		9
11	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	114	1	3705	2	Y	3		12
12	3658 X	2361	-0-	-1297	-0-	71	1	2288	2	Y	2		14
01	3658 X	1331	-0-	-2327	-0-	41	1	1289	2	Y	1	14 1	1

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046 X	1503	-0-	-543	-0-	38	1	1464	2	Y	1		6
09	1980 X	1323	-0-	-657	-0-	37	1	1285	2	Y	1		7
10	2046 X	1225	-0-	-821	-0-	35	1	1190	2	Y	-0-		7
11	1980 X	1113	-0-	-867	-0-	33	1	1079	2	Y	1		8
12	2046 X	1222	-0-	-824	-0-	37	1	1184	2	Y	1		9
01	1488 X	1250	-0-	-238	-0-	38	1	1211	2	Y	1	9 1	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	133 1	5174 2	Y	3	11
09	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	150 1	5277 2	Y	2	13
10	5487 X	4455	-0-	-1032	-0-	128 1	4327 2	Y	-0-	13
11	5310 X	4636	-0-	-674	-0-	139 1	4494 2	Y	3	16
12	5487 X	4743	-0-	-744	-0-	143 1	4594 2	Y	5	21
*01	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	173 1	5468 2	Y	5 21 1	5

YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280		
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	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	193 1	7502 2	Y	4	14
09	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	211 1	7412 2	Y	3	17
10	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	193 1	6521 2	Y	1	18
11	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	202 1	6540 2	Y	5	23
12	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	207 1	6645 2	Y	7	30
*01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	201 1	6339 2	Y	6 30 1	6

YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310		
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	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	181 1	7015 2	Y	3	26
09	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	224 1	7851 2	Y	2	28
10	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	211 1	7152 2	Y	-0-	28
11	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	203 1	6573 2	Y	5	33
12	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	222 1	7116 2	Y	6	39
*01	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	235 1	7426 2	Y	8 24 1	23

TEAGUE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 231226		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346		
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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15										

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024		
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	5301 X	4840	-0-	-461	-0-	4828 2	12 9	Y	11 1 8	56
09	5130 X	4858	-0-	-272	-0-	4841 2	17 9	Y	15	71
10	5301 X	4648	-0-	-653	-0-	4624 2	24 9	Y	22	93
11	4770 X	4643	-0-	-127	-0-	4635 2	8 9	Y	7	100
12	5022 X	4608	-0-	-414	-0-	4585 2	23 9	Y	21 1 8	120
01	5022 X	4684	-0-	-338	-0-	4673 2	11 9	Y	10	130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	5146 X	4294	-0-	-852	-0-	4294	2	Y	-0-			30
09	4980 X	3731	-0-	-1249	-0-	3731	2	Y	-0-			30
10	4991 X	3103	-0-	-1888	-0-	3103	2	Y	-0-			30
11	4830 X	2889	-0-	-1941	-0-	2889	2	Y	-0-			30
12	4557 X	3624	-0-	-933	-0-	3624	2	Y	-0-			30
01	4309 X	4201	-0-	-108	-0-	4201	2	Y	-0-			30

BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034				
08	1860 N	113	-0-	-1747	-0-	113	2	Y	-0-			37
09	1500 N	200	-0-	-1300	-0-	200	2	Y	-0-			37
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	Y	-0-			37
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-			37
12	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2	Y	-0-			37
01	899 N	120	-0-	-779	-0-	120	2	Y	-0-			37

BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752				
08	651 N	11	-0-	-640	-0-	11	2	Y	-0-			80
09	390 N	199	-0-	-191	-0-	199	2	Y	-0-			80
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	4	1	8	83
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-			83
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-			83
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-			83

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491				
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	1799	2	Y	-0-
09	1590 N	1162	-0-	-428	-0-	35	1	Y	1127	2	Y	-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	1576	2	Y	-0-
11	1800 N	1392	-0-	-408	-0-	58	1	Y	1334	2	Y	-0-
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	1274	2	Y	-0-
01	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	80	1	Y	1371	2	Y	-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433				
08	7347 X	5170	-0-	-2177	-0-	173	1	Y	4997	2	Y	-0-
09	6780 X	4751	-0-	-2029	-0-	142	1	Y	4609	2	Y	-0-
10	7006 X	4787	-0-	-2219	-0-	154	1	Y	4633	2	Y	-0-
11	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	263	1	Y	6017	2	Y	-0-
12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	248	1	Y	5731	2	Y	-0-
*01	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	297	1	Y	5094	2	Y	-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534				
08	5487 X	4750	-0-	-737	-0-	159	1	Y	4591	2	Y	-0-
09	5310 X	4888	-0-	-422	-0-	146	1	Y	4742	2	Y	-0-
10	5487 X	4250	-0-	-1237	-0-	136	1	Y	4114	2	Y	-0-
11	5310 X	4069	-0-	-1241	-0-	170	1	Y	3899	2	Y	-0-
12	5487 X	4495	-0-	-992	-0-	186	1	Y	4309	2	Y	-0-
01	5053 X	4296	-0-	-757	-0-	237	1	Y	4059	2	Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
YORK, B. P.		WELL #:		8	RRCID ->	257251	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12012	- 12330
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	169	1	Y	4			14
09	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	191	1	Y	3			17
10	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	175	1	Y	1			18
11	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	173	1	Y	4			22
12	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	172	1	Y	6			28
*01	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	6	28	1	6

RAWLS		WELL #:		3	RRCID ->	266151	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11359	- 12394
08	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	11221	2	Y	66	57	1	99
09	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	10845	2	Y	80	151	1	28
10	10974 X	10168	-0-	-806	-0-	10099	2	Y	63			91
11	10620 X	9543	-0-	-1077	-0-	9442	2	Y	92	94	1	89
12	10974 X	9252	-0-	-1722	-0-	9174	2	Y	71	44	1	116
01	10974 X	7595	-0-	-3379	-0-	7525	2	Y	64	101	1	79

RAWLS		WELL #:		4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11310	- 12430
08	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7487	2	Y	45	38	1	37
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3533	2	Y	49	86	1	-0-
10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4582	2	Y	38			38
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4192	2	Y	59	61	1	36
12	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6655	2	Y	60	38	1	58
*01	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6382	2	Y	54	86	1	26

WATSON-WILLIFORD		WELL #:		1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11304	- 12342
08	13144 X	11413	-0-	-1731	-0-	381	1	N	-0-			-0-
09	12720 X	11234	-0-	-1486	-0-	337	1	N	-0-			-0-
10	12989 X	9675	-0-	-3314	-0-	310	1	N	-0-			-0-
11	12540 X	10454	-0-	-2086	-0-	438	1	N	-0-			-0-
12	12958 X	10425	-0-	-2533	-0-	431	1	N	-0-			-0-
01	11594 X	10024	-0-	-1570	-0-	553	1	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. IRVIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	057648	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	13852	PERF.12262	- 12330
08	3100 X	3003	-0-	-97	-0-	3003	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2675	-0-	-325	-0-	2674	2	N	1	1	8	-0-
10	3069 X	2454	-0-	-615	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
11	2970 X	2123	-0-	-847	-0-	2123	2	N	-0-			-0-
12	3069 X	2359	-0-	-710	-0-	2359	2	N	-0-			-0-
*01	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064171	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12280	- 12432
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1486	-0-	-164	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-			-0-
*01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-		-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-		-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	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-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365				
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		25
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		25
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		25
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		25
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		25
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		25

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008				
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-		-0-
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-		-0-
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-		-0-
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-		-0-
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-		-0-
*01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		N	-0-		-0-

BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134				
08	2139 N	2060	-0-	-79	-0-	2060	2		N	-0-		-0-
09	2040 N	1962	-0-	-78	-0-	1962	2		N	-0-		-0-
10	2139 N	1863	-0-	-276	-0-	1863	2		N	-0-		-0-
11	1980 N	1948	-0-	-32	-0-	1948	2		N	-0-		-0-
12	2015 N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2		N	-0-		-0-
*01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391				
08	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2		N	-0-		-0-
09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4230	2	1 9	N	1	8	-0-
10	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2		N	-0-		-0-
11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-		-0-
12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2		N	-0-		-0-
*01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560				
08	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2		N	-0-		-0-
09	840 N	753	-0-	-87	-0-	752	2	1 9	N	1	8	-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-		-0-
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	2		N	-0-		-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-		-0-
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	2573 X	1826	-0-	-747	-0-	1826	2	N	-0-			-0-
09	2490 X	1829	-0-	-661	-0-	1829	2	N	-0-			-0-
10	2542 X	2145	-0-	-397	-0-	2145	2	N	-0-			-0-
11	2280 X	1946	-0-	-334	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
12	1891 X	1715	-0-	-176	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
01	2139 N	1700	-0-	-439	-0-	1700	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067				
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1376	-0-	-454	-0-	1375	2	N	1	1	8	-0-
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1756	-0-	-134	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2	N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024				
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2	N	-0-			-0-
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2	N	-0-			-0-
10	3782 X	3615	-0-	-167	-0-	3615	2	N	-0-			-0-
11	3660 X	3458	-0-	-202	-0-	3458	2	N	-0-			-0-
12	3782 X	3577	-0-	-205	-0-	3577	2	N	-0-			-0-
01	3782 X	3379	-0-	-403	-0-	3379	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	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2	N	-0-			14
09	4410 X	4245	-0-	-165	-0-	4244	2	N	1	1	8	14
10	4619 X	4361	-0-	-258	-0-	4361	2	N	-0-			14
11	4470 X	4022	-0-	-448	-0-	4022	2	N	-0-			14
12	4619 X	4271	-0-	-348	-0-	4271	2	N	-0-			14
01	4588 X	4166	-0-	-422	-0-	4157	2	N	8			22

TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018				
08	5828 X	4597	-0-	-1231	-0-	4597	2	N	-0-			92
09	5640 X	4990	-0-	-650	-0-	4990	2	N	-0-			92
10	5828 X	4418	-0-	-1410	-0-	4418	2	N	-0-			92
11	5520 X	4541	-0-	-979	-0-	4519	2	N	20			112
12	5704 X	2905	-0-	-2799	-0-	2883	2	N	20			132
01	5146 X	1583	-0-	-3563	-0-	1583	2	N	-0-			132

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255				
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	N	-0-			-0-
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	N	-0-			-0-
*01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158				
08	8060 X	7807	-0-	-253	-0-	7807	2	N	-0-			-0-
09	7800 X	7414	-0-	-386	-0-	7411	2	N	3	3	8	-0-
10	8060 X	7092	-0-	-968	-0-	7092	2	N	-0-			-0-
11	7800 X	5692	-0-	-2108	-0-	5692	2	N	-0-			-0-
12	8060 X	6537	-0-	-1523	-0-	6537	2	N	-0-			-0-
01	7812 X	5446	-0-	-2366	-0-	5446	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11954 - 12077	
M	O	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
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	3107	-0-	107	107	3107	2	N	-0-		-0-
10	2561 N	2454	-0-	-107	-0-	2454	2	N	-0-		-0-
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-		-0-
12	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-		-0-
*01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-		-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11903 - 12138	
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-		-0-
09	1440 N	640	-0-	-800	-0-	639	2	N	1	1 8	-0-
10	1488 N	808	-0-	-680	-0-	808	2	N	-0-		-0-
11	1440 N	684	-0-	-756	-0-	684	2	N	-0-		-0-
12	651 N	533	-0-	-118	-0-	533	2	N	-0-		-0-
01	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11983 - 12117	
08	3100 N	4793	-0-	1693	4284	4793	2	N	-0-		-0-
09	8760 X	4476	-0-	-4284	-0-	4476	2	N	-0-		-0-
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2	N	-0-		-0-
11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2	N	-0-		-0-
12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2	N	-0-		-0-
*01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2	N	-0-		-0-

SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10996 - 12132	
08	3131 X	2473	-0-	-658	-0-	2473	2	N	-0-		-0-
09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2	N	-0-		-0-
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2	N	-0-		-0-
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2	N	-0-		-0-
12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2	N	-0-		-0-
*01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2	N	-0-		-0-

SEENTER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10930 - 12393	
08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2	N	-0-		-0-
09	3570 X	3466	-0-	-104	-0-	3464	2	N	2	2 8	-0-
10	3689 X	3368	-0-	-321	-0-	3368	2	N	-0-		-0-
11	3570 X	2595	-0-	-975	-0-	2595	2	N	-0-		-0-
12	3689 X	2297	-0-	-1392	-0-	2297	2	N	-0-		-0-
*01	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2	N	-0-		-0-

BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12061 - 12153	
08	4278 X	4053	-0-	-225	-0-	4053	2	N	-0-		-0-
09	4140 X	4110	-0-	-30	-0-	4110	2	N	-0-		-0-
10	4278 X	4166	-0-	-112	-0-	4166	2	N	-0-		-0-
11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2	N	-0-		-0-
12	4247 X	4000	-0-	-247	-0-	4000	2	N	-0-		-0-
01	4247 X	3924	-0-	-323	-0-	3924	2	N	-0-		-0-

WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11032 - 12288	
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-		-0-
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2	N	-0-		-0-
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	-0-		-0-
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-		-0-
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2	N	-0-		-0-
*01	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12298 - 12316	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	3906 X	3591	-0-	-315	-0-	3591	2				80
09	3780 X	3678	-0-	-102	-0-	3678	2				80
10	3813 X	3738	-0-	-75	-0-	3738	2				80
11	3690 X	3634	-0-	-56	-0-	3634	2				80
12	3813 X	3610	-0-	-203	-0-	3610	2				80
01	3813 X	3445	-0-	-368	-0-	3445	2				80

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461		PERF.11256 - 12194	
08	4185 X	1888	-0-	-2297	-0-	1888	2				-0-
09	4050 X	1079	-0-	-2971	-0-	1078	2	1 9		1 8	-0-
10	4061 X	478	-0-	-3583	-0-	478	2				-0-
11	2580 X	607	-0-	-1973	-0-	607	2				-0-
12	2201 X	382	-0-	-1819	-0-	382	2				-0-
01	1891 X	1811	-0-	-80	-0-	1811	2				-0-

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11036 - 12473	
08	2511 X	1887	-0-	-624	-0-	1887	2				52
09	2430 X	1379	-0-	-1051	-0-	1378	2	1 9		1 8	52
10	2387 X	1753	-0-	-634	-0-	1753	2				52
11	2310 X	2005	-0-	-305	-0-	2005	2				52
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2				52
*01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2				52

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12010 - 12111	
08	4836 X	4336	-0-	-500	-0-	4336	2				-0-
09	4680 X	4327	-0-	-353	-0-	4327	2				-0-
10	4836 X	3525	-0-	-1311	-0-	3525	2				-0-
11	4440 X	83	-0-	-4357	-0-	83	2				-0-
12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-						-0-
01	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-						-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11400 - 12283	
08	2728 N	2677	-0-	-51	-0-	2677	2				-0-
09	2610 N	2562	-0-	-48	-0-	2562	2				-0-
10	2697 N	2623	-0-	-74	-0-	2623	2				-0-
11	2580 N	2549	-0-	-31	-0-	2549	2				-0-
12	2635 N	2617	-0-	-18	-0-	2617	2				-0-
01	2635 N	2576	-0-	-59	-0-	2576	2				-0-

REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11990 - 12122	
08	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2				-0-
09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2				-0-
10	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2				-0-
11	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2				-0-
12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2				-0-
*01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2				-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12209	
08	3348 X	2746	-0-	-602	-0-	2746	2				-0-
09	3300 X	2923	-0-	-377	-0-	2922	2	1 9		1 8	-0-
10	3410 X	2470	-0-	-940	-0-	2470	2				-0-
11	3300 X	2423	-0-	-877	-0-	2423	2				-0-
12	3007 X	2400	-0-	-607	-0-	2400	2				-0-
01	3007 X	2375	-0-	-632	-0-	2375	2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	081026	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12425	PERF.11131 -	12228	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5735 X	5367	-0-	-368	-0-	5367	2	N	-0-			-0-
09		5550 X	4667	-0-	-883	-0-	4666	2	N	1	9	1 8	-0-
10		5735 X	4889	-0-	-846	-0-	4889	2	N	-0-			-0-
11		5550 X	4244	-0-	-1306	-0-	4244	2	N	-0-			-0-
12		5735 X	3905	-0-	-1830	-0-	3905	2	N	-0-			-0-
01		5363 X	4159	-0-	-1204	-0-	4159	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	081617	COMPL. DATE	03/18/1979	TOTAL DEPTH	12374	PERF.12114 -	12209	
08		589 N	496	-0-	-93	-0-	496	2	N	-0-			-0-
09		540 N	463	-0-	-77	-0-	461	2	N	2	9	2 8	-0-
10		496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2	N	-0-			-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
*01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	081679	COMPL. DATE	01/09/1979	TOTAL DEPTH	11699	PERF.11296 -	11444	
08		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	223	1	N	70			170
							77	9					
09		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	224	1	N	19	1	8	188
							21	9					
10		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	222	1	N	-0-			188
11		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	189	1	N	-0-			188
12		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	209	1	N	9			197
							10	9					
*01		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	200	1	N	70	185	1	82
							77	9					

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	082000	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11044 -	11228	
08		3410 X	2570	-0-	-840	-0-	2570	2	N	-0-			-0-
09		3300 X	2714	-0-	-586	-0-	2714	2	N	-0-			-0-
10		3410 X	3065	-0-	-345	-0-	3065	2	N	-0-			-0-
11		3240 X	2886	-0-	-354	-0-	2886	2	N	-0-			-0-
12		3131 X	2804	-0-	-327	-0-	2804	2	N	-0-			-0-
01		3069 X	2758	-0-	-311	-0-	2758	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082194	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	12297	PERF.11069 -	11261	
08		3286 X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2	N	-0-			82
09		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	2	N	1	9	1 8	82
10		3348 X	2898	-0-	-450	-0-	2898	2	N	-0-			82
11		3240 X	2372	-0-	-868	-0-	2372	2	N	-0-			82
12		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2	N	-0-			82
01		3348 X	3150	-0-	-198	-0-	3150	2	N	-0-			82

TURNER, C.E.		WELL #:		2	RRCID ->	083712	COMPL. DATE	07/26/1979	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11280 -	11293	
08		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-			137
09		990 N	909	-0-	-81	-0-	909	2	N	-0-			137
10		1023 N	790	-0-	-233	-0-	790	2	N	-0-			137
11		990 N	500	-0-	-490	-0-	500	2	N	-0-			137
12		930 N	456	-0-	-474	-0-	456	2	N	-0-			137
01		775 N	401	-0-	-374	-0-	401	2	N	-0-			137

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12026 - 12134		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1271 N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-			-0-
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
*01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11395 - 11305		
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	116	1	N	43			198
						47	9					
09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-			198
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-			198
11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-			198
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-			198
*01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	100	1	N	15			213
						17	9					

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11157 - 12226		
08	2387 N	2150	-0-	-237	-0-	2150	2	N	-0-			-0-
09	2250 N	2144	-0-	-106	-0-	2143	2	N	1	1	8	-0-
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1974	-0-	-96	-0-	1974	2	N	-0-			-0-
12	2201 N	1983	-0-	-218	-0-	1983	2	N	-0-			-0-
01	2294 N	1925	-0-	-369	-0-	1925	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	589 N	199	-0-	-390	-0-	199	2	N	-0-			-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11118 - 12297		
08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2	N	-0-			-0-
09	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4711	2	N	2	2	8	-0-
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2	N	-0-			-0-
11	3180 X	2340	-0-	-840	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
12	3286 X	1694	-0-	-1592	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
*01	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11856 - 11895		
M	O	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	2046 N	271	-0-	-1775	-0-	271	2		N	-0-		185
09	1410 N	382	-0-	-1028	-0-	382	2		N	-0-		185
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-		185
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	1	1	626	2	N	-0-	185
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	1	1	663	2	N	-0-	185
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	1	1	613	2	N	-0-	185

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-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11348 - 12426		
08	4216 X	3204	-0-	-1012	-0-	3204	2		N	-0-	15	
09	4080 X	2852	-0-	-1228	-0-	2851	2	1	9	N	1	15
10	4216 X	2704	-0-	-1512	-0-	2704	2		N	-0-	15	
11	3780 X	1160	-0-	-2620	-0-	1160	2		N	-0-	15	
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-	15	
01	3193 X	3140	-0-	-53	-0-	3140	2		N	-0-	15	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11106 - 11254	
08	4371 X	4367	-0-	-4	-0-	4367	2		N	-0-	-0-
09	4230 X	4039	-0-	-191	-0-	4039	2		N	-0-	-0-
10	4371 X	3301	-0-	-1070	-0-	3301	2		N	-0-	-0-
11	4230 X	2624	-0-	-1606	-0-	2624	2		N	-0-	-0-
12	4371 X	2631	-0-	-1740	-0-	2631	2		N	-0-	-0-
01	4371 X	1691	-0-	-2680	-0-	1691	2		N	-0-	-0-

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11382 - 11908		
08	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2		N	-0-	-0-	
09	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	11223	2	4	9	N	4	-0-
10	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2		N	-0-	-0-	
11	9840 X	9534	-0-	-306	-0-	9534	2		N	-0-	-0-	
12	10168 X	8707	-0-	-1461	-0-	8707	2		N	-0-	-0-	
01	10168 X	8884	-0-	-1284	-0-	8884	2		N	-0-	-0-	

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376		PERF.12099 - 12197	
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-	52
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-	52
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-	52
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-	52
12	868 N	798	-0-	-70	-0-	798	2		N	-0-	52
01	868 N	658	-0-	-210	-0-	658	2		N	-0-	52

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457		PERF.11197 - 12294		
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		N	-0-	52	
09	2250 N	2214	-0-	-36	-0-	2192	3	22	9	N	20	72
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-	72	
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-	72	
12	2294 N	2166	-0-	-128	-0-	2166	3		N	-0-	72	
01	2325 N	1954	-0-	-371	-0-	1954	3		N	-0-	72	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	73 1	2443 2	N	5			85
09	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	6 9						85
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	80 1	2681 2	N	-0-			85
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	78 1	2594 2	N	-0-			85
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	65 1	2166 2	N	-0-			85
*01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	56 1	1855 2	N	-0-			85
						70 1	2344 2	N	-0-			85
KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310				
08	2356 N	2249	-0-	-107	-0-	2249 2		N	-0-			-0-
09	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-			-0-
10	2077 N	1860	-0-	-217	-0-	1860 2		N	-0-			-0-
11	2190 N	1661	-0-	-529	-0-	1661 2		N	-0-			-0-
12	2418 N	1957	-0-	-461	-0-	1957 2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885				
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	672 2	1 9	N	1	8		-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223				
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280				
08	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	2935 2		N	-0-			262
09	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3069 2	37 9	N	34	182 1		114
10	3038 X	2982	-0-	-56	-0-	2982 2		N	-0-			114
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		N	-0-			114
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2		N	-0-			114
01	3100 X	3010	-0-	-90	-0-	3010 2		N	-0-			114
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384				
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	48 1	1600 2	N	20			145
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	22 9						173
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	42 1	1395 2	N	28			173
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	31 9						173
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	39 1	1312 2	N	-0-			220
*01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	35 1	1175 2	N	-0-			257
						34 1	1127 2	N	47			
						52 9						
						32 1	1059 2	N	37			
						41 9						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000				
M	O	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	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-			185
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-			185
10	2387 N	2188	-0-	-199	-0-	2188 2		N	-0-			185
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		N	-0-			185
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-			185
*01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-			185

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165				
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2		N	-0-			-0-
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2		N	-0-			-0-
10	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2		N	-0-			-0-
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		N	-0-			-0-
12	3069 X	2937	-0-	-132	-0-	2937 2		N	-0-			-0-
*01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 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	4216 X	3714	-0-	-502	-0-	3714 2		N	-0-			-0-
09	4080 X	3927	-0-	-153	-0-	3925 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	4216 X	3612	-0-	-604	-0-	3612 2		N	-0-			-0-
11	4080 X	2542	-0-	-1538	-0-	2542 2		N	-0-			-0-
12	4216 X	2352	-0-	-1864	-0-	2352 2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3492	-0-	-569	-0-	3492 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246				
08	4154 X	437	-0-	-3717	-0-	437 2		N	-0-			-0-
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4566 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10	4154 X	965	-0-	-3189	-0-	965 2		N	-0-			-0-
11	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 2		N	-0-			-0-
12	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615 2		N	-0-			-0-
*01	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438				
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179				
08	3689 X	3683	-0-	-6	-0-	3683 2		N	-0-			-0-
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3569 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3689 X	3159	-0-	-530	-0-	3159 2		N	-0-			-0-
11	3570 X	3355	-0-	-215	-0-	3355 2		N	-0-			-0-
12	3689 X	3437	-0-	-252	-0-	3437 2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3404	-0-	-285	-0-	3404 2		N	-0-			-0-

JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495				
08	12741 X	11020	-0-	-1721	-0-	11020 2		N	-0-			-0-
09	12330 X	9914	-0-	-2416	-0-	9914 2		N	-0-			-0-
10	12741 X	9602	-0-	-3139	-0-	9602 2		N	-0-			-0-
11	12330 X	8653	-0-	-3677	-0-	8653 2		N	-0-			-0-
12	11780 X	8479	-0-	-3301	-0-	8479 2		N	-0-			-0-
01	11005 X	8216	-0-	-2789	-0-	8216 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2		N	-0-		-0-
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	2		N	-0-		-0-
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2		N	-0-		-0-
11	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	2		N	-0-		-0-
12	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2		N	-0-		-0-
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	2		N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368				
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	109	1	3644	2	N	-0-	77
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	120	1	3993	2	N	-0-	77
10	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	121	1	4047	2	N	-0-	77
11	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	92	1	3082	2	N	-0-	77
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	92	1	3051	2	N	-0-	77
*01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	86	1	2874	2	N	-0-	77

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949				
08	651 N	395	-0-	-256	-0-	395	2		Y	-0-		-0-
09	630 N	529	-0-	-101	-0-	529	2		Y	-0-		-0-
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2		Y	-0-		-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-		-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-		-0-
*01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232				
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-		-0-
09	3300 X	2944	-0-	-356	-0-	2944	2		N	-0-		-0-
10	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		N	-0-		-0-
11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		N	-0-		-0-
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		N	-0-		-0-
01	3410 X	2987	-0-	-423	-0-	2987	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695				
08	4619 X	4256	-0-	-363	-0-	4256	2		N	-0-		-0-
09	4470 X	4058	-0-	-412	-0-	4056	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	4619 X	4115	-0-	-504	-0-	4115	2		N	-0-		-0-
11	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		N	-0-		-0-
12	4371 X	4029	-0-	-342	-0-	4029	2		N	-0-		-0-
01	4247 X	4157	-0-	-90	-0-	4157	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518				
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-		-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-		-0-
10	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2		N	-0-		-0-
11	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2		N	-0-		-0-
12	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2		N	-0-		-0-
01	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346				
08	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2		N	-0-		167
09	1590 N	1422	-0-	-168	-0-	1422	2		N	-0-		167
10	1612 N	1355	-0-	-257	-0-	1355	2		N	-0-		167
11	1530 N	1255	-0-	-275	-0-	1255	2		N	-0-		167
12	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2		N	-0-		167
01	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2		N	-0-		167

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141			
M	O	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	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-	94	
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-	94	
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-	94	
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-	94	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	94	
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	94	

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627		
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2	N	-0-	102
09	3450 X	3238	-0-	-212	-0-	3234	2	N	4	102
10	3565 X	3068	-0-	-497	-0-	3068	2	N	4 8	102
11	3450 X	3049	-0-	-401	-0-	3049	2	N	-0-	102
12	3565 X	3084	-0-	-481	-0-	3084	2	N	-0-	102
01	3565 X	3298	-0-	-267	-0-	3298	2	N	-0-	102

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131		
08	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2	N	-0-	170
09	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2	N	-0-	170
10	5580 X	4286	-0-	-1294	-0-	4286	2	N	-0-	170
11	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2	N	-0-	170
12	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2	N	-0-	170
*01	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2	N	-0-	170

WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367		
08	1860 N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2	N	-0-	-0-
09	1890 N	1620	-0-	-270	-0-	1620	2	N	-0-	-0-
10	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2	N	-0-	-0-
11	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1642	2	N	-0-	-0-
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-	-0-
*01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-	-0-

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908		
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	2	115
09	2130 N	2109	-0-	-21	-0-	2109	2	N	-0-	115
10	1829 N	1292	-0-	-537	-0-	1292	2	N	-0-	115
11	2130 N	1001	-0-	-1129	-0-	1001	2	N	-0-	115
12	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	2113	2	N	-0-	115
*01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-	115

PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167		
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-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997		
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	N	1	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	1 8	-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-
12	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2	N	-0-	-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12003 - 12020	
M	O	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
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-		-0-
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-		-0-
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1244	-0-	-286	-0-	1244	2	N	-0-		-0-
12	1581 N	1336	-0-	-245	-0-	1336	2	N	-0-		-0-
01	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2	N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12147 - 12281	
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		-0-
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	1	1 8	-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-		-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-		-0-
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-		-0-
*01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-		41
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-		41
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-		41
11	1530 N	1367	-0-	-163	-0-	1367	2	N	-0-		41
12	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	1544	2	N	-0-		41
*01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-		41

COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448		PERF.11305 - 12356	
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2	N	-0-		-0-
09	600 N	349	-0-	-251	-0-	349	2	N	-0-		-0-
10	620 N	305	-0-	-315	-0-	305	2	N	-0-		-0-
11	570 N	401	-0-	-169	-0-	401	2	N	-0-		-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		-0-
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-

SENER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10870 - 12269	
08	1023 N	736	-0-	-287	-0-	736	2	N	-0-		-0-
09	990 N	645	-0-	-345	-0-	643	2	N	2	2 8	-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-		-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-		-0-
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-		-0-

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11772 - 11784	
08	2263 X	2209	-0-	-54	-0-	2209	2	N	-0-		133
09	2190 N	2082	-0-	-108	-0-	2082	2	N	-0-		133
10	2263 N	2219	-0-	-44	-0-	2219	2	N	-0-		133
11	2130 N	2049	-0-	-81	-0-	2049	2	N	-0-		133
12	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2079	2	N	-0-		133
01	2232 N	2038	-0-	-194	-0-	2038	2	N	-0-		133

ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12202 - 12383	
08	4061 X	4017	-0-	-44	-0-	4017	2	N	-0-		-0-
09	3930 X	3850	-0-	-80	-0-	3849	2	N	1	1 8	-0-
10	4061 X	3911	-0-	-150	-0-	3911	2	N	-0-		-0-
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2	N	-0-		-0-
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2	N	-0-		-0-
01	4030 X	3978	-0-	-52	-0-	3978	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10140 - 10240	
M	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	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-
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-						-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-
ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11084 - 11213	
08	3100 N	3368	-0-	268	273	3368	2				-0-
09	2530 N	2257	-0-	-273	-0-	2256	2	1	9	1	8
10	1922 N	1342	-0-	-580	-0-	1342	2				-0-
11	1860 X	1267	-0-	-593	-0-	1267	2				-0-
12	1922 X	1466	-0-	-456	-0-	1466	2				-0-
01	1922 X	1590	-0-	-332	-0-	1590	2				-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12139 - 12294	
08	2170 N	1962	-0-	-208	-0-	1962	2				-0-
09	2100 N	1947	-0-	-153	-0-	1947	2				-0-
10	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2				-0-
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2				-0-
12	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2				-0-
01	1984 N	1923	-0-	-61	-0-	1923	2				-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626		PERF. 9038 - 9170	
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-
ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10168 - 11066	
08	6169 X	5483	-0-	-686	-0-	5483	2				30
09	5970 X	5356	-0-	-614	-0-	5343	2	13	9	12	8
10	6169 X	5308	-0-	-861	-0-	5308	2				30
11	5820 X	5060	-0-	-760	-0-	5060	2				30
12	6014 X	5180	-0-	-834	-0-	5180	2				30
01	5549 X	5144	-0-	-405	-0-	5144	2				30
REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12084 - 12174	
08	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2				58
09	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971	2				58
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2				58
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2				58
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2				58
*01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2				58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544					
M	O	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-		14
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2777	2	7	9	N	6	14
10	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2		N	-0-	6	14
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-		14
12	2821	N	2617	-0-	-204	-0-	2617	2		N	-0-		14
01	2790	N	2358	-0-	-432	-0-	2358	2		N	-0-		14

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-

HALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307					
08	3534	X	2915	-0-	-619	-0-	2915	2		N	-0-		47
09	3420	X	2479	-0-	-941	-0-	2479	2		N	-0-		47
10	3534	X	3000	-0-	-534	-0-	3000	2		N	-0-		47
11	3030	X	2984	-0-	-46	-0-	2984	2		N	-0-		47
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-		47
01	3007	X	2661	-0-	-346	-0-	2661	2		N	-0-		47

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133					
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-		-0-
09	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-		-0-
10	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-		-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-		-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-		-0-
*01	3100	N	4194	-0-	1094	1094	4194	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		67
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		67

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2	N	-0-			-0-	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-	
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2	N	-0-			-0-	
11	180 N	32	-0-	-148	-0-	32	2	N	-0-			-0-	
12	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	2	N	-0-			-0-	
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-	

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874					
08	4743 X	4603	-0-	-140	-0-	4603	2	N	-0-			190	
09	4590 X	4392	-0-	-198	-0-	4389	2	N	3	9	3	8	190
10	4712 X	4298	-0-	-414	-0-	4298	2	N	-0-			190	
11	4470 X	3996	-0-	-474	-0-	3996	2	N	-0-			190	
12	4588 X	3997	-0-	-591	-0-	3997	2	N	-0-			190	
01	4588 X	3840	-0-	-748	-0-	3840	2	N	-0-			190	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630					
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-	

HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446					
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	2	N	-0-			-0-	
09	510 N	308	-0-	-202	-0-	308	2	N	-0-			-0-	
10	527 N	232	-0-	-295	-0-	232	2	N	-0-			-0-	
11	450 N	196	-0-	-254	-0-	196	2	N	-0-			-0-	
12	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2	N	-0-			-0-	
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2	N	-0-			-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746					
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			113	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			113	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	120	1	-0-	
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-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-	
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-	

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-			Y	-0-			67	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969		
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-
10	1457	N	1146	-0-	-311	-0-	1146	2	N	-0-
11	1410	N	1002	-0-	-408	-0-	1002	2	N	-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291		
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2	N	-0-
09	3660	X	3408	-0-	-252	-0-	3408	2	N	-0-
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2	N	-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2	N	-0-
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2	N	-0-
*01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2	N	-0-

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897		
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2	N	-0-
10	1209	N	663	-0-	-546	-0-	663	2	N	-0-
11	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1297	2	N	-0-
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2247	2	2 9 N	2
01	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	2	N	-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918		
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2	N	-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490		
08	3503	X	39	-0-	-3464	-0-	39	2	N	-0-
09	3390	X	77	-0-	-3313	-0-	77	2	N	-0-
10	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	3205	2	N	-0-
11	3390	X	3302	-0-	-88	-0-	3302	2	N	-0-
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2	N	-0-
*01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984		
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2582	2	1 9 N	1
10	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2057	2	N	-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	N	-0-
01	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11024 - 11156	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	2914 X	2871	-0-	-43	-0-	2871 2		N	-0-		125
09	2820 X	2596	-0-	-224	-0-	2595 2	1 9	N	1	1 8	125
10	2914 X	1920	-0-	-994	-0-	1920 2		N	-0-		125
11	2820 X	1367	-0-	-1453	-0-	1367 2		N	-0-		125
12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2		N	-0-		125
*01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		N	-0-		125

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	3565 X	3401	-0-	-164	-0-	3401 2		N	-0-		45
09	3450 X	3128	-0-	-322	-0-	3126 2	2 9	N	2	2 8	45
10	3565 X	3474	-0-	-91	-0-	3474 2		N	-0-		45
11	3450 X	3250	-0-	-200	-0-	3250 2		N	-0-		45
12	3565 X	3115	-0-	-450	-0-	3115 2		N	-0-		45
01	3472 X	3174	-0-	-298	-0-	3174 2		N	-0-		45

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202	
08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2		N	-0-		-0-
09	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4267 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4402 X	3667	-0-	-735	-0-	3667 2		N	-0-		-0-
11	4260 X	3815	-0-	-445	-0-	3815 2		N	-0-		-0-
12	4402 X	4386	-0-	-16	-0-	4386 2		N	-0-		-0-
*01	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2		N	-0-		-0-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.12186 - 12321	
08	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-		126
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		N	-0-		126
10	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		N	-0-		126
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-		126
12	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-		126
*01	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-		126

ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.11150 - 12301	
08	4557 X	4050	-0-	-507	-0-	4050 2		N	-0-		-0-
09	4410 X	4168	-0-	-242	-0-	4167 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4557 X	3324	-0-	-1233	-0-	3324 2		N	-0-		-0-
11	4410 X	3274	-0-	-1136	-0-	3274 2		N	-0-		-0-
12	4309 X	4010	-0-	-299	-0-	4010 2		N	-0-		-0-
01	4309 X	3685	-0-	-624	-0-	3685 2		N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11570 - 11824	
08	6665 X	832	-0-	-5833	-0-	832 2		Y	-0-		-0-
09	6450 X	1007	-0-	-5443	-0-	1007 2		Y	-0-		-0-
10	6665 X	2885	-0-	-3780	-0-	2885 2		Y	-0-		-0-
11	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098 2		Y	-0-		-0-
12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 2		Y	-0-		-0-
*01	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140 2		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BONNER, J.		WELL #:		3	RRCID ->	186131	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	12095	PERF.11558	- 11971		
M	O	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	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-		3133	2			Y	-0-		56
09	2760 X	2716	-0-	-44	-0-		2716	2			Y	-0-		56
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		3060	2			Y	-0-		56
11	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-		2850	2			Y	-0-		56
12	2852 X	2833	-0-	-19	-0-		2833	2			Y	-0-		56
01	2852 X	2617	-0-	-235	-0-		2617	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	1240 N	1209	-0-	-31	-0-		1209	2			N	-0-		97
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-		1841	2			N	-0-		97
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		2442	2			N	-0-		97
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		2136	2			N	-0-		97
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		2107	2			N	-0-		97
*01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		1942	2			N	-0-		97

WILLIFORD, C. N.		WELL #:		4	RRCID ->	186360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10874	- 11222		
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-		515	2			N	-0-		21
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-		623	2	2 9		N	2	2 8	21
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1076	2			N	-0-		21
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		1115	2			N	-0-		21
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-		792	2			N	-0-		21
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-		771	2			N	-0-		21

JOHNSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	187576	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11744	- 12198		
08	2635 X	2340	-0-	-295	-0-		2340	2			Y	-0-		-0-
09	2550 X	299	-0-	-2251	-0-		299	2			Y	-0-		-0-
10	2635 X	478	-0-	-2157	-0-		478	2			Y	-0-		-0-
11	2550 X	1393	-0-	-1157	-0-		1393	2			Y	-0-		-0-
12	2635 X	2217	-0-	-418	-0-		2217	2			Y	-0-		-0-
*01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-		2825	2			Y	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #:		4	RRCID ->	187618	COMPL. DATE	02/11/2002	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11360	- 11554		
08	837 N	745	-0-	-92	-0-		745	2			Y	-0-		-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-		798	2			Y	-0-		-0-
10	713 N	603	-0-	-110	-0-		603	2			Y	-0-		-0-
11	720 N	480	-0-	-240	-0-		480	2			Y	-0-		-0-
12	837 N	565	-0-	-272	-0-		565	2			Y	-0-		-0-
01	589 N	454	-0-	-135	-0-		454	2			Y	-0-		-0-

JONES, L.V. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188573	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10948	- 11279		
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		1794	2			N	-0-		-0-
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		1741	2			N	-0-		-0-
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1749	2			N	-0-		-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		1684	2			N	-0-		-0-
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1663	2			N	-0-		-0-
*01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		1601	2			N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #:		2	RRCID ->	190845	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	12481	PERF.10946	- 11346		
08	1302 N	1121	-0-	-181	-0-		1121	2			N	-0-		11
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		1463	2			N	-0-		11
10	1395 N	656	-0-	-739	-0-		656	2			N	-0-		11
11	1080 N	529	-0-	-551	-0-		529	2			N	-0-		11
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-		2683	2			N	-0-		11
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	2			N	-0-		11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394			
M	O	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	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2	N	-0-	-0-	
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-	-0-	
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-	-0-	
11	840 N	446	-0-	-394	-0-	446	2	N	-0-	-0-	
12	930 N	347	-0-	-583	-0-	347	2	N	-0-	-0-	
01	930 N	267	-0-	-663	-0-	267	2	N	-0-	-0-	

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820			
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-	78	
09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2423	2	N	2	78	
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	N	2 8	78	
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-	78	
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-	78	
*01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-	78	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056			
08	3255 X	2789	-0-	-466	-0-	2789	2	N	-0-	-0-	
09	3150 X	2298	-0-	-852	-0-	2297	2	N	1	-0-	
10	3255 X	2068	-0-	-1187	-0-	2068	2	N	1 8	-0-	
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2	N	-0-	-0-	
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2	N	-0-	-0-	
*01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2	N	-0-	-0-	

COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706			
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	4185 X	3907	-0-	-278	-0-	3907	2	N	-0-	-0-	
09	4050 X	3429	-0-	-621	-0-	3428	2	N	1	-0-	
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2	N	1 8	-0-	
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2	N	-0-	-0-	
12	3906 X	3817	-0-	-89	-0-	3817	2	N	-0-	-0-	
01	4185 X	3462	-0-	-723	-0-	3462	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650			
08	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2	N	-0-	-0-	
09	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4490	2	N	1	-0-	
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2	N	1 8	-0-	
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2	N	-0-	-0-	
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2	N	-0-	-0-	
*01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2	N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216			
08	3658 X	2636	-0-	-1022	-0-	2636	2	N	-0-	-0-	
09	3540 X	2388	-0-	-1152	-0-	2388	2	N	-0-	-0-	
10	3658 X	2536	-0-	-1122	-0-	2536	2	N	-0-	-0-	
11	3390 X	2940	-0-	-450	-0-	2940	2	N	-0-	-0-	
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2	N	-0-	-0-	
*01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	10323 X	8410	-0-	-1913	-0-	8410 2		N	-0-		-0-
09	9960 X	7890	-0-	-2070	-0-	7890 2		N	-0-		-0-
10	10292 X	7562	-0-	-2730	-0-	7562 2		N	-0-		-0-
11	9120 X	7033	-0-	-2087	-0-	7033 2		N	-0-		-0-
12	8649 X	6725	-0-	-1924	-0-	6725 2		N	-0-		-0-
01	8401 X	6109	-0-	-2292	-0-	6109 2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 2		N	-0-		-0-
09	4770 X	2762	-0-	-2008	-0-	2761 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4929 X	3080	-0-	-1849	-0-	3080 2		N	-0-		-0-
11	4770 X	3130	-0-	-1640	-0-	3130 2		N	-0-		-0-
12	4929 X	3367	-0-	-1562	-0-	3367 2		N	-0-		-0-
01	4929 X	3519	-0-	-1410	-0-	3519 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-		-0-
09	2490 N	2471	-0-	-19	-0-	2470 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-		-0-
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		N	-0-		-0-
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		N	-0-		-0-
01	2573 N	2298	-0-	-275	-0-	2298 2		N	-0-		-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

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

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	746	-0-	-60	-0-	746 2		N	-0-		-0-
09	750 N	711	-0-	-39	-0-	711 2		N	-0-		-0-
10	775 N	331	-0-	-444	-0-	331 2		N	-0-		-0-
11	720 N	413	-0-	-307	-0-	413 2		N	-0-		-0-
12	744 N	331	-0-	-413	-0-	331 2		N	-0-		-0-
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		N	-0-		-0-
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4126 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2		N	-0-		-0-
11	3540 X	3102	-0-	-438	-0-	3102 2		N	-0-		-0-
12	3658 X	3553	-0-	-105	-0-	3553 2		N	-0-		-0-
01	3658 X	3306	-0-	-352	-0-	3306 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11494 - 12624		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		N	-0-			-0-
09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2790 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2697 N	2492	-0-	-205	-0-	2492 2		N	-0-			-0-
11	2640 N	2152	-0-	-488	-0-	2152 2		N	-0-			-0-
12	2728 N	2639	-0-	-89	-0-	2639 2		N	-0-			-0-
*01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11650 - 12188		
08	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	8178 2		N	-0-			-0-
09	6900 X	5442	-0-	-1458	-0-	5441 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437 2		N	-0-			-0-
11	6900 X	6553	-0-	-347	-0-	6553 2		N	-0-			-0-
12	7130 X	5524	-0-	-1606	-0-	5524 2		N	-0-			-0-
01	7130 X	8	-0-	-7122	-0-	8 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424		
08	1488 N	1004	-0-	-484	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
09	1440 N	446	-0-	-994	-0-	446 2		N	-0-			-0-
10	1085 N	833	-0-	-252	-0-	833 2		N	-0-			-0-
11	960 N	302	-0-	-658	-0-	302 2		N	-0-			-0-
12	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2		N	-0-			-0-
01	837 N	507	-0-	-330	-0-	507 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208		
08	2976 N	2796	-0-	-180	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
09	2730 N	2171	-0-	-559	-0-	2170 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3038 N	2247	-0-	-791	-0-	2247 2		N	-0-			-0-
11	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3284	-0-	184	-0-	3284 2		N	-0-			-0-
*01	2407 N	2223	-0-	-184	-0-	2223 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775		PERF.10992 - 12482		
08	2294 N	1714	-0-	-580	-0-	1714 2		N	-0-			-0-
09	1980 N	1736	-0-	-244	-0-	1735 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-			-0-
01	2108 N	1546	-0-	-562	-0-	1546 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11350 - 12104		
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
09	990 N	849	-0-	-141	-0-	849 2		N	-0-			-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990 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	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			-0-
09	900 N	782	-0-	-118	-0-	778 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10	1271 N	224	-0-	-1047	-0-	224 2		N	-0-			-0-
11	1560 N	259	-0-	-1301	-0-	259 2		N	-0-			-0-
12	806 N	138	-0-	-668	-0-	138 2		N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199057	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12672	PERF.11346 - 12516	
M	O	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	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	3038	X	994	-0-	-2044	-0-	994	2	N	-0-		28
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-		28
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-		28
11	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	2341	2	N	-0-		28
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	N	-0-		28
*01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-		28

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199620	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	12422	PERF.11680 - 12168	
08	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3291	2	N	-0-		-0-
09	3540	X	3313	-0-	-227	-0-	3312	2	N	1	8	-0-
10	3658	X	3258	-0-	-400	-0-	3258	2	N	-0-		-0-
11	3360	X	3268	-0-	-92	-0-	3268	2	N	-0-		-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2	N	-0-		-0-
01	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	3224	2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199839	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11128 - 12124	
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-		-0-
09	3000	N	3069	-0-	69	69	3068	2	N	1	8	-0-
10	2393	N	2324	-0-	-69	-0-	2324	2	N	-0-		-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-
*01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199986	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10810 - 12518	
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-		-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	3	8	-0-
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	-0-		-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2	N	-0-		-0-
12	2139	N	1737	-0-	-402	-0-	1737	2	N	-0-		-0-
01	2139	N	849	-0-	-1290	-0-	849	2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	199990	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11158 - 12360	
08	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	4440	2	N	-0-		-0-
09	4470	X	4243	-0-	-227	-0-	4242	2	N	1	8	-0-
10	4619	X	4218	-0-	-401	-0-	4218	2	N	-0-		-0-
11	4470	X	1682	-0-	-2788	-0-	1682	2	N	-0-		-0-
12	4495	X	1576	-0-	-2919	-0-	1576	2	N	-0-		-0-
01	4433	X	3287	-0-	-1146	-0-	3287	2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200280	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10710 - 12164	
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2	N	-0-		-0-
09	1170	N	866	-0-	-304	-0-	865	2	N	1	8	-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2	N	-0-		-0-
11	3000	N	3377	-0-	377	377	3377	2	N	-0-		-0-
12	3100	N	3106	-0-	6	383	3106	2	N	-0-		-0-
*01	2654	N	2271	-0-	-383	-0-	2271	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 11138		
M	O	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	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2	N	-0-			-0-
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	35	35	8	-0-
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	4190	-0-	1190	1190	4190	2	N	-0-			-0-
12	5465 X	4275	-0-	-1190	-0-	4275	2	N	-0-			-0-
*01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2	N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11745 - 12165		
08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2	Y	-0-			-0-
09	2460 X	1479	-0-	-981	-0-	1479	2	Y	-0-			-0-
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2	Y	-0-			-0-
11	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2	Y	-0-			-0-
12	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2	Y	-0-			-0-
*01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2	Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184		
08	2573 N	2414	-0-	-159	-0-	2414	2	N	-0-			-0-
09	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	1	1	8	-0-
10	2263 N	1559	-0-	-704	-0-	1559	2	N	-0-			-0-
11	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
12	2728 N	2625	-0-	-103	-0-	2625	2	N	-0-			-0-
*01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380		
08	3100 N	3105	-0-	5	5	3105	2	N	-0-			-0-
09	2749 N	2744	-0-	-5	-0-	2743	2	N	1	1	8	-0-
10	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2	N	-0-			-0-
11	2880 N	2176	-0-	-704	-0-	2176	2	N	-0-			-0-
12	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-			-0-
01	2852 N	1695	-0-	-1157	-0-	1695	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993		
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	Y	-0-			-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	-0-			-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-			-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-			-0-
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430		
08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2	N	-0-			-0-
09	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2	N	-0-			-0-
10	5549 X	5309	-0-	-240	-0-	5309	2	N	-0-			-0-
11	5370 X	5222	-0-	-148	-0-	5222	2	N	-0-			-0-
12	5549 X	4769	-0-	-780	-0-	4769	2	N	-0-			-0-
*01	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11646 - 12222		
08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-			-0-
09	2400 X	2391	-0-	-9	-0-	2390	2	N	1	1	8	-0-
10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	N	-0-			-0-
11	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2471	-0-	-9	-0-	2471	2	N	-0-			-0-
*01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	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								
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	7440 X	7284	-0-	-156	-0-	7284	2	N	-0-	-0-
09	7200 X	6487	-0-	-713	-0-	6486	2	1 9 N	1	1 8 -0-
10	7440 X	6990	-0-	-450	-0-	6990	2	N	-0-	-0-
11	7200 X	5830	-0-	-1370	-0-	5830	2	N	-0-	-0-
12	7440 X	7005	-0-	-435	-0-	7005	2	N	-0-	-0-
01	7285 X	6664	-0-	-621	-0-	6664	2	N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368		
08	3720 X	2548	-0-	-1172	-0-	2548	2	N	-0-	-0-
09	3600 X	1431	-0-	-2169	-0-	1431	2	N	-0-	-0-
10	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	3604	2	N	-0-	-0-
11	3600 X	2800	-0-	-800	-0-	2800	2	N	-0-	-0-
12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2	N	-0-	-0-
01	3596 X	3148	-0-	-448	-0-	3148	2	N	-0-	-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454		
08	5425 X	5266	-0-	-159	-0-	5266	2	N	-0-	90
09	5250 X	4778	-0-	-472	-0-	4775	2	3 9 N	3	3 8 90
10	5208 X	3179	-0-	-2029	-0-	3179	2	N	-0-	90
11	5100 X	3236	-0-	-1864	-0-	3236	2	N	-0-	90
12	5270 X	2617	-0-	-2653	-0-	2617	2	N	-0-	90
01	5270 X	1861	-0-	-3409	-0-	1861	2	N	-0-	90

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020		
08	3813 X	3210	-0-	-603	-0-	3210	2	N	-0-	-0-
09	3690 X	2934	-0-	-756	-0-	2933	2	1 9 N	1	1 8 -0-
10	3813 X	2721	-0-	-1092	-0-	2721	2	N	-0-	-0-
11	3180 X	718	-0-	-2462	-0-	718	2	N	-0-	-0-
12	3224 X	2998	-0-	-226	-0-	2998	2	N	-0-	-0-
01	3224 X	2825	-0-	-399	-0-	2825	2	N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409		
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2	N	-0-	-0-
09	3480 X	3466	-0-	-14	-0-	3466	2	N	-0-	-0-
10	3596 X	2709	-0-	-887	-0-	2709	2	N	-0-	-0-
11	3480 X	2287	-0-	-1193	-0-	2287	2	N	-0-	-0-
12	3596 X	3577	-0-	-19	-0-	3577	2	N	-0-	-0-
01	3596 X	3308	-0-	-288	-0-	3308	2	N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108		
08	2852 X	2649	-0-	-203	-0-	2649	2	N	-0-	-0-
09	2760 X	2332	-0-	-428	-0-	2330	2	2 9 N	2	2 8 -0-
10	2852 X	2597	-0-	-255	-0-	2597	2	N	-0-	-0-
11	2550 N	2476	-0-	-74	-0-	2476	2	N	-0-	-0-
12	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	N	-0-	-0-
01	2604 N	2589	-0-	-15	-0-	2589	2	N	-0-	-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516		
08	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	3273	2	N	-0-	-0-
09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3280	2	2 9 N	2	2 8 -0-
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2	N	-0-	-0-
11	3270 X	3224	-0-	-46	-0-	3224	2	N	-0-	-0-
12	3379 X	3236	-0-	-143	-0-	3236	2	N	-0-	-0-
*01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5673 X	5024	-0-	-649	-0-	5024	2	Y	-0-		-0-
09	5490 X	5272	-0-	-218	-0-	5272	2	Y	-0-		-0-
10	5673 X	5390	-0-	-283	-0-	5390	2	Y	-0-		-0-
11	5490 X	5207	-0-	-283	-0-	5207	2	Y	-0-		-0-
12	5673 X	5466	-0-	-207	-0-	5466	2	Y	-0-		-0-
01	5456 X	5090	-0-	-366	-0-	5090	2	Y	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282			
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-		-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		-0-
10	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2	N	-0-		-0-
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-		-0-
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1157	-0-	-238	-0-	1157	2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046			
08	4650 X	3533	-0-	-1117	-0-	3533	2	N	-0-		-0-
09	4500 X	3467	-0-	-1033	-0-	3466	2	N	1	1 8	-0-
10	4650 X	3624	-0-	-1026	-0-	3624	2	N	-0-		-0-
11	3870 X	3381	-0-	-489	-0-	3381	2	N	-0-		-0-
12	3596 X	3275	-0-	-321	-0-	3275	2	N	-0-		-0-
01	3627 X	3532	-0-	-95	-0-	3532	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020			
08	1829 N	1093	-0-	-736	-0-	1093	2	N	-0-		-0-
09	1380 N	1043	-0-	-337	-0-	1043	2	N	-0-		-0-
10	1364 N	931	-0-	-433	-0-	931	2	N	-0-		-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		-0-
12	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921	2	N	-0-		-0-
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252			
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2	N	-0-		-0-
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4386	2	N	1	1 8	-0-
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2	N	-0-		-0-
11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2	N	-0-		-0-
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2	N	-0-		-0-
01	4154 X	4134	-0-	-20	-0-	4134	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632			
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-		-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-		-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-		-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-		-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-		-0-
*01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486			
08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2	N	-0-		-0-
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2	N	-0-		-0-
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2	N	-0-		-0-
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2	N	-0-		-0-
12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2	N	-0-		-0-
*01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531		PERF.11225 - 12434	
M	O	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	4309 X	2823	-0-	-1486	-0-	2823 2			N	-0-	-0-
09	4170 X	2700	-0-	-1470	-0-	2699 2	1 9		N	1	-0-
10	4712 X	2676	-0-	-2036	-0-	2676 2			N	1 8	-0-
11	4560 X	3655	-0-	-905	-0-	3655 2			N	-0-	-0-
12	4712 X	3693	-0-	-1019	-0-	3693 2			N	-0-	-0-
01	2821 X	2553	-0-	-268	-0-	2553 2			N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763		PERF.11404 - 12582	
08	3751 X	2556	-0-	-1195	-0-	2556 2			N	-0-	-0-
09	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3990 2	2 9		N	2	-0-
10	3720 X	3447	-0-	-273	-0-	3447 2			N	2 8	-0-
11	3420 X	2771	-0-	-649	-0-	2771 2			N	-0-	-0-
12	3751 X	2810	-0-	-941	-0-	2810 2			N	-0-	-0-
01	3751 X	2923	-0-	-828	-0-	2923 2			N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759		PERF.11284 - 12436	
08	3565 X	3126	-0-	-439	-0-	3126 2			N	-0-	-0-
09	3450 X	2930	-0-	-520	-0-	2929 2	1 9		N	1	-0-
10	3534 X	2882	-0-	-652	-0-	2882 2			N	1 8	-0-
11	3330 X	2896	-0-	-434	-0-	2896 2			N	-0-	-0-
12	3286 X	2831	-0-	-455	-0-	2831 2			N	-0-	-0-
01	3131 X	2727	-0-	-404	-0-	2727 2			N	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11360 - 12480	
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2			N	-0-	-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404 2	1 9		N	1	-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2			N	1 8	-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2			N	-0-	-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2			N	-0-	-0-
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2			N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11340 - 12848	
08	4650 X	4543	-0-	-107	-0-	4543 2			N	-0-	-0-
09	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4545 2	1 9		N	1	-0-
10	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2			N	1 8	-0-
11	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2			N	-0-	-0-
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749 2			N	-0-	-0-
01	4650 X	4428	-0-	-222	-0-	4428 2			N	-0-	-0-

BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11529 - 11898	
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2			Y	-0-	-0-
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			Y	-0-	-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2			Y	-0-	-0-
11	1260 N	1017	-0-	-243	-0-	1017 2			Y	-0-	-0-
12	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	1048 2			Y	-0-	-0-
01	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051 2			Y	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11778 - 11980	
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2			N	-0-	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-	-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2			N	-0-	-0-
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12272 - 12423		
M	O	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	5053 X	4306	-0-	-747	-0-	4306	2		N	-0-		-0-
09	4890 X	4866	-0-	-24	-0-	4865	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	5053 X	4774	-0-	-279	-0-	4774	2		N	-0-		-0-
11	4830 X	4522	-0-	-308	-0-	4522	2		N	-0-		-0-
12	5022 X	4576	-0-	-446	-0-	4576	2		N	-0-		-0-
01	5022 X	4306	-0-	-716	-0-	4306	2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11192 - 12378		
08	6262 X	6102	-0-	-160	-0-	6102	2		N	-0-		-0-
09	6060 X	5636	-0-	-424	-0-	5635	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	6231 X	5168	-0-	-1063	-0-	5168	2		N	-0-		-0-
11	5970 X	4559	-0-	-1411	-0-	4559	2		N	-0-		-0-
12	6107 X	3649	-0-	-2458	-0-	3649	2		N	-0-		-0-
01	6107 X	5707	-0-	-400	-0-	5707	2		N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486		PERF.10622 - 12234		
08	186 X	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-		-0-
09	180 X	103	-0-	-77	-0-	103	2		N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2		N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056		
08	3193 X	2923	-0-	-270	-0-	2923	2		N	-0-		-0-
09	3090 X	2536	-0-	-554	-0-	2536	2		N	-0-		-0-
10	3193 X	2941	-0-	-252	-0-	2941	2		N	-0-		-0-
11	3090 X	2502	-0-	-588	-0-	2502	2		N	-0-		-0-
12	2914 X	2689	-0-	-225	-0-	2689	2		N	-0-		-0-
01	2945 X	2725	-0-	-220	-0-	2725	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223		PERF.11586 - 12126		
08	3038 X	2395	-0-	-643	-0-	2395	2		N	-0-		-0-
09	2940 X	2401	-0-	-539	-0-	2400	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3038 X	2425	-0-	-613	-0-	2425	2		N	-0-		-0-
11	2940 X	2356	-0-	-584	-0-	2356	2		N	-0-		-0-
12	3038 X	2820	-0-	-218	-0-	2820	2		N	-0-		-0-
*01	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12373 - 12516		
08	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	1517	2		N	-0-		-0-
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-		-0-
10	1581 N	1303	-0-	-278	-0-	1303	2		N	-0-		-0-
11	1470 N	1164	-0-	-306	-0-	1164	2		N	-0-		-0-
12	1581 N	1202	-0-	-379	-0-	1202	2		N	-0-		-0-
01	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540		
08	1736 N	952	-0-	-784	-0-	952	2		N	-0-		-0-
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-		-0-
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-		-0-
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-		-0-
*01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11540 - 11560		
M	O	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	7905 X	6147	-0-	-1758	-0-	6147	2	N	-0-			-0-
09	7620 X	6647	-0-	-973	-0-	6647	2	N	-0-			-0-
10	7874 X	7111	-0-	-763	-0-	7111	2	N	-0-			-0-
11	7620 X	6531	-0-	-1089	-0-	6531	2	N	-0-			-0-
12	7037 X	6353	-0-	-684	-0-	6353	2	N	-0-			-0-
01	7099 X	6399	-0-	-700	-0-	6399	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12044 - 12086		
08	1767 X	655	-0-	-1112	-0-	655	2	Y	-0-			-0-
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2	Y	-0-			-0-
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2	Y	-0-			-0-
11	1710 X	1336	-0-	-374	-0-	1336	2	Y	-0-			-0-
12	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	Y	-0-			-0-
01	1767 X	598	-0-	-1169	-0-	598	2	Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11230 - 12442		
08	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1372	-0-	-458	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2	N	-0-			-0-
*01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11454 - 12580		
08	3441 X	3267	-0-	-174	-0-	3267	2	N	-0-			-0-
09	3330 X	3134	-0-	-196	-0-	3133	2	N	1	1 8		-0-
10	3410 X	3151	-0-	-259	-0-	3151	2	N	-0-			-0-
11	3270 X	3036	-0-	-234	-0-	3036	2	N	-0-			-0-
12	3348 X	3072	-0-	-276	-0-	3072	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	3040	-0-	-215	-0-	3040	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11218 - 12436		
08	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2792	-0-	-88	-0-	2790	2	N	2	2 8		-0-
10	2976 X	2162	-0-	-814	-0-	2162	2	N	-0-			-0-
11	2880 X	2524	-0-	-356	-0-	2524	2	N	-0-			-0-
12	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2	N	-0-			-0-
*01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 211140		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10637 - 10688		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10784 - 12033		
08	4650 X	4200	-0-	-450	-0-	4174	2	N	24	176 1		39
09	4500 X	3978	-0-	-522	-0-	3976	2	N	2	2 8		39
10	4650 X	3919	-0-	-731	-0-	3918	2	N	1	9		40
11	4320 X	3744	-0-	-576	-0-	3744	2	N	-0-			40
12	4464 X	3205	-0-	-1259	-0-	3205	2	N	-0-			40
*01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2	N	-0-			40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	211247	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12960	PERF.11480 -	12658
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		6820 X	6242	-0-	-578	-0-	6242 2		N	-0-		33
09		6600 X	5472	-0-	-1128	-0-	5471 2	1 9	N	1	1 8	33
10		6789 X	5414	-0-	-1375	-0-	5414 2		N	-0-		33
11		6480 X	5133	-0-	-1347	-0-	5133 2		N	-0-		33
12		6696 X	6185	-0-	-511	-0-	6185 2		N	-0-		33
01		6231 X	6004	-0-	-227	-0-	6004 2		N	-0-		33

COSSON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211466	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11330 -	12496
08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-		-0-
09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
10		992 N	625	-0-	-367	-0-	625 2		N	-0-		-0-
11		960 N	412	-0-	-548	-0-	412 2		N	-0-		-0-
12		992 N	475	-0-	-517	-0-	475 2		N	-0-		-0-
*01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	212135	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	12705	PERF.11280 -	12464
08		837 N	422	-0-	-415	-0-	422 2		N	-0-		-0-
09		390 N	70	-0-	-320	-0-	70 2		N	-0-		-0-
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		-0-
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-
01		713 N	410	-0-	-303	-0-	410 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	212137	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12540	PERF.10638 -	12306
08		2821 X	1755	-0-	-1066	-0-	1755 2		N	-0-		-0-
09		2640 X	1810	-0-	-830	-0-	1809 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-		-0-
11		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2		N	-0-		-0-
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-		-0-
01		2728 N	1652	-0-	-1076	-0-	1652 2		N	-0-		-0-

S. SENTER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213219	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.10788 -	11274
08		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-		-0-
09		2070 N	1898	-0-	-172	-0-	1898 2		N	-0-		-0-
10		2108 N	2072	-0-	-36	-0-	2072 2		N	-0-		-0-
11		2070 N	1986	-0-	-84	-0-	1986 2		N	-0-		-0-
12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-		-0-
01		2077 N	2073	-0-	-4	-0-	2073 2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	215793	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11360 -	12610
08		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2		N	-0-		-0-
09		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4074 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		N	-0-		-0-
11		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2		N	-0-		-0-
12		3751 X	3556	-0-	-195	-0-	3556 2		N	-0-		-0-
01		3751 X	3563	-0-	-188	-0-	3563 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	215798	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11214 -	12398
08		4619 X	4372	-0-	-247	-0-	4372 2		N	-0-		-0-
09		4470 X	3939	-0-	-531	-0-	3938 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		4619 X	3895	-0-	-724	-0-	3895 2		N	-0-		-0-
11		4230 X	3856	-0-	-374	-0-	3856 2		N	-0-		-0-
12		4371 X	3505	-0-	-866	-0-	3505 2		N	-0-		-0-
01		4371 X	1360	-0-	-3011	-0-	1360 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10916 - 11964	
M	O	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	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2				-0-
09	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5373	2	1	9	1 8	-0-
10	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2				-0-
11	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2				-0-
12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2				-0-
*01	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2				-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11764 - 12162	
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2				-0-
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	2	1	9	1 8	-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2				-0-
11	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2				-0-
12	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2				-0-
*01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2				-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11794 - 12292	
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2				-0-
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2287	2	1	9	1 8	-0-
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2				-0-
11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2				-0-
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2				-0-
*01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2				-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756		PERF.11368 - 12656	
08	4929 X	873	-0-	-4056	-0-	873	2				-0-
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-						-0-
10	4929 X	137	-0-	-4792	-0-	137	2				-0-
11	3630 X	153	-0-	-3477	-0-	153	2				-0-
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-						-0-
01	868 X	225	-0-	-643	-0-	225	2				-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11646 - 12076	
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2				-0-
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2				-0-
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2				-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2				-0-
12	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2				-0-
01	1178 N	906	-0-	-272	-0-	906	2				-0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230		PERF.11703 - 11966	
08	2542 N	2484	-0-	-58	-0-	2484	2				3
09	2400 N	2384	-0-	-16	-0-	2384	2				3
10	2449 N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2				3
11	2400 N	2361	-0-	-39	-0-	2361	2				3
12	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	2441	2				3
01	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	2351	2				3

HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447		PERF.10124 - 12270	
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2				-0-
09	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2524	2	2	9	2 8	-0-
10	2604 N	2350	-0-	-254	-0-	2350	2				-0-
11	2730 N	2491	-0-	-239	-0-	2491	2				-0-
12	2604 N	2167	-0-	-437	-0-	2167	2				-0-
*01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474			
M	O	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	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2	N	-0-	-0-	
09	10410 X	10365	-0-	-45	-0-	10365	2	N	-0-	-0-	
10	10757 X	9814	-0-	-943	-0-	9814	2	N	-0-	-0-	
11	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2	N	-0-	-0-	
12	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2	N	-0-	-0-	
01	10757 X	8985	-0-	-1772	-0-	8985	2	N	-0-	-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501			
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139			
08	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	2838	2	N	-0-	-0-	
09	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2	N	-0-	-0-	
10	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2	N	-0-	-0-	
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	N	-0-	-0-	
12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2	N	-0-	-0-	
*01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	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	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-	-0-	
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-	-0-	
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-	-0-	
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-	-0-	
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-	-0-	
01	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2	N	-0-	-0-	

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434			
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2	N	-0-	28	
09	3600 X	3306	-0-	-294	-0-	3306	2	N	-0-	28	
10	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2	N	-0-	28	
11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2	N	-0-	28	
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2	N	-0-	28	
01	3720 X	3124	-0-	-596	-0-	3124	2	N	-0-	28	

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268			
08	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2	N	-0-	47	
09	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7783	2	N	4	47	
10	7936 X	7719	-0-	-217	-0-	7719	2	N	-0-	47	
11	7680 X	7492	-0-	-188	-0-	7492	2	N	-0-	47	
12	7936 X	7707	-0-	-229	-0-	7707	2	N	-0-	47	
01	7936 X	7659	-0-	-277	-0-	7659	2	N	-0-	47	

REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285			
08	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4783	2	N	5	35	
09	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4574	2	N	5	40	
10	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2	N	-0-	40	
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4321	2	N	5	45	
12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2	N	-0-	45	
*01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2	N	-0-	45	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749		PERF.11424 - 12576	
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	6076 X	5255	-0-	-821	-0-	5255	2				325
09	5880 X	4756	-0-	-1124	-0-	4640	2	116	9	105	250
10	6076 X	5480	-0-	-596	-0-	5480	2				250
11	5520 X	4481	-0-	-1039	-0-	4481	2				250
12	5704 X	5142	-0-	-562	-0-	5142	2				250
01	5487 X	4760	-0-	-727	-0-	4760	2				250

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11260 - 12546	
08	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2				-0-
09	3690 X	3513	-0-	-177	-0-	3512	2	1	9	1	-0-
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2				-0-
11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2				-0-
12	3813 X	3705	-0-	-108	-0-	3705	2				-0-
*01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2				-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11141 - 12342	
08	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2				-0-
09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5222	2	1	9	1	-0-
10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2				-0-
11	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2				-0-
12	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2				-0-
*01	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2				-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11025 - 12150	
08	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2				-0-
09	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4317	2	2	9	2	-0-
10	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2				-0-
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2				-0-
12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2				-0-
*01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444		PERF.11810 - 12295	
08	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2				-0-
09	4620 X	4350	-0-	-270	-0-	4348	2	2	9	2	-0-
10	4774 X	3384	-0-	-1390	-0-	3384	2				-0-
11	4620 X	3199	-0-	-1421	-0-	3199	2				-0-
12	4774 X	4031	-0-	-743	-0-	4031	2				-0-
01	4774 X	4074	-0-	-700	-0-	4074	2				-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11422 - 12600	
08	1798 N	1647	-0-	-151	-0-	1647	2				-0-
09	1740 N	1599	-0-	-141	-0-	1598	2	1	9	1	-0-
10	1798 N	1632	-0-	-166	-0-	1632	2				-0-
11	1590 N	1466	-0-	-124	-0-	1466	2				-0-
12	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2				-0-
01	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	1405	2				-0-

COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11260 - 12524	
08	4712 X	4309	-0-	-403	-0-	4309	2				-0-
09	4560 X	3058	-0-	-1502	-0-	3058	2				-0-
10	4712 X	4631	-0-	-81	-0-	4631	2				-0-
11	4560 X	3205	-0-	-1355	-0-	3205	2				-0-
12	4712 X	4184	-0-	-528	-0-	4184	2				-0-
01	4619 X	3768	-0-	-851	-0-	3768	2				-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 #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546		PERF.11868 - 12385		
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	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2		N	-0-			-0-
09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3278 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		N	-0-			-0-
11	3210 X	3121	-0-	-89	-0-	3121 2		N	-0-			-0-
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-			-0-
01	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	3302 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384		PERF.11070 - 12193		
08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 2		N	-0-			-0-
09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4079 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440 2		N	-0-			-0-
11	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 2		N	-0-			-0-
12	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2		N	-0-			-0-
*01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11420 - 12692		
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-			-0-
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-			-0-
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-			-0-
*01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 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	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	11299 2		N	-0-			-0-
09	10320 X	7483	-0-	-2837	-0-	7482 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	10664 X	9065	-0-	-1599	-0-	9065 2		N	-0-			-0-
11	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	10832 2		N	-0-			-0-
12	10664 X	8411	-0-	-2253	-0-	8411 2		N	-0-			-0-
01	10664 X	7874	-0-	-2790	-0-	7874 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797		PERF.11460 - 12527		
08	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8334 2		N	-0-			-0-
09	7800 X	7513	-0-	-287	-0-	7512 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	8060 X	7291	-0-	-769	-0-	7291 2		N	-0-			-0-
11	7800 X	6907	-0-	-893	-0-	6907 2		N	-0-			-0-
12	8060 X	6314	-0-	-1746	-0-	6314 2		N	-0-			-0-
01	8060 X	7281	-0-	-779	-0-	7281 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788		PERF.11279 - 11211		
08	3751 X	2695	-0-	-1056	-0-	2695 2		N	-0-			-0-
09	3630 X	2181	-0-	-1449	-0-	2180 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3751 X	2502	-0-	-1249	-0-	2502 2		N	-0-			-0-
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2515	-0-	-461	-0-	2515 2		N	-0-			-0-
*01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 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	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	109 2	6 9	N	5	5 8		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 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									
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11084 - 12214	
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	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420 2		N	-0-		-0-
09	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5764 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308 2		N	-0-		-0-
11	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424 2		N	-0-		-0-
12	5022 X	4607	-0-	-415	-0-	4607 2		N	-0-		-0-
01	5022 X	4486	-0-	-536	-0-	4486 2		N	-0-		-0-

HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11138 - 12402	
08	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2		N	-0-		-0-
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3344 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	3162 X	1579	-0-	-1583	-0-	1579 2		N	-0-		-0-
11	3060 X	1439	-0-	-1621	-0-	1439 2		N	-0-		-0-
12	3162 X	2277	-0-	-885	-0-	2277 2		N	-0-		-0-
01	3162 X	1191	-0-	-1971	-0-	1191 2		N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659		PERF.10897 - 12512	
08	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2		N	-0-		-0-
09	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2605 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	2759 N	2369	-0-	-390	-0-	2369 2		N	-0-		-0-
11	2670 N	2254	-0-	-416	-0-	2254 2		N	-0-		-0-
12	2697 N	2337	-0-	-360	-0-	2337 2		N	-0-		-0-
01	2356 N	1044	-0-	-1312	-0-	1044 2		N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12235	
08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2		N	-0-		-0-
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3343 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2		N	-0-		-0-
11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		N	-0-		-0-
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		N	-0-		-0-
*01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570		PERF.11191 - 12392	
08	4960 X	3518	-0-	-1442	-0-	3518 2		N	-0-		-0-
09	4800 X	4270	-0-	-530	-0-	4270 2		N	-0-		-0-
10	4960 X	3507	-0-	-1453	-0-	3507 2		N	-0-		-0-
11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904 2		N	-0-		-0-
12	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 2		N	-0-		-0-
*01	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11295 - 12469	
08	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7366 2		N	-0-		-0-
09	6840 X	6577	-0-	-263	-0-	6575 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	7068 X	7027	-0-	-41	-0-	7027 2		N	-0-		-0-
11	6840 X	6485	-0-	-355	-0-	6485 2		N	-0-		-0-
12	7068 X	6608	-0-	-460	-0-	6608 2		N	-0-		-0-
01	7068 X	6512	-0-	-556	-0-	6512 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807		PERF.11295 - 12545	
08	5952 X	3205	-0-	-2747	-0-	3205 2		N	-0-		-0-
09	5760 X	4320	-0-	-1440	-0-	4318 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	5952 X	4682	-0-	-1270	-0-	4682 2		N	-0-		-0-
11	5430 X	4748	-0-	-682	-0-	4748 2		N	-0-		-0-
12	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651 2		N	-0-		-0-
01	4681 X	3801	-0-	-880	-0-	3801 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	220097	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.11427 -	12616	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2		N	-0-			-0-
09		3300 X	2856	-0-	-444	-0-	2854 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		3410 X	3087	-0-	-323	-0-	3087 2		N	-0-			-0-
11		3300 X	2258	-0-	-1042	-0-	2258 2		N	-0-			-0-
12		3410 X	1000	-0-	-2410	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
01		3410 X	3235	-0-	-175	-0-	3235 2		N	-0-			-0-

ROPER		WELL #:		3	RRCID ->	221366	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10985 -	12110	
08		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2		N	-0-			-0-
09		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5189 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 2		N	-0-			-0-
11		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 2		N	-0-			-0-
12		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2		N	-0-			-0-
01		3596 X	2925	-0-	-671	-0-	2925 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221370	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11311 -	12516	
08		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-
09		2040 X	1046	-0-	-994	-0-	1044 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	10515	-0-	7515	7515	10515 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	10439	-0-	7339	14854	10439 2		N	-0-			-0-
*01		24856 X	10002	-0-	-14854	-0-	10002 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		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2		N	-0-			-0-
09		4260 X	3083	-0-	-1177	-0-	3081 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8585 2		N	-0-			-0-
11		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877 2		N	-0-			-0-
12		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7013 2		N	-0-			-0-
*01		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274 2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER		WELL #:		2	RRCID ->	222586	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10981 -	12307	
08		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 2		N	-0-			-0-
09		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4387 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		4464 X	4205	-0-	-259	-0-	4205 2		N	-0-			-0-
11		4320 X	4113	-0-	-207	-0-	4113 2		N	-0-			-0-
12		4464 X	3987	-0-	-477	-0-	3987 2		N	-0-			-0-
01		4464 X	4073	-0-	-391	-0-	4073 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	222651	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	12512	PERF.11509 -	12329	
08		3720 X	3272	-0-	-448	-0-	3272 2		N	-0-			-0-
09		3600 X	3132	-0-	-468	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
10		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655 2		N	-0-			-0-
11		3600 X	3467	-0-	-133	-0-	3467 2		N	-0-			-0-
12		3472 X	3126	-0-	-346	-0-	3126 2		N	-0-			-0-
01		3720 X	2856	-0-	-864	-0-	2856 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222688	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	12487	PERF.11122 -	12311	
08		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724 2		N	-0-			-0-
09		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6215 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863 2		N	-0-			-0-
11		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529 2		N	-0-			-0-
12		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420 2		N	-0-			-0-
*01		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 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									
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258	
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	AMT CODE	BALANCE
08	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		N	-0-	-0-
09	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4185	2	2 9	N	2	2 8
10	3038 X	2302	-0-	-736	-0-	2302	2		N	-0-	-0-
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-	-0-
12	3038 X	2549	-0-	-489	-0-	2549	2		N	-0-	-0-
*01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2		N	-0-	-0-

AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288	
08	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2		N	-0-	-0-
09	900 N	814	-0-	-86	-0-	814	2		N	-0-	-0-
10	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2		N	-0-	-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-	-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-	-0-
*01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	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	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 #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10736 - 11954	
08	4867 X	4598	-0-	-269	-0-	4598	2		N	-0-	90
09	4710 X	4582	-0-	-128	-0-	4580	2	2 9	N	2	90
10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		N	-0-	90
11	4710 X	4566	-0-	-144	-0-	4566	2		N	-0-	90
12	4867 X	4514	-0-	-353	-0-	4514	2		N	-0-	90
01	4867 X	4312	-0-	-555	-0-	4312	2		N	-0-	90

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11584 - 12067	
08	4557 X	4081	-0-	-476	-0-	4081	2		N	-0-	-0-
09	4410 X	3856	-0-	-554	-0-	3855	2	1 9	N	1	1 8
10	4557 X	3154	-0-	-1403	-0-	3154	2		N	-0-	-0-
11	4290 X	3947	-0-	-343	-0-	3947	2		N	-0-	-0-
12	4092 X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2		N	-0-	-0-
01	4092 X	2599	-0-	-1493	-0-	2599	2		N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11327 - 12548	
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-	-0-
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4068	2	2 9	N	2	2 8
10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-	-0-
11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-	-0-
12	3348 X	2908	-0-	-440	-0-	2908	2		N	-0-	-0-
01	3348 X	1160	-0-	-2188	-0-	1160	2		N	-0-	-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388		PERF.10979 - 12201	
08	4805 X	3591	-0-	-1214	-0-	3591	2		N	-0-	-0-
09	4650 X	2820	-0-	-1830	-0-	2818	2	2 9	N	2	2 8
10	4805 X	2194	-0-	-2611	-0-	2194	2		N	-0-	-0-
11	4350 X	701	-0-	-3649	-0-	701	2		N	-0-	-0-
12	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2		N	-0-	-0-
*01	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397			
M	O	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	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2	N	-0-	-0-	
09	810 N	782	-0-	-28	-0-	782	2	N	-0-	-0-	
10	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2	N	-0-	-0-	
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-	-0-	
12	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	2	N	-0-	-0-	
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415			
08	6851 X	5020	-0-	-1831	-0-	5020	2	N	-0-	-0-	
09	6810 X	4992	-0-	-1818	-0-	4991	2	N	1	8	
10	7037 X	4155	-0-	-2882	-0-	4155	2	N	-0-	-0-	
11	6810 X	3638	-0-	-3172	-0-	3638	2	N	-0-	-0-	
12	5456 X	4555	-0-	-901	-0-	4555	2	N	-0-	-0-	
01	5146 X	2445	-0-	-2701	-0-	2445	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469			
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2	N	-0-	-0-	
09	4140 X	3797	-0-	-343	-0-	3796	2	N	1	8	
10	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2	N	-0-	-0-	
11	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2	N	-0-	-0-	
12	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2	N	-0-	-0-	
*01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2	N	-0-	-0-	

ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207			
08	4991 X	3051	-0-	-1940	-0-	3051	2	N	-0-	-0-	
09	4830 X	4538	-0-	-292	-0-	4537	2	N	1	8	
10	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2	N	-0-	-0-	
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2	N	-0-	-0-	
12	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2	N	-0-	-0-	
*01	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2	N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566			
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-	-0-	
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515			
08	10478 X	4767	-0-	-5711	-0-	4767	2	N	-0-	-0-	
09	10140 X	10124	-0-	-16	-0-	10123	2	N	1	8	
10	10478 X	3750	-0-	-6728	-0-	3750	2	N	-0-	-0-	
11	10140 X	17	-0-	-10123	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
12	10478 X	3018	-0-	-7460	-0-	3018	2	N	-0-	-0-	
01	10447 X	4113	-0-	-6334	-0-	4113	2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436			
08	3007 N	1009	-0-	-1998	-0-	1009	2	N	-0-	-0-	
09	2850 N	1926	-0-	-924	-0-	1926	2	N	-0-	-0-	
10	2449 N	1833	-0-	-616	-0-	1833	2	N	-0-	-0-	
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-	-0-	
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-	-0-	
*01	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	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										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11190 - 12395		
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	4247 X	2424	-0-	-1823	-0-	2424	2		N	-0-		-0-
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4791	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4247 X	3355	-0-	-892	-0-	3355	2		N	-0-		-0-
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		N	-0-		-0-
12	4247 X	3208	-0-	-1039	-0-	3208	2		N	-0-		-0-
01	4247 X	3175	-0-	-1072	-0-	3175	2		N	-0-		-0-

SENER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10945 - 12471		
08	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-		-0-
09	2550 N	2539	-0-	-11	-0-	2538	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2635 N	2392	-0-	-243	-0-	2392	2		N	-0-		-0-
11	2550 N	1915	-0-	-635	-0-	1915	2		N	-0-		-0-
12	2635 N	1850	-0-	-785	-0-	1850	2		N	-0-		-0-
*01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-		-0-

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11887 - 12984		
08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-		68
09	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2634	2	1 9	N	1	1 8	68
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-		68
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-		68
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-		68
*01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2569	2	4 9	N	4		72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357		PERF.10990 - 12121		
08	3441 X	3291	-0-	-150	-0-	3291	2		N	-0-		-0-
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3357	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	3441 X	3305	-0-	-136	-0-	3305	2		N	-0-		-0-
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-		-0-
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-		-0-
*01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11274 - 11985		
08	4185 X	4057	-0-	-128	-0-	4057	2		N	-0-		-0-
09	4050 X	3680	-0-	-370	-0-	3678	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	4185 X	3574	-0-	-611	-0-	3574	2		N	-0-		-0-
11	4050 X	3542	-0-	-508	-0-	3542	2		N	-0-		-0-
12	4185 X	3332	-0-	-853	-0-	3332	2		N	-0-		-0-
01	4061 X	3332	-0-	-729	-0-	3332	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	5518 X	5381	-0-	-137	-0-	5381	2		N	-0-		20
09	5340 X	5148	-0-	-192	-0-	5147	2	1 9	N	1	1 8	20
10	5487 X	5199	-0-	-288	-0-	5199	2		N	-0-		20
11	5310 X	3756	-0-	-1554	-0-	3756	2		N	-0-		20
12	5425 X	4413	-0-	-1012	-0-	4413	2		N	-0-		20
01	5394 X	4962	-0-	-432	-0-	4962	2		N	-0-		20

HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326		
08	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2		N	-0-		-0-
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4096	2	4 9	N	4	4 8	-0-
10	4061 X	3461	-0-	-600	-0-	3461	2		N	-0-		-0-
11	3930 X	3201	-0-	-729	-0-	3201	2		N	-0-		-0-
12	4061 X	3529	-0-	-532	-0-	3529	2		N	-0-		-0-
01	4061 X	2624	-0-	-1437	-0-	2624	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 #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510	
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	2480 N	2078	-0-	-402	-0-	2078 2	N	-0-			-0-
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2	N	-0-			-0-
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2	N	-0-			-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	-0-			-0-
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2	N	-0-			-0-
*01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2	N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10972 - 12156	
08	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2876 2	N	38			168
09	3000 N	3055	-0-	55	55	3035 2	N	18	1 8		185
10	2480 N	2313	-0-	-167	-0-	2313 2	N	-0-			185
11	2820 N	2579	-0-	-241	-0-	2579 2	N	-0-			185
12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2	N	-0-			185
01	2945 X	2766	-0-	-179	-0-	2766 2	N	-0-			185

BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10308 - 11736	
08	837 N	812	-0-	-25	-0-	812 2	N	-0-			30
09	780 N	745	-0-	-35	-0-	745 2	N	-0-			30
10	806 N	764	-0-	-42	-0-	764 2	N	-0-			30
11	780 N	708	-0-	-72	-0-	708 2	N	-0-			30
12	775 N	725	-0-	-50	-0-	725 2	N	-0-			30
*01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-			30

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313		PERF.10859 - 12082	
08	6169 X	4615	-0-	-1554	-0-	4595 2	N	18			63
09	5970 X	4501	-0-	-1469	-0-	4500 2	N	1	1 8		63
10	6169 X	4109	-0-	-2060	-0-	4109 2	N	-0-			63
11	5970 X	3962	-0-	-2008	-0-	3956 2	N	5			68
12	5425 X	3770	-0-	-1655	-0-	3770 2	N	-0-			68
01	4650 X	3445	-0-	-1205	-0-	3445 2	N	-0-			68

REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11072 - 12342	
08	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	1512 2	N	-0-			18
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1914 2	N	1	1 8		18
10	3100 N	3515	-0-	415	415	3515 2	N	-0-			18
11	3000 N	3475	-0-	475	890	3475 2	N	-0-			18
12	3100 N	3033	-0-	-67	823	3033 2	N	-0-			18
*01	3668 X	2845	-0-	-823	-0-	2845 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	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608 2	N	-0-			-0-
09	4380 X	4304	-0-	-76	-0-	4302 2	N	2	2 8		-0-
10	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 2	N	-0-			-0-
11	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2	N	-0-			-0-
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 2	N	-0-			-0-
*01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11285 - 11754	
08	6138 X	5203	-0-	-935	-0-	5203 2	N	-0-			-0-
09	5940 X	5147	-0-	-793	-0-	5145 2	N	2	2 8		-0-
10	6076 X	4807	-0-	-1269	-0-	4807 2	N	-0-			-0-
11	5310 X	4740	-0-	-570	-0-	4740 2	N	-0-			-0-
12	5487 X	4211	-0-	-1276	-0-	4211 2	N	-0-			-0-
01	5332 X	3815	-0-	-1517	-0-	3815 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										
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10918 - 12629		
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		3782 X	3753	-0-	-29	-0-	3753 2		N	-0-			-0-
09		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3987 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		N	-0-			-0-
11		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		N	-0-			-0-
12		3782 X	3467	-0-	-315	-0-	3467 2		N	-0-			-0-
01		3782 X	2990	-0-	-792	-0-	2990 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		5022 X	4839	-0-	-183	-0-	4839 2		N	-0-			77
09		4830 X	4581	-0-	-249	-0-	4579 2	2 9	N	2	2 8		77
10		5022 X	4834	-0-	-188	-0-	4834 2		N	-0-			77
11		4860 X	4265	-0-	-595	-0-	4265 2		N	-0-			77
12		5022 X	3784	-0-	-1238	-0-	3784 2		N	-0-			77
*01		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210 2		N	-0-			77

BUTLER GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11369 - 12626		
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
09		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2527 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	4069	-0-	1069	1069	4069 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	4147	-0-	1047	2116	4147 2		N	-0-			-0-
*01		3100 N	2306	-0-	-794	1322	2306 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		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2		N	-0-			-0-
09		4080 X	3792	-0-	-288	-0-	3791 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 2		N	-0-			-0-
11		4080 X	4075	-0-	-5	-0-	4075 2		N	-0-			-0-
12		4216 X	4169	-0-	-47	-0-	4169 2		N	-0-			-0-
01		4216 X	4105	-0-	-111	-0-	4105 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647		PERF.11323 - 12582		
08		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028 2		N	-0-			-0-
09		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7546 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		7750 X	7705	-0-	-45	-0-	7705 2		N	-0-			-0-
11		7500 X	7024	-0-	-476	-0-	7024 2		N	-0-			-0-
12		7750 X	7062	-0-	-688	-0-	7062 2		N	-0-			-0-
01		7750 X	5866	-0-	-1884	-0-	5866 2		N	-0-			-0-

COOPER			WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10760 - 12258		
08		4278 X	3690	-0-	-588	-0-	3690 2		N	-0-			-0-
09		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4183 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		4247 X	4054	-0-	-193	-0-	4054 2		N	-0-			-0-
11		4080 X	2947	-0-	-1133	-0-	2947 2		N	-0-			-0-
12		4278 X	3752	-0-	-526	-0-	3752 2		N	-0-			-0-
01		4278 X	2685	-0-	-1593	-0-	2685 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		3441 X	2818	-0-	-623	-0-	2818 2		N	-0-			170
09		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3926 2	1 9	N	1	1 8		170
10		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673 2		N	-0-			170
11		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2		N	-0-			170
12		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2		N	-0-			170
01		3596 X	3011	-0-	-585	-0-	3011 2		N	-0-			170

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10980 - 12160	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2				129
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3904	2	2	9	2	129
10	3875 X	3874	-0-	-1	-0-	3874	2			2	129
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			8	129
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2				129
*01	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2				129

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11519 - 12620	
08	5270 X	4921	-0-	-349	-0-	4869	2	52	4	N	-0-
09	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5374	2	42	4	N	-0-
10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5343	2	62	4	N	-0-
11	5100 X	4397	-0-	-703	-0-	4351	2	46	4	N	-0-
12	5270 X	4474	-0-	-796	-0-	4412	2	62	4	N	-0-
*01	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5809	2	62	4	N	-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229		PERF.10600 - 12037	
08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2				-0-
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3096	2	2	9	N	-0-
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			2	-0-
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			8	-0-
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2				-0-
*01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2				-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10876 - 12111	
08	7006 X	6240	-0-	-766	-0-	6240	2				47
09	6780 X	6517	-0-	-263	-0-	6516	2	1	9	N	47
10	7006 X	6809	-0-	-197	-0-	6809	2			1	47
11	6780 X	6558	-0-	-222	-0-	6558	2			8	47
12	6913 X	6763	-0-	-150	-0-	6763	2				47
01	6820 X	6763	-0-	-57	-0-	6763	2				47

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307		PERF.10982 - 12099	
08	5270 X	4545	-0-	-725	-0-	4545	2				-0-
09	5250 X	4251	-0-	-999	-0-	4249	2	2	9	N	-0-
10	5425 X	5126	-0-	-299	-0-	5126	2			2	-0-
11	5250 X	4200	-0-	-1050	-0-	4200	2			8	-0-
12	5332 X	4636	-0-	-696	-0-	4636	2				-0-
01	5115 X	3839	-0-	-1276	-0-	3839	2				-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943		PERF.11474 - 12679	
08	4030 X	3103	-0-	-927	-0-	3103	2				-0-
09	3900 X	3708	-0-	-191	-0-	3708	2	1	9	N	-0-
10	4030 X	3521	-0-	-509	-0-	3521	2			1	-0-
11	3900 X	3496	-0-	-404	-0-	3496	2			8	-0-
12	4030 X	3917	-0-	-113	-0-	3917	2				-0-
01	3844 X	3685	-0-	-159	-0-	3685	2				-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11311 - 12466	
08	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	4238	2				-0-
09	4140 X	4073	-0-	-67	-0-	4072	2	1	9	N	-0-
10	4278 X	4059	-0-	-219	-0-	4059	2			1	-0-
11	4140 X	3873	-0-	-267	-0-	3873	2			8	-0-
12	4247 X	3669	-0-	-578	-0-	3669	2				-0-
01	4247 X	3728	-0-	-519	-0-	3728	2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485	
M	O	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	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1462 2	2 9	N	-0-
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-
01	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	1430 2		N	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570	
08	3565 X	3334	-0-	-231	-0-	3334 2		N	-0-
09	3450 X	3161	-0-	-289	-0-	3158 2	3 9	N	-0-
10	3565 X	2935	-0-	-630	-0-	2935 2		N	-0-
11	3450 X	2825	-0-	-625	-0-	2825 2		N	-0-
12	3472 X	3245	-0-	-227	-0-	3245 2		N	-0-
01	3348 X	3136	-0-	-212	-0-	3136 2		N	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520	
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921 2		N	-0-
09	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 2		N	-0-
10	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2		N	-0-
11	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2		N	-0-
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 2		N	-0-
01	3813 X	2666	-0-	-1147	-0-	2666 2		N	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451	
08	2821 X	2691	-0-	-130	-0-	2691 2		N	-0-
09	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2762 2	1 9	N	-0-
10	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		N	-0-
11	2730 X	2679	-0-	-51	-0-	2679 2		N	-0-
12	2821 X	2627	-0-	-194	-0-	2627 2		N	-0-
*01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		N	-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230	
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 2		N	95
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3893 2	2 9	N	95
10	2480 X	2314	-0-	-166	-0-	2314 2		N	95
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		N	95
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		N	95
*01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2		N	95

CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493	
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-
09	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	1425 2	2 9	N	-0-
10	1891 N	1215	-0-	-676	-0-	1215 2		N	-0-
11	1830 N	1155	-0-	-675	-0-	1155 2		N	-0-
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-
*01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-

SESTER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186	
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2128 2	2 9	N	-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-
11	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	1735 2		N	-0-
12	1922 N	1593	-0-	-329	-0-	1593 2		N	-0-
01	1891 N	1649	-0-	-242	-0-	1649 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	229930	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	14327	PERF.	12650 - 14230
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4929 X	4752	-0-	-177	-0-	4752 2				-0-
09		4770 X	4514	-0-	-256	-0-	4513 2	1 9	N	1 8	-0-
10		4929 X	4201	-0-	-728	-0-	4201 2		N		-0-
11		4590 X	3893	-0-	-697	-0-	3893 2		N		-0-
12		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 2		N		-0-
01		4743 X	2928	-0-	-1815	-0-	2928 2		N		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID ->	229935	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	12654	PERF.	11310 - 12542
08		5053 X	5014	-0-	-39	-0-	5014 2		N		-0-
09		4890 X	2484	-0-	-2406	-0-	2483 2	1 9	N	1 8	-0-
10		5053 X	4876	-0-	-177	-0-	4876 2		N		-0-
11		4860 X	4675	-0-	-185	-0-	4675 2		N		-0-
12		5022 X	4475	-0-	-547	-0-	4475 2		N		-0-
01		5022 X	3407	-0-	-1615	-0-	3407 2		N		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID ->	229941	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	12344	PERF.	11658 - 12072
08		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 2		N		-0-
09		4200 X	3793	-0-	-407	-0-	3792 2	1 9	N	1 8	-0-
10		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 2		N		-0-
11		4200 X	3929	-0-	-271	-0-	3929 2		N		-0-
12		4340 X	3596	-0-	-744	-0-	3596 2		N		-0-
01		4340 X	3873	-0-	-467	-0-	3873 2		N		-0-

ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID ->	229968	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11471 - 12585
08		2387 X	2176	-0-	-211	-0-	2126 2	50 4	N		-0-
09		2310 N	1478	-0-	-832	-0-	1458 2	20 4	N		-0-
10		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2660 2	42 4	N		-0-
11		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2455 2	60 4	N		-0-
12		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2334 2	62 4	N		-0-
*01		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2364 2	62 4	N		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID ->	229974	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	12136	PERF.	11474 - 11935
08		3751 X	3611	-0-	-140	-0-	3611 2		N		-0-
09		3630 X	3595	-0-	-35	-0-	3593 2	2 9	N	2 8	-0-
10		3751 X	3637	-0-	-114	-0-	3637 2		N		-0-
11		3630 X	3533	-0-	-97	-0-	3533 2		N		-0-
12		3751 X	3706	-0-	-45	-0-	3706 2		N		-0-
01		3720 X	3596	-0-	-124	-0-	3596 2		N		-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	229983	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10600 - 11918
08		1674 N	1345	-0-	-329	-0-	1345 2		N		-0-
09		1410 N	1152	-0-	-258	-0-	1151 2	1 9	N	1 8	-0-
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N		-0-
11		1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264 2		N		-0-
12		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N		-0-
*01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID ->	230028	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	11454 - 12742
08		3875 X	3798	-0-	-77	-0-	3798 2		N		-0-
09		3750 X	3534	-0-	-216	-0-	3534 2		N		-0-
10		3875 X	3458	-0-	-417	-0-	3458 2		N		-0-
11		3750 X	3168	-0-	-582	-0-	3168 2		N		-0-
12		3875 X	3356	-0-	-519	-0-	3356 2		N		-0-
01		3813 X	3394	-0-	-419	-0-	3394 2		N		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11462 - 12607	
M	O	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	3689 X	3574	-0-	-115	-0-	3574 2	N	-0-			-0-
09	3570 X	3213	-0-	-357	-0-	3213 2	N	-0-			-0-
10	3689 X	3061	-0-	-628	-0-	3061 2	N	-0-			-0-
11	3450 X	3122	-0-	-328	-0-	3122 2	N	-0-			-0-
12	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	3293 2	N	-0-			-0-
01	3565 X	2897	-0-	-668	-0-	2897 2	N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10589 - 11836	
08	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1518 2	N	-0-			43
09	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	1438 2	N	1	1 8		43
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-			43
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	N	-0-			43
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-			43
*01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	N	-0-			43

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11191 - 12404	
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2	N	-0-			-0-
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-			-0-
10	651 N	335	-0-	-316	-0-	335 2	N	-0-			-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	-0-			-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-			-0-
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11297 - 12361	
08	4247 X	4201	-0-	-46	-0-	4201 2	N	-0-			-0-
09	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4191 2	N	1	1 8		-0-
10	4247 X	3862	-0-	-385	-0-	3862 2	N	-0-			-0-
11	4110 X	4033	-0-	-77	-0-	4033 2	N	-0-			-0-
12	4247 X	4099	-0-	-148	-0-	4099 2	N	-0-			-0-
01	4247 X	4015	-0-	-232	-0-	4015 2	N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11078 - 12196	
08	4278 X	4183	-0-	-95	-0-	4183 2	N	-0-			-0-
09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4610 2	N	1	1 8		-0-
10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 2	N	-0-			-0-
11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 2	N	-0-			-0-
12	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 2	N	-0-			-0-
01	4278 X	4086	-0-	-192	-0-	4086 2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11167 - 12415	
08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2	N	-0-			-0-
09	2880 N	2590	-0-	-290	-0-	2589 2	N	1	1 8		-0-
10	2604 N	2386	-0-	-218	-0-	2386 2	N	-0-			-0-
11	2790 N	2650	-0-	-140	-0-	2650 2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2541	-0-	-125	-0-	2541 2	N	-0-			-0-
01	2387 N	2206	-0-	-181	-0-	2206 2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230198		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10400 - 12679	
08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 2	N	-0-			-0-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3186 2	N	4	4 8		-0-
10	3100 X	2910	-0-	-190	-0-	2910 2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2433	-0-	-567	-0-	2433 2	N	-0-			-0-
12	3100 X	3088	-0-	-12	-0-	3088 2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2662	-0-	-438	-0-	2662 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COSSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230279		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371			
M	O	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	5549 X	5200	-0-	-349	-0-	5200	2	N	-0-	-0-	
09	5370 X	4890	-0-	-480	-0-	4890	2	N	-0-	-0-	
10	5518 X	5128	-0-	-390	-0-	5128	2	N	-0-	-0-	
11	5190 X	5011	-0-	-179	-0-	5011	2	N	-0-	-0-	
12	5270 X	5124	-0-	-146	-0-	5124	2	N	-0-	-0-	
01	5208 X	5090	-0-	-118	-0-	5090	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230287		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428			
08	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2	N	-0-	-0-	
09	8700 X	8328	-0-	-372	-0-	8326	2	N	2	8	
10	8990 X	8792	-0-	-198	-0-	8792	2	N	-0-	-0-	
11	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2	N	-0-	-0-	
12	8990 X	8165	-0-	-825	-0-	8165	2	N	-0-	-0-	
01	8990 X	7913	-0-	-1077	-0-	7913	2	N	-0-	-0-	

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162			
08	8835 X	8621	-0-	-214	-0-	8621	2	N	-0-	-0-	
09	8550 X	7028	-0-	-1522	-0-	7026	2	N	2	8	
10	8835 X	7219	-0-	-1616	-0-	7219	2	N	-0-	-0-	
11	8340 X	7098	-0-	-1242	-0-	7098	2	N	-0-	-0-	
12	8618 X	7014	-0-	-1604	-0-	7014	2	N	-0-	-0-	
01	8618 X	6979	-0-	-1639	-0-	6979	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-	

WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852			
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-	-0-	
09	960 N	849	-0-	-111	-0-	847	2	N	2	8	
10	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	2	N	-0-	-0-	
11	1020 N	936	-0-	-84	-0-	936	2	N	-0-	-0-	
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-	-0-	
*01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690			
08	5053 X	5047	-0-	-6	-0-	5047	2	N	-0-	-0-	
09	4890 X	4548	-0-	-342	-0-	4546	2	N	2	8	
10	5053 X	4650	-0-	-403	-0-	4650	2	N	-0-	-0-	
11	4890 X	4639	-0-	-251	-0-	4639	2	N	-0-	-0-	
12	5053 X	4577	-0-	-476	-0-	4577	2	N	-0-	-0-	
01	5053 X	4000	-0-	-1053	-0-	4000	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062			
08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2	N	-0-	-0-	
09	3810 X	3806	-0-	-4	-0-	3805	2	N	1	8	
10	3937 X	3291	-0-	-646	-0-	3291	2	N	-0-	-0-	
11	3810 X	2217	-0-	-1593	-0-	2217	2	N	-0-	-0-	
12	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2	N	-0-	-0-	
*01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11046 - 12279	
M	O	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	2201 N	2165	-0-	-36	-0-	2165 2	N	-0-			40
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2	N	-0-			40
10	2201 N	2083	-0-	-118	-0-	2083 2	N	-0-			40
11	2100 N	2060	-0-	-40	-0-	2060 2	N	-0-			40
12	2139 N	2126	-0-	-13	-0-	2126 2	N	-0-			40
01	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	2017 2	N	-0-			40

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11277 - 12388	
08	3441 X	3063	-0-	-378	-0-	3063 2	N	-0-			17
09	3330 X	3328	-0-	-2	-0-	3327 2	N	1	1 8		17
10	3441 X	2385	-0-	-1056	-0-	2385 2	N	-0-			17
11	3270 X	1540	-0-	-1730	-0-	1540 2	N	-0-			17
12	3441 X	2174	-0-	-1267	-0-	2174 2	N	-0-			17
01	3441 X	2413	-0-	-1028	-0-	2413 2	N	-0-			17

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11552 - 12011	
08	2635 N	2506	-0-	-129	-0-	2506 2	N	-0-			-0-
09	2520 N	2496	-0-	-24	-0-	2496 2	N	-0-			-0-
10	2387 N	2382	-0-	-5	-0-	2382 2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2397	-0-	-33	-0-	2397 2	N	-0-			-0-
12	2573 N	2472	-0-	-101	-0-	2472 2	N	-0-			-0-
01	2387 N	2269	-0-	-118	-0-	2269 2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11238 - 11430	
08	1829 X	1469	-0-	-360	-0-	43 1	N	1426 2	N	-0-	-0-
09	1770 X	1484	-0-	-286	-0-	43 1	N	1441 2	N	-0-	-0-
10	1829 X	1518	-0-	-311	-0-	44 1	N	1474 2	N	-0-	-0-
11	1770 X	1377	-0-	-393	-0-	40 1	N	1337 2	N	-0-	-0-
12	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	39 1	N	1310 2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	38 1	N	1280 2	N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11212 - 12312	
08	3348 X	2399	-0-	-949	-0-	2399 2	N	-0-			-0-
09	3240 X	2447	-0-	-793	-0-	2446 2	N	1	1 8		-0-
10	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2	N	-0-			-0-
11	3240 X	2945	-0-	-295	-0-	2945 2	N	-0-			-0-
12	3348 X	2202	-0-	-1146	-0-	2202 2	N	-0-			-0-
01	3348 X	1991	-0-	-1357	-0-	1991 2	N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10998 - 12507	
08	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	2377 2	N	-0-			122
09	2310 N	2242	-0-	-68	-0-	2230 2	N	11	1 8		132
10	2387 N	2259	-0-	-128	-0-	2259 2	N	-0-			132
11	2310 N	2199	-0-	-111	-0-	2144 2	N	55	9		182
12	2325 N	1454	-0-	-871	-0-	1454 2	N	-0-			182
01	2263 N	2133	-0-	-130	-0-	2133 2	N	-0-			182

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11340 - 12436	
08	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073 2	N	-0-			-0-
09	6270 X	5344	-0-	-926	-0-	5343 2	N	1	1 8		-0-
10	6076 X	5205	-0-	-871	-0-	5205 2	N	-0-			-0-
11	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254 2	N	-0-			-0-
12	6479 X	5195	-0-	-1284	-0-	5195 2	N	-0-			-0-
01	6479 X	5335	-0-	-1144	-0-	5335 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11365 - 12486		
M	O	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	5642 X	4965	-0-	-677	-0-	4965	2	N	-0-			-0-
09	5460 X	5160	-0-	-300	-0-	5160	2	N	-0-			-0-
10	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2	N	-0-			-0-
11	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2	N	-0-			-0-
12	5580 X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2	N	-0-			-0-
01	5673 X	5138	-0-	-535	-0-	5138	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11076 - 12209		
08	5549 X	5404	-0-	-145	-0-	5404	2	N	-0-			-0-
09	5370 X	5154	-0-	-216	-0-	5151	2	N	3	3	8	-0-
10	5549 X	5154	-0-	-395	-0-	5154	2	N	-0-			-0-
11	5280 X	5008	-0-	-272	-0-	5008	2	N	-0-			-0-
12	5394 X	4822	-0-	-572	-0-	4822	2	N	-0-			-0-
01	5394 X	4893	-0-	-501	-0-	4893	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	1550 N	847	-0-	-703	-0-	847	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	993	-0-	-507	-0-	992	2	N	1	1	8	-0-
10	1364 N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	879	-0-	-144	-0-	879	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	978	-0-	-45	-0-	978	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405		PERF.10856 - 12299		
08	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2	N	-0-			-0-
09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5026	2	N	2	2	8	-0-
10	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2	N	-0-			-0-
11	4620 X	4614	-0-	-6	-0-	4614	2	N	-0-			-0-
12	4774 X	4602	-0-	-172	-0-	4602	2	N	-0-			-0-
*01	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11599 - 12050		
08	4061 X	3949	-0-	-112	-0-	3949	2	N	-0-			-0-
09	3930 X	3750	-0-	-180	-0-	3749	2	N	1	1	8	-0-
10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2	N	-0-			-0-
11	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2	N	-0-			-0-
12	3999 X	3241	-0-	-758	-0-	3241	2	N	-0-			-0-
01	4061 X	3955	-0-	-106	-0-	3955	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.10418 - 11406		
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	N	-0-			-0-
09	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3591	2	N	2	2	8	-0-
10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	N	-0-			-0-
11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2	N	-0-			-0-
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2	N	-0-			-0-
*01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366		PERF.11694 - 12185		
08	6231 X	5704	-0-	-527	-0-	5704	2	N	-0-			-0-
09	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7121	2	N	1	1	8	-0-
10	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2	N	-0-			-0-
11	6030 X	5204	-0-	-826	-0-	5204	2	N	-0-			-0-
12	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2	N	-0-			-0-
*01	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HILL, F. E. III		WELL #:		3	RRCID ->	232457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12404	PERF.10901 -	11414		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		3441 X	3286	-0-	-155	-0-	3286 2			N	-0-			45
09		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5073 2	41	9	N	37	2	8	80
10		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4052 2	35	9	N	32			112
11		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2			N	-0-			112
12		3441 X	3395	-0-	-46	-0-	3395 2			N	-0-			112
*01		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2			N	-0-			112

CURRY GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	232459	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12857	PERF.11377 -	12715		
08		8339 X	8082	-0-	-257	-0-	8082 2			N	-0-			-0-
09		8070 X	7632	-0-	-438	-0-	7631 2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		8339 X	7719	-0-	-620	-0-	7719 2			N	-0-			-0-
11		8070 X	7122	-0-	-948	-0-	7122 2			N	-0-			-0-
12		8153 X	6945	-0-	-1208	-0-	6945 2			N	-0-			-0-
01		8091 X	6845	-0-	-1246	-0-	6845 2			N	-0-			-0-

PERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233015	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10927 -	12208		
08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2			N	-0-			-0-
09		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1301 2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		1767 N	1255	-0-	-512	-0-	1255 2			N	-0-			-0-
11		1710 N	734	-0-	-976	-0-	734 2			N	-0-			-0-
12		1333 N	856	-0-	-477	-0-	856 2			N	-0-			-0-
*01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2			N	-0-			-0-

PENN-SENTER		WELL #:		3	RRCID ->	233024	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	12659	PERF.11088 -	12430		
08		4216 X	4096	-0-	-120	-0-	4096 2			N	-0-			-0-
09		4080 X	3648	-0-	-432	-0-	3647 2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		4216 X	3582	-0-	-634	-0-	3582 2			N	-0-			-0-
11		3960 X	3756	-0-	-204	-0-	3756 2			N	-0-			-0-
12		4092 X	3521	-0-	-571	-0-	3521 2			N	-0-			-0-
01		4092 X	3391	-0-	-701	-0-	3391 2			N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	233256	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11783 -	12199		
08		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2			N	-0-			-0-
09		1710 N	1698	-0-	-12	-0-	1698 2			N	-0-			-0-
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2			N	-0-			-0-
11		1920 N	1700	-0-	-220	-0-	1700 2			N	-0-			-0-
12		1767 N	1312	-0-	-455	-0-	1312 2			N	-0-			-0-
01		1922 N	1530	-0-	-392	-0-	1530 2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	233263	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12480	PERF.11175 -	12333		
08		6634 X	6274	-0-	-360	-0-	6274 2			N	-0-			-0-
09		6420 X	5903	-0-	-517	-0-	5902 2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		6634 X	6001	-0-	-633	-0-	6001 2			N	-0-			-0-
11		6420 X	5679	-0-	-741	-0-	5679 2			N	-0-			-0-
12		6293 X	5717	-0-	-576	-0-	5717 2			N	-0-			-0-
01		6262 X	5968	-0-	-294	-0-	5968 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		2976 X	2774	-0-	-202	-0-	2774 2			N	-0-			-0-
09		2850 X	2443	-0-	-407	-0-	2442 2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		2759 N	2626	-0-	-133	-0-	2626 2			N	-0-			-0-
11		2670 N	2652	-0-	-18	-0-	2652 2			N	-0-			-0-
12		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2			N	-0-			-0-
01		2635 N	2044	-0-	-591	-0-	2044 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									
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11353 - 12564	
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
08	3441 X	2374	-0-	-1067	-0-	2374	2	N	-0-		-0-
09	3330 X	2075	-0-	-1255	-0-	2074	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	3379 X	2265	-0-	-1114	-0-	2265	2	N	-0-		-0-
11	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2	N	-0-		-0-
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-		-0-
*01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2	N	-0-		-0-

ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10719 - 11406	
08	806 N	737	-0-	-69	-0-	734	2	3 9 N	3		110
09	840 N	537	-0-	-303	-0-	536	2	1 9 N	1	1 8	110
10	899 N	773	-0-	-126	-0-	773	2	N	-0-		110
11	720 N	676	-0-	-44	-0-	676	2	N	-0-		110
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		110
01	775 N	589	-0-	-186	-0-	589	2	N	-0-		110

CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802		PERF.11331 - 12510	
08	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2	N	-0-		37
09	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	12661	2	1 9 N	1	1 8	37
10	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2	N	-0-		37
11	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2	N	-0-		37
12	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2	N	-0-		37
*01	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2	N	-0-		37

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11673 - 12140	
08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2	N	-0-		-0-
09	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5357	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2	N	-0-		-0-
11	4680 X	4610	-0-	-70	-0-	4610	2	N	-0-		-0-
12	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2	N	-0-		-0-
*01	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2	N	-0-		-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12600 - 15104	
08	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2	N	-0-		-0-
09	11310 X	8919	-0-	-2391	-0-	8918	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	11687 X	8746	-0-	-2941	-0-	8746	2	N	-0-		-0-
11	11460 X	8347	-0-	-3113	-0-	8347	2	N	-0-		-0-
12	11842 X	8218	-0-	-3624	-0-	8218	2	N	-0-		-0-
01	11842 X	6195	-0-	-5647	-0-	6195	2	N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12269	
08	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2	N	-0-		45
09	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6039	2	1 9 N	1	1 8	45
10	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2	N	-0-		45
11	3990 X	3570	-0-	-420	-0-	3570	2	N	-0-		45
12	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2	N	-0-		45
*01	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2	N	-0-		45

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11554 - 11980	
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2	N	-0-		-0-
09	2760 X	2608	-0-	-152	-0-	2607	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	2852 X	2719	-0-	-133	-0-	2719	2	N	-0-		-0-
11	2760 N	2726	-0-	-34	-0-	2726	2	N	-0-		-0-
12	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2	N	-0-		-0-
01	2728 N	2604	-0-	-124	-0-	2604	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	233491	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11310	- 11740				
M	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	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-		4633	2			N	-0-				-0-
09	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-		6152	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-		5678	2			N	-0-				-0-
11	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-		3946	2			N	-0-				-0-
12	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-		4956	2			N	-0-				-0-
*01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-		4255	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	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-		2929	2			N	-0-				-0-
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-		3195	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-		3032	2			N	-0-				-0-
11	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-		2632	2			N	-0-				-0-
12	2666 X	2527	-0-	-139	-0-		2527	2			N	-0-				-0-
01	2666 X	2308	-0-	-358	-0-		2308	2			N	-0-				-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233702	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	12726	PERF.11400	- 12560				
08	2914 X	2205	-0-	-709	-0-		2205	2			N	-0-				-0-
09	2820 X	2496	-0-	-324	-0-		2496	2			N	-0-				-0-
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-		3183	2			N	-0-				-0-
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-		2863	2			N	-0-				-0-
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		3510	2			N	-0-				-0-
01	2914 X	2672	-0-	-242	-0-		2672	2			N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	233703	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11600	- 11964				
08	682 N	609	-0-	-73	-0-		609	2			N	-0-				-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-		775	2			N	-0-				-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-		812	2			N	-0-				-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-		807	2			N	-0-				-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-		908	2			N	-0-				-0-
*01	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702	2			N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #:		9	RRCID ->	233704	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11072	- 12205				
08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-		4004	2			N	-0-				-0-
09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-		3742	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	3813 X	3679	-0-	-134	-0-		3679	2			N	-0-				-0-
11	3690 X	3440	-0-	-250	-0-		3440	2			N	-0-				-0-
12	3813 X	3642	-0-	-171	-0-		3642	2			N	-0-				-0-
01	3813 X	3573	-0-	-240	-0-		3573	2			N	-0-				-0-

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3834	2	54	4	N	-0-							-0-
09		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6756	2	34	4	N	4	4	8					-0-
10		14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	14818	2	62	4	N	-0-							-0-
11		10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	10944	2	54	4	N	-0-							-0-
12		9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9363	2	58	4	N	-0-							-0-
*01		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5357	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		5208 X	441	-0-	-4767	-0-	441	2			N	-0-							-0-
09		5040 X	2713	-0-	-2327	-0-	2709	2	4	9	N	4	4	8					-0-
10		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-							-0-
11		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-							-0-
12		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-							-0-
*01		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-							-0-

 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

08		3348 X	3339	-0-	-9	-0-	3339	2			N	-0-							-0-
09		3240 X	3078	-0-	-162	-0-	3077	2	1	9	N	1	1	8					-0-
10		3348 X	2503	-0-	-845	-0-	2503	2			N	-0-							-0-
11		3240 X	2312	-0-	-928	-0-	2312	2			N	-0-							-0-
12		3348 X	2692	-0-	-656	-0-	2692	2			N	-0-							-0-
01		3348 X	1708	-0-	-1640	-0-	1708	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		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-							-0-
09		4950 X	4672	-0-	-278	-0-	4670	2	2	9	N	2	2	8					-0-
10		5084 X	4669	-0-	-415	-0-	4669	2			N	-0-							-0-
11		4950 X	4697	-0-	-253	-0-	4697	2			N	-0-							-0-
12		5115 X	4593	-0-	-522	-0-	4593	2			N	-0-							-0-
01		5115 X	4600	-0-	-515	-0-	4600	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		1395 N	1003	-0-	-392	-0-	1003	2			N	-0-							-0-
09		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2	1	9	N	1	1	8					-0-
10		1581 N	539	-0-	-1042	-0-	539	2			N	-0-							-0-
11		960 N	731	-0-	-229	-0-	731	2			N	-0-							-0-
12		1581 N	594	-0-	-987	-0-	594	2			N	-0-							-0-
*01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-							-0-

 HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

08		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-							-0-
09		5820 X	5788	-0-	-32	-0-	5787	2	1	9	N	1	1	8					-0-
10		6014 X	5672	-0-	-342	-0-	5672	2			N	-0-							-0-
11		5820 X	5548	-0-	-272	-0-	5548	2			N	-0-							-0-
12		6014 X	5693	-0-	-321	-0-	5693	2			N	-0-							-0-
01		6014 X	5449	-0-	-565	-0-	5449	2			N	-0-							-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616		PERF.11214 - 11396	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	2232 N	2205	-0-	-27	-0-	2205 2					-0-
09	2190 N	1530	-0-	-660	-0-	1529 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	2008 2		N	-0-		-0-
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-		-0-
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		N	-0-		-0-
*01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11148 - 12256	
08	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4474 2	83 9	N	75	182 1	74
09	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4920 2	1 9	N	1	1 8	74
10	4247 X	3889	-0-	-358	-0-	3889 2		N	-0-		74
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2		N	-0-		74
12	4247 X	4158	-0-	-89	-0-	4158 2		N	-0-		74
01	4247 X	3417	-0-	-830	-0-	3417 2		N	-0-		74

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11423 - 12698	
08	5084 X	2529	-0-	-2555	-0-	2529 2		N	-0-		-0-
09	4920 X	2615	-0-	-2305	-0-	2613 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	5084 X	2609	-0-	-2475	-0-	2609 2		N	-0-		-0-
11	4470 X	2519	-0-	-1951	-0-	2519 2		N	-0-		-0-
12	3255 X	2454	-0-	-801	-0-	2454 2		N	-0-		-0-
01	2697 X	2185	-0-	-512	-0-	2185 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192		PERF.12700 - 14250	
08	5208 X	3032	-0-	-2176	-0-	3032 2		N	-0-		-0-
09	5040 X	2496	-0-	-2544	-0-	2496 2		N	-0-		-0-
10	5208 X	2642	-0-	-2566	-0-	2642 2		N	-0-		-0-
11	4020 X	3404	-0-	-616	-0-	3404 2		N	-0-		-0-
12	3379 X	1475	-0-	-1904	-0-	1475 2		N	-0-		-0-
*01	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11526 - 11979	
08	2728 N	2301	-0-	-427	-0-	2301 2		N	-0-		-0-
09	2640 N	2243	-0-	-397	-0-	2243 2		N	-0-		-0-
10	2728 N	2003	-0-	-725	-0-	2003 2		N	-0-		-0-
11	2220 N	2185	-0-	-35	-0-	2185 2		N	-0-		-0-
12	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2		N	-0-		-0-
*01	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11201 - 12339	
08	5363 X	4046	-0-	-1317	-0-	4046 2		N	-0-		-0-
09	5190 X	2893	-0-	-2297	-0-	2892 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	5332 X	4351	-0-	-981	-0-	4351 2		N	-0-		-0-
11	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253 2		N	-0-		-0-
12	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 2		N	-0-		-0-
*01	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854 2		N	-0-		-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235629		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11768		PERF.10619 - 11446	
08	527 N	372	-0-	-155	-0-	372 2		N	-0-		51
09	480 N	291	-0-	-189	-0-	291 2		N	-0-		51
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		51
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		51
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		51
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 2		N	-0-		51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHERN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	3528	-0-	428	428	3513	2	15	9	N	14	176	1			-0-
09		3000 N	2872	-0-	-128	300	2871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		2939 N	2639	-0-	-300	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
12		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*01		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

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		1643 N	1377	-0-	-266	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09		1530 N	1462	-0-	-68	-0-	1460	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12		1519 N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01		1488 N	1107	-0-	-381	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

08		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3127	2	56	4	N	-0-					-0-
09		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3493	2	60	4	N	2	2	8			-0-
									2	9							
10		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3270	2	62	4	N	-0-					-0-
11		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2924	2	60	4	N	-0-					-0-
12		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3086	2	62	4	N	-0-					-0-
*01		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2982	2	62	4	N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

08		2511 N	2222	-0-	-289	-0-	2222	2			N	-0-					35
09		2280 N	1969	-0-	-311	-0-	1969	2			N	-0-					35
10		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					35
11		2160 N	1927	-0-	-233	-0-	1927	2			N	-0-					35
12		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					35
01		2418 N	2388	-0-	-30	-0-	2388	2			N	-0-					35

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

08		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*01		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4677	2	62 4	N	-0-	-0-
09	4320 X	111	-0-	-4209	-0-	109	2	2 4	N	-0-	-0-
10	4464 X	1410	-0-	-3054	-0-	1410	2		N	-0-	-0-
11	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6515	2	32 4	N	-0-	-0-
12	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6062	2	62 4	N	-0-	-0-
*01	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5686	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	4185 X	3928	-0-	-257	-0-	3928	2		N	-0-	155
09	4050 X	3504	-0-	-546	-0-	3502	2	2 9	N	2	155
10	4185 X	3565	-0-	-620	-0-	3565	2		N	-0-	155
11	4050 X	3219	-0-	-831	-0-	3219	2		N	-0-	155
12	4185 X	3752	-0-	-433	-0-	3752	2		N	-0-	155
01	3937 X	3573	-0-	-364	-0-	3573	2		N	-0-	155

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561			
08	3162 X	2011	-0-	-1151	-0-	2011	2		N	-0-	-0-
09	3060 X	1531	-0-	-1529	-0-	1529	2	2 9	N	2	-0-
10	3162 X	1428	-0-	-1734	-0-	1428	2		N	-0-	-0-
11	3060 X	1514	-0-	-1546	-0-	1514	2		N	-0-	-0-
12	3162 X	1499	-0-	-1663	-0-	1499	2		N	-0-	-0-
01	2015 X	1283	-0-	-732	-0-	1283	2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324			
08	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2		N	-0-	-0-
09	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5766	2	2 9	N	2	-0-
10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2		N	-0-	-0-
11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2		N	-0-	-0-
12	4495 X	3088	-0-	-1407	-0-	3088	2		N	-0-	-0-
*01	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401			
08	9269 X	7358	-0-	-1911	-0-	7358	2		N	-0-	-0-
09	8970 X	7470	-0-	-1500	-0-	7458	2	12 9	N	11	-0-
10	9269 X	7193	-0-	-2076	-0-	7193	2		N	-0-	-0-
11	8280 X	6539	-0-	-1741	-0-	6539	2		N	-0-	-0-
12	8556 X	6471	-0-	-2085	-0-	6471	2		N	-0-	-0-
01	7719 X	6962	-0-	-757	-0-	6962	2		N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377			
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-	-0-
09	3420 X	3279	-0-	-141	-0-	3279	2		N	-0-	-0-
10	3534 X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2		N	-0-	-0-
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		N	-0-	-0-
12	3534 X	3271	-0-	-263	-0-	3271	2		N	-0-	-0-
01	3534 X	3089	-0-	-445	-0-	3089	2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395			
08	2511 N	2455	-0-	-56	-0-	2455	2		N	-0-	-0-
09	2430 N	2176	-0-	-254	-0-	2174	2	2 9	N	2	-0-
10	2511 N	2126	-0-	-385	-0-	2126	2		N	-0-	-0-
11	2370 N	2303	-0-	-67	-0-	2303	2		N	-0-	-0-
12	2263 N	2106	-0-	-157	-0-	2106	2		N	-0-	-0-
*01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 2		N	-0-		24
09		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5674 2	1 9	N	1	1 8	24
10		5146 X	3824	-0-	-1322	-0-	3824 2		N	-0-		24
11		4980 X	4275	-0-	-705	-0-	4275 2		N	-0-		24
12		5146 X	4420	-0-	-726	-0-	4420 2		N	-0-		24
01		5146 X	4509	-0-	-637	-0-	4509 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		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2		N	-0-		-0-
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		-0-
10		403 N	380	-0-	-23	-0-	380 2		N	-0-		-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
12		465 N	82	-0-	-383	-0-	82 2		N	-0-		-0-
*01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180												
08		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 2		N	-0-		-0-
09		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5342 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		5394 X	4920	-0-	-474	-0-	4920 2		N	-0-		-0-
11		5220 X	5130	-0-	-90	-0-	5130 2		N	-0-		-0-
12		5394 X	4858	-0-	-536	-0-	4858 2		N	-0-		-0-
01		5394 X	4192	-0-	-1202	-0-	4192 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582												
08		2914 X	2900	-0-	-14	-0-	2900 2		N	-0-		-0-
09		2820 X	2461	-0-	-359	-0-	2461 2		N	-0-		-0-
10		2914 X	2767	-0-	-147	-0-	2767 2		N	-0-		-0-
11		2820 N	2026	-0-	-794	-0-	2026 2		N	-0-		-0-
12		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-		-0-
01		2759 N	2681	-0-	-78	-0-	2681 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476												
08		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 2		N	-0-		-0-
09		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2999 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		N	-0-		-0-
11		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2		N	-0-		-0-
12		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-		-0-
01		2759 X	2684	-0-	-75	-0-	2684 2		N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022												
08		3937 X	3760	-0-	-177	-0-	3760 2		N	-0-		25
09		3810 X	2804	-0-	-1006	-0-	2803 2	1 9	N	1	1 8	25
10		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2		N	-0-		25
11		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2		N	-0-		25
12		3782 X	3755	-0-	-27	-0-	3755 2		N	-0-		25
01		3937 X	3540	-0-	-397	-0-	3540 2		N	-0-		25

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443												
08		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927 2		N	-0-		-0-
09		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5540 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		5704 X	5413	-0-	-291	-0-	5413 2		N	-0-		-0-
11		5520 X	4642	-0-	-878	-0-	4642 2		N	-0-		-0-
12		5704 X	4572	-0-	-1132	-0-	4572 2		N	-0-		-0-
01		5704 X	4005	-0-	-1699	-0-	4005 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	9734 X	8669	-0-	-1065	-0-	8669 2					-0-
09	9420 X	6679	-0-	-2741	-0-	6678 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	9734 X	4152	-0-	-5582	-0-	4152 2		N	-0-		-0-
11	22148 X	22148	-0-	-0-	-0-	22148 2		N	-0-		-0-
12	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	20172 2		N	-0-		-0-
*01	18033 X	18033	-0-	-0-	-0-	18033 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651		PERF.11210 - 12556	
08	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695 2		N	-0-		-0-
09	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472 2		N	-0-		-0-
10	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144 2		N	-0-		-0-
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2		N	-0-		-0-
12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 2		N	-0-		-0-
*01	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11601 - 12064	
08	6603 X	6264	-0-	-339	-0-	6264 2		N	-0-		-0-
09	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6795 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616 2		N	-0-		-0-
11	6390 X	6212	-0-	-178	-0-	6212 2		N	-0-		-0-
12	6603 X	5789	-0-	-814	-0-	5789 2		N	-0-		-0-
01	6603 X	6254	-0-	-349	-0-	6254 2		N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11632 - 11992	
08	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962 2		Y	-0-		-0-
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2		Y	-0-		-0-
10	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2		Y	-0-		-0-
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2		Y	-0-		-0-
12	2542 X	2343	-0-	-199	-0-	2343 2		Y	-0-		-0-
*01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		Y	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11351 - 12612	
08	5270 X	5081	-0-	-189	-0-	5081 2		N	-0-		-0-
09	5100 X	5002	-0-	-98	-0-	5001 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	5270 X	4551	-0-	-719	-0-	4551 2		N	-0-		-0-
11	5100 X	4486	-0-	-614	-0-	4486 2		N	-0-		-0-
12	5177 X	4774	-0-	-403	-0-	4774 2		N	-0-		-0-
01	5177 X	4834	-0-	-343	-0-	4834 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11206 - 12371	
08	496 N	103	-0-	-393	-0-	103 2		N	-0-		29
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	N	1	1 8	29
10	620 N	346	-0-	-274	-0-	346 2		N	-0-		29
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		29
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		29
*01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		29

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11641 - 12134	
08	4278 X	4015	-0-	-263	-0-	4015 2		N	-0-		-0-
09	4140 X	4130	-0-	-10	-0-	4129 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4278 X	4208	-0-	-70	-0-	4208 2		N	-0-		-0-
11	4140 X	3822	-0-	-318	-0-	3822 2		N	-0-		-0-
12	4278 X	4068	-0-	-210	-0-	4068 2		N	-0-		-0-
01	4278 X	3979	-0-	-299	-0-	3979 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	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	7812 X	6645	-0-	-1167	-0-	6645	2		N	-0-		-0-
09	7560 X	5727	-0-	-1833	-0-	5725	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	7781 X	6069	-0-	-1712	-0-	6069	2		N	-0-		-0-
11	6900 X	5476	-0-	-1424	-0-	5476	2		N	-0-		-0-
12	7130 X	5211	-0-	-1919	-0-	5211	2		N	-0-		-0-
01	6634 X	5579	-0-	-1055	-0-	5579	2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338		
08	3193 X	1837	-0-	-1356	-0-	1837	2		N	-0-		-0-
09	3090 X	3074	-0-	-16	-0-	3072	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	3193 X	3008	-0-	-185	-0-	3008	2		N	-0-		-0-
11	3090 X	1612	-0-	-1478	-0-	1612	2		N	-0-		-0-
12	3193 X	1098	-0-	-2095	-0-	1098	2		N	-0-		-0-
01	3162 X	258	-0-	-2904	-0-	258	2		N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416		
08	1581 N	1169	-0-	-412	-0-	1169	2		N	-0-		-0-
09	1080 N	967	-0-	-113	-0-	966	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1364 N	989	-0-	-375	-0-	989	2		N	-0-		-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-		-0-
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-		-0-
*01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	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	5921 X	5542	-0-	-379	-0-	5542	2		N	-0-		-0-
09	5730 X	5487	-0-	-243	-0-	5486	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	5859 X	5424	-0-	-435	-0-	5424	2		N	-0-		-0-
11	5490 X	5344	-0-	-146	-0-	5344	2		N	-0-		-0-
12	5673 X	5366	-0-	-307	-0-	5366	2		N	-0-		-0-
01	5673 X	5539	-0-	-134	-0-	5539	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169		
08	4216 X	3443	-0-	-773	-0-	3443	2		N	-0-		-0-
09	4080 X	3681	-0-	-399	-0-	3680	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4185 X	3697	-0-	-488	-0-	3697	2		N	-0-		-0-
11	3720 X	3232	-0-	-488	-0-	3232	2		N	-0-		-0-
12	3844 X	3637	-0-	-207	-0-	3637	2		N	-0-		-0-
01	3813 X	2486	-0-	-1327	-0-	2486	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114		
08	5363 X	4842	-0-	-521	-0-	4842	2		N	-0-		-0-
09	5160 X	4197	-0-	-963	-0-	4196	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	5363 X	4441	-0-	-922	-0-	4441	2		N	-0-		-0-
11	5190 X	3660	-0-	-1530	-0-	3660	2		N	-0-		-0-
12	5363 X	4006	-0-	-1357	-0-	4006	2		N	-0-		-0-
01	4836 X	4410	-0-	-426	-0-	4410	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11334 - 12472		
08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2		N	-0-		-0-
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3911	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4061 X	4024	-0-	-37	-0-	4024	2		N	-0-		-0-
11	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2		N	-0-		-0-
12	4061 X	3416	-0-	-645	-0-	3416	2		N	-0-		-0-
01	4061 X	3226	-0-	-835	-0-	3226	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	AMT	CODE	BALANCE
08	6448 X	5801	-0-	-647	-0-	5801	2		N	-0-		-0-
09	6240 X	5761	-0-	-479	-0-	5759	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	6448 X	5208	-0-	-1240	-0-	5208	2		N	-0-		-0-
11	6240 X	4745	-0-	-1495	-0-	4745	2		N	-0-		-0-
12	6448 X	4519	-0-	-1929	-0-	4519	2		N	-0-		-0-
*01	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2		N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478				
08	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	137	1	4560 2	N	-0-		-0-
09	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	128	1	4271 2	N	2	2 8	-0-
10	4371 X	2273	-0-	-2098	-0-	66	1	2207 2	N	-0-		-0-
11	4230 X	3071	-0-	-1159	-0-	89	1	2982 2	N	-0-		-0-
12	4371 X	2912	-0-	-1459	-0-	85	1	2827 2	N	-0-		-0-
01	4371 X	2153	-0-	-2218	-0-	63	1	2090 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	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5793	2	50 4	N	-0-		-0-
09	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5078	2	55 4	N	2	2 8	-0-
10	5270 X	4421	-0-	-849	-0-	4381	2	40 4	N	-0-		-0-
11	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5524	2	60 4	N	-0-		-0-
12	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5235	2	62 4	N	-0-		-0-
*01	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5809	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	4557 X	4408	-0-	-149	-0-	4408	2		N	-0-		-0-
09	4410 X	2380	-0-	-2030	-0-	2380	2		N	-0-		-0-
10	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		N	-0-		-0-
11	4260 X	3518	-0-	-742	-0-	3518	2		N	-0-		-0-
12	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		N	-0-		-0-
01	4619 X	3826	-0-	-793	-0-	3826	2		N	-0-		-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944				
08	5239 X	856	-0-	-4383	-0-	856	2		N	-0-		-0-
09	5070 X	3278	-0-	-1792	-0-	3277	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	5270 X	3065	-0-	-2205	-0-	3065	2		N	-0-		-0-
11	5100 X	3129	-0-	-1971	-0-	3129	2		N	-0-		-0-
12	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2		N	-0-		-0-
*01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520				
08	4588 X	4261	-0-	-327	-0-	4261	2		N	-0-		-0-
09	4440 X	4232	-0-	-208	-0-	4230	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	4588 X	4263	-0-	-325	-0-	4263	2		N	-0-		-0-
11	4410 X	4024	-0-	-386	-0-	4024	2		N	-0-		-0-
12	4433 X	3955	-0-	-478	-0-	3955	2		N	-0-		-0-
01	4371 X	3957	-0-	-414	-0-	3957	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11346 - 12533		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1612	N	845	-0-	-767	-0-	845	2	N	-0-		-0-
09	1350	N	522	-0-	-828	-0-	522	2	N	-0-		-0-
10	1364	N	329	-0-	-1035	-0-	329	2	N	-0-		-0-
11	810	N	512	-0-	-298	-0-	512	2	N	-0-		-0-
12	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	2	N	-0-		-0-
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711		PERF.11345 - 12590		
08	1984	N	1257	-0-	-727	-0-	1257	2	N	-0-		-0-
09	1920	N	1022	-0-	-898	-0-	1022	2	N	-0-		-0-
10	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2	N	-0-		-0-
11	1230	N	995	-0-	-235	-0-	995	2	N	-0-		-0-
12	1054	N	812	-0-	-242	-0-	812	2	N	-0-		-0-
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891		
08	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	2	N	-0-		-0-
09	2970	X	2895	-0-	-75	-0-	2894	2	N	1	8	-0-
10	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	2992	2	N	-0-		-0-
11	2940	X	2759	-0-	-181	-0-	2759	2	N	-0-		-0-
12	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	2881	2	N	-0-		-0-
01	3007	N	2771	-0-	-236	-0-	2771	2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302		
08	5673	X	5305	-0-	-368	-0-	5305	2	N	-0-		-0-
09	5490	X	5151	-0-	-339	-0-	5149	2	N	2	8	-0-
10	5611	X	5259	-0-	-352	-0-	5259	2	N	-0-		-0-
11	5430	X	5132	-0-	-298	-0-	5132	2	N	-0-		-0-
12	5518	X	5092	-0-	-426	-0-	5092	2	N	-0-		-0-
01	5332	X	4963	-0-	-369	-0-	4963	2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606		
08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-		-0-
09	2850	N	2673	-0-	-177	-0-	2672	2	N	1	8	-0-
10	2945	N	2660	-0-	-285	-0-	2660	2	N	-0-		-0-
11	2850	N	2452	-0-	-398	-0-	2452	2	N	-0-		-0-
12	2759	N	2010	-0-	-749	-0-	2010	2	N	-0-		-0-
01	2666	N	1867	-0-	-799	-0-	1867	2	N	-0-		-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11339 - 12508		
08	1674	N	1466	-0-	-208	-0-	1466	2	N	-0-		-0-
09	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	1265	2	N	2	8	-0-
10	1581	N	1068	-0-	-513	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
11	1410	N	543	-0-	-867	-0-	543	2	N	-0-		-0-
12	1302	N	699	-0-	-603	-0-	699	2	N	-0-		-0-
*01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068		
08	6851	X	6575	-0-	-276	-0-	6575	2	N	-0-		110
09	6630	X	6396	-0-	-234	-0-	6363	2	N	30	8	138
10	6820	X	6364	-0-	-456	-0-	6364	2	N	-0-		138
11	6360	X	6163	-0-	-197	-0-	6163	2	N	-0-		138
12	6603	X	6312	-0-	-291	-0-	6312	2	N	-0-		138
01	6603	X	6185	-0-	-418	-0-	6185	2	N	-0-		138

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388		PERF.11052 - 12246		
M	O	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	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2		N	-0-		-0-
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4799	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	4154 X	3627	-0-	-527	-0-	3627	2		N	-0-		-0-
11	4020 X	2329	-0-	-1691	-0-	2329	2		N	-0-		-0-
12	4154 X	4153	-0-	-1	-0-	4153	2		N	-0-		-0-
01	4154 X	3300	-0-	-854	-0-	3300	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11489 - 11960		
08	6572 X	4931	-0-	-1641	-0-	4931	2		N	-0-		-0-
09	6360 X	4026	-0-	-2334	-0-	4025	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	6572 X	4153	-0-	-2419	-0-	4153	2		N	-0-		-0-
11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2		N	-0-		-0-
12	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2		N	-0-		-0-
*01	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11392 - 12639		
08	5363 X	5009	-0-	-354	-0-	5009	2		N	-0-		-0-
09	5190 X	3383	-0-	-1807	-0-	3382	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	5363 X	4464	-0-	-899	-0-	4464	2		N	-0-		-0-
11	4860 X	4314	-0-	-546	-0-	4314	2		N	-0-		-0-
12	5022 X	3297	-0-	-1725	-0-	3297	2		N	-0-		-0-
01	5022 X	4257	-0-	-765	-0-	4257	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	9734 X	9458	-0-	-276	-0-	9458	2		N	-0-		-0-
09	9420 X	9026	-0-	-394	-0-	9025	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	9734 X	9226	-0-	-508	-0-	9226	2		N	-0-		-0-
11	9330 X	9026	-0-	-304	-0-	9026	2		N	-0-		-0-
12	9486 X	9079	-0-	-407	-0-	9079	2		N	-0-		-0-
01	9455 X	8614	-0-	-841	-0-	8614	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11600 - 12074		
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2		N	-0-		-0-
09	5700 X	5224	-0-	-476	-0-	5223	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	5890 X	5540	-0-	-350	-0-	5540	2		N	-0-		-0-
11	5730 X	5040	-0-	-690	-0-	5040	2		N	-0-		-0-
12	5921 X	5321	-0-	-600	-0-	5321	2		N	-0-		-0-
01	5921 X	5424	-0-	-497	-0-	5424	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11368 - 11738		
08	5549 X	5278	-0-	-271	-0-	5278	2		N	-0-		-0-
09	5370 X	4750	-0-	-620	-0-	4749	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	5518 X	5207	-0-	-311	-0-	5207	2		N	-0-		-0-
11	5220 X	4919	-0-	-301	-0-	4919	2		N	-0-		-0-
12	5394 X	5021	-0-	-373	-0-	5021	2		N	-0-		-0-
01	5270 X	4811	-0-	-459	-0-	4811	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 11280		
08	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2		N	-0-		-0-
09	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6915	2	20 9	N	18	18 8	-0-
10	7037 X	7036	-0-	-1	-0-	7036	2		N	-0-		-0-
11	6840 X	6739	-0-	-101	-0-	6739	2		N	-0-		-0-
12	7161 X	6763	-0-	-398	-0-	6763	2		N	-0-		-0-
01	7161 X	6476	-0-	-685	-0-	6476	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										
HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11377 - 12526		
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	2573 N	2437	-0-	-136	-0-	2437	2		N	-0-		-0-
09	2460 N	2350	-0-	-110	-0-	2348	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	2449 N	1900	-0-	-549	-0-	1900	2		N	-0-		-0-
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-		-0-
12	2418 N	2244	-0-	-174	-0-	2244	2		N	-0-		-0-
*01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL		GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11174 - 12431	
08	4557 X	4111	-0-	-446	-0-	4111	2		N	-0-		-0-	
09	4410 X	4315	-0-	-95	-0-	4313	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
10	4557 X	4310	-0-	-247	-0-	4310	2		N	-0-		-0-	
11	4020 X	2669	-0-	-1351	-0-	2669	2		N	-0-		-0-	
12	4464 X	3380	-0-	-1084	-0-	3380	2		N	-0-		-0-	
01	4464 X	3617	-0-	-847	-0-	3617	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	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	11514	2	8 9	N	7		65	
09	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10699	2	3 9	N	3	3 8	65	
10	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2		N	-0-		65	
11	10080 X	9899	-0-	-181	-0-	9899	2		N	-0-		65	
12	10416 X	9999	-0-	-417	-0-	9999	2		N	-0-		65	
01	10416 X	9742	-0-	-674	-0-	9725	2	17 9	N	15		80	

SCARBOROUGH		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10142 - 11053	
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		112	
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		112	
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2		N	-0-		112	
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		112	
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		112	
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		112	

IRVIN		GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11271 - 12393	
08	3472 X	3252	-0-	-220	-0-	3252	2		N	-0-		-0-	
09	3360 X	2733	-0-	-627	-0-	2732	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
10	3472 X	3045	-0-	-427	-0-	3045	2		N	-0-		-0-	
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-		-0-	
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-		-0-	
01	3255 X	2313	-0-	-942	-0-	2313	2		N	-0-		-0-	

BOYD-PICKETT		GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11202 - 12366	
08	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	2		N	-0-		-0-	
09	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10238	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
10	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2		N	-0-		-0-	
11	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2		N	-0-		-0-	
12	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2		N	-0-		-0-	
*01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2		N	-0-		-0-	

NORTHEN		GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11132 - 12232	
08	3689 X	3666	-0-	-23	-0-	3666	2		N	-0-		101	
09	3570 X	3506	-0-	-64	-0-	3505	2	1 9	N	1	1 8	101	
10	3689 X	3474	-0-	-215	-0-	3474	2		N	-0-		101	
11	3570 X	3040	-0-	-530	-0-	3040	2		N	-0-		101	
12	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	3513	2		N	-0-		101	
01	3658 X	3391	-0-	-267	-0-	3391	2		N	-0-		101	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11174 - 12460	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	3410	X	2975	-0-	-435	-0-	2975 2	N	-0-		-0-
09	3300	X	2740	-0-	-560	-0-	2739 2	N	1	1 8	-0-
10	3410	X	1981	-0-	-1429	-0-	1981 2	N	-0-		-0-
11	3090	X	2765	-0-	-325	-0-	2765 2	N	-0-		-0-
12	3193	X	2622	-0-	-571	-0-	2622 2	N	-0-		-0-
*01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11350 - 11742	
08	1953	X	1385	-0-	-568	-0-	1385 2	N	-0-		-0-
09	2130	X	1292	-0-	-838	-0-	1291 2	N	1	1 8	-0-
10	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	2105 2	N	-0-		-0-
11	1350	N	263	-0-	-1087	-0-	263 2	N	-0-		-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-		-0-
01	2108	N	689	-0-	-1419	-0-	689 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11182 - 12392	
08	5983	X	5598	-0-	-385	-0-	5598 2	N	-0-		-0-
09	5790	X	5239	-0-	-551	-0-	5237 2	N	2	2 8	-0-
10	5983	X	4781	-0-	-1202	-0-	4781 2	N	-0-		-0-
11	5790	X	5277	-0-	-513	-0-	5277 2	N	-0-		-0-
12	5611	X	4885	-0-	-726	-0-	4885 2	N	-0-		-0-
01	5611	X	3817	-0-	-1794	-0-	3817 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567		PERF.11135 - 12345	
08	7223	X	6792	-0-	-431	-0-	6792 2	N	-0-		-0-
09	6990	X	6327	-0-	-663	-0-	6325 2	N	2	2 8	-0-
10	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418 2	N	-0-		-0-
11	6990	X	6487	-0-	-503	-0-	6487 2	N	-0-		-0-
12	7223	X	5765	-0-	-1458	-0-	5765 2	N	-0-		-0-
01	7223	X	6323	-0-	-900	-0-	6323 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683		PERF.11330 - 12454	
08	5022	X	4385	-0-	-637	-0-	4385 2	N	-0-		-0-
09	4830	X	4550	-0-	-280	-0-	4548 2	N	2	2 8	-0-
10	4898	X	4449	-0-	-449	-0-	4449 2	N	-0-		-0-
11	4650	X	4277	-0-	-373	-0-	4277 2	N	-0-		-0-
12	4805	X	2581	-0-	-2224	-0-	2581 2	N	-0-		-0-
01	4712	X	3544	-0-	-1168	-0-	3544 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515		PERF.10372 - 12438	
08	4650	X	4215	-0-	-435	-0-	4215 2	N	-0-		-0-
09	4500	X	3552	-0-	-948	-0-	3550 2	N	2	2 8	-0-
10	4650	X	3397	-0-	-1253	-0-	3397 2	N	-0-		-0-
11	4470	X	4242	-0-	-228	-0-	4242 2	N	-0-		-0-
12	4619	X	3129	-0-	-1490	-0-	3129 2	N	-0-		-0-
01	4216	X	2948	-0-	-1268	-0-	2948 2	N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317		PERF.11200 - 12295	
08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046 2	N	-0-		-0-
09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8423 2	N	2	2 8	-0-
10	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211 2	N	-0-		-0-
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618 2	N	-0-		-0-
12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955 2	N	-0-		-0-
*01	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-
09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2942 2	1 9	N	-0-
10	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		N	-0-
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		N	-0-
12	2945 X	2803	-0-	-142	-0-	2803 2		N	-0-
01	2945 X	2437	-0-	-508	-0-	2437 2		N	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550	
08	930 N	180	-0-	-750	-0-	180 2		N	-0-
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1972 2	3 9	N	-0-
10	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008 2		N	-0-
11	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008 2		N	-0-
12	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376 2		N	-0-
*01	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397 2		N	-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386	
08	3379 X	2833	-0-	-546	-0-	2827 2	6 9	N	44
09	3270 X	2941	-0-	-329	-0-	2918 2	23 9	N	62
10	3348 X	3101	-0-	-247	-0-	3086 2	15 9	N	76
11	3180 X	3108	-0-	-72	-0-	3108 2		N	76
12	3224 X	2807	-0-	-417	-0-	2807 2		N	76
01	3100 X	2039	-0-	-1061	-0-	2039 2		N	76

BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040	
08	6138 X	6012	-0-	-126	-0-	6012 2		N	-0-
09	5940 X	5807	-0-	-133	-0-	5805 2	2 9	N	-0-
10	6138 X	5468	-0-	-670	-0-	5468 2		N	-0-
11	5820 X	5411	-0-	-409	-0-	5411 2		N	-0-
12	6014 X	4406	-0-	-1608	-0-	4406 2		N	-0-
01	6014 X	4621	-0-	-1393	-0-	4621 2		N	-0-

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087	
08	7316 X	7271	-0-	-45	-0-	7271 2		N	-0-
09	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7631 2	1 9	N	-0-
10	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744 2		N	-0-
11	7080 X	6214	-0-	-866	-0-	6214 2		N	-0-
12	7316 X	6349	-0-	-967	-0-	6349 2		N	-0-
01	7316 X	6395	-0-	-921	-0-	6395 2		N	-0-

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320	
08	6448 X	6266	-0-	-182	-0-	6232 2	34 9	N	108
09	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6848 2	6 9	N	108
10	6448 X	6213	-0-	-235	-0-	6213 2		N	108
11	6240 X	6058	-0-	-182	-0-	6058 2		N	108
12	6448 X	6122	-0-	-326	-0-	6122 2		N	108
01	6448 X	6019	-0-	-429	-0-	6019 2		N	108

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078	
08	3968 X	3900	-0-	-68	-0-	3900 2		N	-0-
09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3972 2	2 9	N	-0-
10	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2		N	-0-
11	3840 X	3247	-0-	-593	-0-	3247 2		N	-0-
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2		N	-0-
*01	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	250864	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11882	PERF.11313 -	11770		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		4619 X	4463	-0-	-156	-0-	4463 2			N	-0-			-0-
09		4470 X	4303	-0-	-167	-0-	4301 2		2 9	N	2	2 8		-0-
10		4619 X	4194	-0-	-425	-0-	4194 2			N	-0-			-0-
11		4470 X	3818	-0-	-652	-0-	3818 2			N	-0-			-0-
12		4588 X	4335	-0-	-253	-0-	4335 2			N	-0-			-0-
01		4464 X	4065	-0-	-399	-0-	4065 2			N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250894	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11246 -	12522		
08		2480 N	2437	-0-	-43	-0-	2437 2			N	-0-			-0-
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2231 2		1 9	N	1	1 8		-0-
10		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2			N	-0-			-0-
11		2370 N	2290	-0-	-80	-0-	2290 2			N	-0-			-0-
12		2294 N	2236	-0-	-58	-0-	2236 2			N	-0-			-0-
01		2511 N	2247	-0-	-264	-0-	2247 2			N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	250901	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	12708	PERF.11260 -	12496		
08		5208 X	4917	-0-	-291	-0-	4917 2			N	-0-			-0-
09		5040 X	3995	-0-	-1045	-0-	3995 2			N	-0-			-0-
10		5208 X	4127	-0-	-1081	-0-	4127 2			N	-0-			-0-
11		5040 X	3118	-0-	-1922	-0-	3118 2			N	-0-			-0-
12		5208 X	3568	-0-	-1640	-0-	3568 2			N	-0-			-0-
01		4929 X	2437	-0-	-2492	-0-	2437 2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	250935	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11351 -	12500		
08		6696 X	5838	-0-	-858	-0-	5838 2			N	-0-			-0-
09		6480 X	6095	-0-	-385	-0-	6093 2		2 9	N	2	2 8		-0-
10		6696 X	5740	-0-	-956	-0-	5740 2			N	-0-			-0-
11		6480 X	6107	-0-	-373	-0-	6107 2			N	-0-			-0-
12		6696 X	6572	-0-	-124	-0-	6572 2			N	-0-			-0-
*01		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523 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		3937 X	3647	-0-	-290	-0-	3647 2			N	-0-			-0-
09		3810 X	3497	-0-	-313	-0-	3496 2		1 9	N	1	1 8		-0-
10		3937 X	3203	-0-	-734	-0-	3203 2			N	-0-			-0-
11		3810 X	3044	-0-	-766	-0-	3044 2			N	-0-			-0-
12		3658 X	3442	-0-	-216	-0-	3442 2			N	-0-			-0-
01		3658 X	3253	-0-	-405	-0-	3253 2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	251014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12658	PERF.11323 -	12532		
08		4743 X	3931	-0-	-812	-0-	3931 2			N	-0-			-0-
09		4590 X	3444	-0-	-1146	-0-	3443 2		1 9	N	1	1 8		-0-
10		4743 X	3363	-0-	-1380	-0-	3363 2			N	-0-			-0-
11		3810 X	2627	-0-	-1183	-0-	2627 2			N	-0-			-0-
12		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2			N	-0-			-0-
01		3937 X	2758	-0-	-1179	-0-	2758 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. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686		
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	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	11532 2	62 4	N	97	250
09	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	107 9 9899 2	60 4	N	1 1 8	250
10	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	1 9 9435 2	62 4	N	-0-	250
11	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8155 2	60 4	N	-0-	250
12	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8155 2	62 4	N	-0-	250
*01	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8125 2	62 4	N	-0-	250
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250		
08	3038 N	2800	-0-	-238	-0-	2800 2		N	-0-	73
09	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2933 2	2 9	N	2 8	73
10	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		N	-0-	73
11	2700 N	2679	-0-	-21	-0-	2679 2		N	-0-	73
12	3038 N	2871	-0-	-167	-0-	2871 2		N	-0-	73
01	2976 N	2624	-0-	-352	-0-	2624 2		N	-0-	73
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512		
08	6572 X	4645	-0-	-1927	-0-	4645 2		N	-0-	-0-
09	6360 X	5239	-0-	-1121	-0-	5237 2	2 9	N	2 8	-0-
10	6138 X	4547	-0-	-1591	-0-	4547 2		N	-0-	-0-
11	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 2		N	-0-	-0-
12	5425 X	4853	-0-	-572	-0-	4853 2		N	-0-	-0-
01	5425 X	4860	-0-	-565	-0-	4860 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	4340 X	4142	-0-	-198	-0-	4142 2		N	-0-	-0-
09	4170 X	3883	-0-	-287	-0-	3883 2		N	-0-	-0-
10	4309 X	4019	-0-	-290	-0-	4019 2		N	-0-	-0-
11	4020 X	3916	-0-	-104	-0-	3916 2		N	-0-	-0-
12	4154 X	3908	-0-	-246	-0-	3908 2		N	-0-	-0-
01	4154 X	3930	-0-	-224	-0-	3930 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	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-	-0-
09	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2481 2	1 9	N	1 8	-0-
10	2046 N	1865	-0-	-181	-0-	1865 2		N	-0-	-0-
11	2310 N	1547	-0-	-763	-0-	1547 2		N	-0-	-0-
12	2387 N	1543	-0-	-844	-0-	1543 2		N	-0-	-0-
*01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 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	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 2		N	-0-	-0-
09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4328 2	2 9	N	2 8	-0-
10	4309 X	3425	-0-	-884	-0-	3425 2		N	-0-	-0-
11	4170 X	2781	-0-	-1389	-0-	2781 2		N	-0-	-0-
12	4309 X	4221	-0-	-88	-0-	4221 2		N	-0-	-0-
01	4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3860 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755		PERF.11258 - 12526		
M	O	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	5518 X	4489	-0-	-1029	-0-	4489	2		N	-0-		-0-
09	5340 X	3560	-0-	-1780	-0-	3559	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	5456 X	4700	-0-	-756	-0-	4700	2		N	-0-		-0-
11	5280 X	3904	-0-	-1376	-0-	3904	2		N	-0-		-0-
12	5456 X	3718	-0-	-1738	-0-	3718	2		N	-0-		-0-
01	4712 X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2		N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11156 - 12296		
08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2		N	-0-		-0-
09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4363	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-		-0-
11	4140 X	3943	-0-	-197	-0-	3943	2		N	-0-		-0-
12	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2		N	-0-		-0-
*01	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11794 - 12308		
08	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2		N	-0-		-0-
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-		-0-
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-		-0-
12	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	1993	2		N	-0-		-0-
01	2232 N	2000	-0-	-232	-0-	2000	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11286 - 11790		
08	12028 X	10377	-0-	-1651	-0-	10377	2		N	-0-		-0-
09	11640 X	7178	-0-	-4462	-0-	7178	2		N	-0-		-0-
10	12028 X	7979	-0-	-4049	-0-	7979	2		N	-0-		-0-
11	10050 X	9271	-0-	-779	-0-	9271	2		N	-0-		-0-
12	10385 X	8094	-0-	-2291	-0-	8094	2		N	-0-		-0-
01	10385 X	8765	-0-	-1620	-0-	8765	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911		PERF.11364 - 11760		
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-		-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-		-0-
10	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	2		N	-0-		-0-
11	900 N	812	-0-	-88	-0-	812	2		N	-0-		-0-
12	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2		N	-0-		-0-
01	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	2		N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10934 - 12172		
08	4867 X	4115	-0-	-752	-0-	4109	2	6 9	N	5		69
09	4710 X	3701	-0-	-1009	-0-	3697	2	4 9	N	4	1 8	72
10	4867 X	3652	-0-	-1215	-0-	3652	2		N	-0-		72
11	4410 X	3477	-0-	-933	-0-	3477	2		N	-0-		72
12	4216 X	3519	-0-	-697	-0-	3519	2		N	-0-		72
01	4123 X	3541	-0-	-582	-0-	3541	2		N	-0-		72

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11280 - 12462		
08	2480 N	2017	-0-	-463	-0-	2017	2		N	-0-		-0-
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1953 N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2		N	-0-		-0-
11	1950 N	1869	-0-	-81	-0-	1869	2		N	-0-		-0-
12	2573 N	1248	-0-	-1325	-0-	1248	2		N	-0-		-0-
01	1767 N	1264	-0-	-503	-0-	1264	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532		
M	O	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	3999 X	3647	-0-	-352	-0-	3647 2		N	-0-	-0-
09	3870 X	3293	-0-	-577	-0-	3292 2	1 9	N	1 8	-0-
10	3999 X	3271	-0-	-728	-0-	3271 2		N	-0-	-0-
11	3870 X	2816	-0-	-1054	-0-	2816 2		N	-0-	-0-
12	3844 X	2459	-0-	-1385	-0-	2459 2		N	-0-	-0-
*01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2		N	-0-	-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000		
08	7533 X	6666	-0-	-867	-0-	6666 2		N	-0-	-0-
09	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395 2		N	-0-	-0-
10	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7674 2	38 4	N	-0-	-0-
11	7290 X	1487	-0-	-5803	-0-	1427 2	60 4	N	-0-	-0-
12	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7883 2	62 4	N	-0-	-0-
*01	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8930 2	62 4	N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242		
08	1953 N	1826	-0-	-127	-0-	1826 2		N	-0-	-0-
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1748 2	1 9	N	1 8	-0-
10	1550 N	1373	-0-	-177	-0-	1373 2		N	-0-	-0-
11	1770 N	1529	-0-	-241	-0-	1529 2		N	-0-	-0-
12	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1742 2		N	-0-	-0-
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-	-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372		
08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4073 2	12 9	N	11	97
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3999 2	1 9	N	1 8	97
10	3844 X	3797	-0-	-47	-0-	3797 2		N	-0-	97
11	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2		N	-0-	97
12	3844 X	3686	-0-	-158	-0-	3686 2		N	-0-	97
01	3844 X	3607	-0-	-237	-0-	3607 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	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-	-0-
09	1290 N	681	-0-	-609	-0-	680 2	1 9	N	1 8	-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 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	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3336 2	2 9	N	2	112
09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2925 2	2 9	N	2 8	112
10	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2603 2	2 9	N	2	114
11	2520 X	2260	-0-	-260	-0-	2260 2		N	-0-	114
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-	114
*01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		N	-0-	114

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298		
08	1550 N	1387	-0-	-163	-0-	1381 2	6 9	N	5 178 1	52
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1658 2	6 9	N	5 2 8	55
10	1519 N	1245	-0-	-274	-0-	1237 2	8 9	N	7	62
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1461 2	9 9	N	8	70
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1661 2	11 9	N	10	80
*01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1857 2	2 9	N	2	82

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431		PERF.11005 - 12244		
M	O	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	2604 X	2118	-0-	-486	-0-	2118	2		N	-0-		-0-
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2031	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	2325 N	1978	-0-	-347	-0-	1978	2		N	-0-		-0-
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-		-0-
12	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2		N	-0-		-0-
*01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11174 - 12205		
08	2976 X	2747	-0-	-229	-0-	2747	2		N	-0-		-0-
09	2880 X	2604	-0-	-276	-0-	2604	2		N	-0-		-0-
10	2945 X	2492	-0-	-453	-0-	2492	2		N	-0-		-0-
11	2670 N	2360	-0-	-310	-0-	2360	2		N	-0-		-0-
12	2697 N	2669	-0-	-28	-0-	2669	2		N	-0-		-0-
01	2480 N	1956	-0-	-524	-0-	1956	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	5518 X	4464	-0-	-1054	-0-	4464	2		N	-0-		133
09	5340 X	3938	-0-	-1402	-0-	3937	2	1 9	N	1	1 8	133
10	5518 X	4216	-0-	-1302	-0-	4216	2		N	-0-		133
11	4770 X	4432	-0-	-338	-0-	4432	2		N	-0-		133
12	4929 X	4180	-0-	-749	-0-	4180	2		N	-0-		133
01	4464 X	3661	-0-	-803	-0-	3661	2		N	-0-		133

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838		PERF.11324 - 12632		
08	6696 X	5503	-0-	-1193	-0-	5503	2		N	-0-		-0-
09	6480 X	4128	-0-	-2352	-0-	4126	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	6448 X	5410	-0-	-1038	-0-	5410	2		N	-0-		-0-
11	5760 X	5374	-0-	-386	-0-	5374	2		N	-0-		-0-
12	5952 X	3744	-0-	-2208	-0-	3744	2		N	-0-		-0-
01	5518 X	5164	-0-	-354	-0-	5164	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	4526 X	4386	-0-	-140	-0-	4386	2		N	-0-		40
09	4380 X	4247	-0-	-133	-0-	4245	2	2 9	N	2	2 8	40
10	4526 X	4188	-0-	-338	-0-	4188	2		N	-0-		40
11	4320 X	4241	-0-	-79	-0-	4241	2		N	-0-		40
12	4464 X	4031	-0-	-433	-0-	4031	2		N	-0-		40
01	4402 X	3560	-0-	-842	-0-	3560	2		N	-0-		40

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701		PERF.11318 - 12414		
08	3131 X	2962	-0-	-169	-0-	2962	2		N	-0-		-0-
09	3030 X	2905	-0-	-125	-0-	2904	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3131 X	2854	-0-	-277	-0-	2854	2		N	-0-		-0-
11	3000 X	2865	-0-	-135	-0-	2865	2		N	-0-		-0-
12	3100 X	2767	-0-	-333	-0-	2767	2		N	-0-		-0-
*01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10951 - 12125		
08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2		N	-0-		152
09	6630 X	6589	-0-	-41	-0-	6426	2	163 9	N	148	179 1 1 8	120
10	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2		N	-0-		120
11	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2		N	-0-		120
12	6851 X	6249	-0-	-602	-0-	6197	2	52 9	N	47		167
01	6851 X	5938	-0-	-913	-0-	5938	2		N	-0-		167

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11674 - 12080		
M	O	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	7874 X	7076	-0-	-798	-0-	7076	2		N	-0-		-0-
09	7620 X	5425	-0-	-2195	-0-	5424	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	7812 X	7794	-0-	-18	-0-	7794	2		N	-0-		-0-
11	7560 X	6935	-0-	-625	-0-	6935	2		N	-0-		-0-
12	7812 X	6258	-0-	-1554	-0-	6258	2		N	-0-		-0-
01	7781 X	6030	-0-	-1751	-0-	6030	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11347 - 11785		
08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-		-0-
09	3570 X	3340	-0-	-230	-0-	3338	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	3689 X	3079	-0-	-610	-0-	3079	2		N	-0-		-0-
11	3570 X	3373	-0-	-197	-0-	3373	2		N	-0-		-0-
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-		-0-
01	3689 X	3312	-0-	-377	-0-	3312	2		N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11516 - 11675		
08	1271 N	705	-0-	-566	-0-	705	2		N	-0-		-0-
09	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1038	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1023 N	849	-0-	-174	-0-	849	2		N	-0-		-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-		-0-
12	1085 N	573	-0-	-512	-0-	573	2		N	-0-		-0-
01	837 N	154	-0-	-683	-0-	154	2		N	-0-		-0-

OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10669 - 12433		
08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-		-0-
09	2670 X	2667	-0-	-3	-0-	2665	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-		-0-
11	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-		-0-
12	2759 X	2733	-0-	-26	-0-	2733	2		N	-0-		-0-
01	2759 X	2539	-0-	-220	-0-	2539	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11213 - 11711		
08	2294 N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2		N	-0-		-0-
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-		-0-
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-		-0-
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-		-0-
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-		-0-
01	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	2252	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246		PERF.11624 - 12060		
08	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2		N	-0-		-0-
09	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6371	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2		N	-0-		-0-
11	5010 X	4669	-0-	-341	-0-	4669	2		N	-0-		-0-
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2		N	-0-		-0-
01	5177 X	3326	-0-	-1851	-0-	3326	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 253027		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 11856		PERF.11432 - 11586		
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2		N	-0-		-0-
09	420 N	359	-0-	-61	-0-	355	2	4 9	N	4	4 8	-0-
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2		N	-0-		-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2		N	-0-		-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-		-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	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 #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11657 - 12160		
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	5859 X	4559	-0-	-1300	-0-	4559 2		N	-0-			-0-
09	5670 X	3891	-0-	-1779	-0-	3890 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	5859 X	3595	-0-	-2264	-0-	3595 2		N	-0-			-0-
11	5520 X	3767	-0-	-1753	-0-	3767 2		N	-0-			-0-
12	5177 X	4342	-0-	-835	-0-	4342 2		N	-0-			-0-
01	4557 X	3778	-0-	-779	-0-	3778 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11366 - 11516		
08	713 N	287	-0-	-426	-0-	287 2		N	-0-			-0-
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	339 2		N	-0-			-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		N	-0-			-0-
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2		N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11074 - 12249		
08	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 2		N	-0-			-0-
09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5064 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 2		N	-0-			-0-
11	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 2		N	-0-			-0-
12	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 2		N	-0-			-0-
01	4619 X	4406	-0-	-213	-0-	4406 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963		PERF.11282 - 11676		
08	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2		N	-0-			-0-
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3734 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186 2		N	-0-			-0-
11	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354 2		N	-0-			-0-
12	3813 X	2984	-0-	-829	-0-	2984 2		N	-0-			-0-
*01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854		PERF.11240 - 11714		
08	8246 X	7875	-0-	-371	-0-	7875 2		N	-0-			-0-
09	7980 X	7661	-0-	-319	-0-	7660 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	8246 X	7141	-0-	-1105	-0-	7141 2		N	-0-			-0-
11	7620 X	7508	-0-	-112	-0-	7508 2		N	-0-			-0-
12	7905 X	7446	-0-	-459	-0-	7446 2		N	-0-			-0-
01	7905 X	6882	-0-	-1023	-0-	6882 2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11105 - 12208		
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 2		N	-0-			-0-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3187 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2		N	-0-			-0-
11	2460 X	2305	-0-	-155	-0-	2305 2		N	-0-			-0-
12	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-			-0-
*01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2		N	-0-			-0-

LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11018 - 12324		
08	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197 2		N	-0-			-0-
09	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5651 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2		N	-0-			-0-
11	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 2		N	-0-			-0-
12	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388 2		N	-0-			-0-
*01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092 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								
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421		
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	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607 2		N	-0-	170
09	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7329 2	2 9	N	2	170
10	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6977 2	2 9	N	2	172
11	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6302 2	25 9	N	23	195
12	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6403 2	30 9	N	27	222
*01	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5749 2	22 9	N	20	242

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088		
08	4898 X	3015	-0-	-1883	-0-	3015 2		N	-0-	24
09	4740 X	2609	-0-	-2131	-0-	2607 2	2 9	N	2	24
10	4898 X	3233	-0-	-1665	-0-	3233 2		N	-0-	24
11	4740 X	2217	-0-	-2523	-0-	2217 2		N	-0-	24
12	4216 X	2380	-0-	-1836	-0-	2380 2		N	-0-	24
01	3224 X	2806	-0-	-418	-0-	2806 2		N	-0-	24

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426		
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-	-0-
09	900 N	643	-0-	-257	-0-	637 2	6 9	N	5	-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-	-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-	-0-
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-	-0-
*01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744		
08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2		N	-0-	-0-
09	2550 N	2251	-0-	-299	-0-	2251 2		N	-0-	-0-
10	2356 N	2066	-0-	-290	-0-	2066 2		N	-0-	-0-
11	2550 N	1833	-0-	-717	-0-	1833 2		N	-0-	-0-
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		N	-0-	-0-
*01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-	-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032		
08	3627 X	3162	-0-	-465	-0-	3162 2		N	-0-	-0-
09	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3592 2	1 9	N	1	-0-
10	3627 X	3297	-0-	-330	-0-	3297 2		N	-0-	-0-
11	3450 X	2974	-0-	-476	-0-	2974 2		N	-0-	-0-
12	3627 X	3427	-0-	-200	-0-	3427 2		N	-0-	-0-
01	3627 X	3069	-0-	-558	-0-	3069 2		N	-0-	-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230		
08	10695 X	148	-0-	-10547	-0-	148 2		N	-0-	40
09	10350 X	221	-0-	-10129	-0-	208 2	13 9	N	12	52
10	10695 X	137	-0-	-10558	-0-	137 2		N	-0-	52
11	9300 X	375	-0-	-8925	-0-	375 2		N	-0-	52
12	1178 X	91	-0-	-1087	-0-	91 2		N	-0-	52
*01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238		
08	4712 X	4709	-0-	-3	-0-	4709 2		N	-0-	-0-
09	4560 X	4464	-0-	-96	-0-	4463 2	1 9	N	1	-0-
10	4712 X	4279	-0-	-433	-0-	4279 2		N	-0-	-0-
11	4560 X	4313	-0-	-247	-0-	4313 2		N	-0-	-0-
12	4712 X	4387	-0-	-325	-0-	4387 2		N	-0-	-0-
01	4712 X	4071	-0-	-641	-0-	4071 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 #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 11392	
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	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 2			N	-0-	-0-
09	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5728 2	35 9		N	32	-0-
10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385 2			N	32 8	-0-
11	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2			N	-0-	-0-
12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109 2			N	-0-	-0-
*01	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 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	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969 2			N	-0-	-0-
09	7620 X	7282	-0-	-338	-0-	7282 2			N	-0-	-0-
10	7874 X	6211	-0-	-1663	-0-	6211 2			N	-0-	-0-
11	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773 2			N	-0-	-0-
12	7874 X	7225	-0-	-649	-0-	7225 2			N	-0-	-0-
01	7874 X	7101	-0-	-773	-0-	7101 2			N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11278 - 11676	
08	3906 X	3904	-0-	-2	-0-	3904 2			N	-0-	-0-
09	3780 X	3621	-0-	-159	-0-	3621 2			N	-0-	-0-
10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2			N	-0-	-0-
11	3780 X	3604	-0-	-176	-0-	3604 2			N	-0-	-0-
12	3906 X	3043	-0-	-863	-0-	3043 2			N	-0-	-0-
*01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 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	6851 X	4018	-0-	-2833	-0-	4018 2			N	-0-	-0-
09	6630 X	4141	-0-	-2489	-0-	4139 2	2 9		N	2	-0-
10	6851 X	4271	-0-	-2580	-0-	4271 2			N	2 8	-0-
11	5670 X	5390	-0-	-280	-0-	5390 2			N	-0-	-0-
12	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937 2			N	-0-	-0-
*01	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 2			N	-0-	-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11131 - 12331	
08	6293 X	5814	-0-	-479	-0-	5814 2			N	-0-	-0-
09	6090 X	5278	-0-	-812	-0-	5276 2	2 9		N	2	-0-
10	6107 X	5222	-0-	-885	-0-	5222 2			N	2 8	-0-
11	5820 X	4833	-0-	-987	-0-	4833 2			N	-0-	-0-
12	5828 X	4856	-0-	-972	-0-	4856 2			N	-0-	-0-
01	5828 X	4779	-0-	-1049	-0-	4779 2			N	-0-	-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10969 - 12280	
08	5270 X	4039	-0-	-1231	-0-	4039 2			N	-0-	58
09	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5736 2	1 9		N	1	58
10	5270 X	5217	-0-	-53	-0-	5217 2			N	-0-	58
11	5100 X	4972	-0-	-128	-0-	4972 2			N	-0-	58
12	5270 X	5029	-0-	-241	-0-	5029 2			N	-0-	58
01	5270 X	5066	-0-	-204	-0-	5066 2			N	-0-	58

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11354 - 11730	
08	1116 N	734	-0-	-382	-0-	734 2			N	-0-	-0-
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2			N	-0-	-0-
10	837 N	772	-0-	-65	-0-	772 2			N	-0-	-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2			N	-0-	-0-
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2			N	-0-	-0-
*01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 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
BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-				-0-
09	3210 X	3146	-0-	-64	-0-	3145	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	3317 X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2			N	-0-				-0-
11	3210 X	3072	-0-	-138	-0-	3072	2			N	-0-				-0-
12	3317 X	2835	-0-	-482	-0-	2835	2			N	-0-				-0-
01	3317 X	1992	-0-	-1325	-0-	1992	2			N	-0-				-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

08	6169 X	5329	-0-	-840	-0-	5329	2			N	-0-				-0-
09	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-				-0-
10	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-				-0-
11	5970 X	5293	-0-	-677	-0-	5293	2			N	-0-				-0-
12	6169 X	5232	-0-	-937	-0-	5232	2			N	-0-				-0-
01	6169 X	5613	-0-	-556	-0-	5613	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	-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-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

08	13485 X	12216	-0-	-1269	-0-	12216	2			N	-0-				-0-
09	13050 X	12237	-0-	-813	-0-	12236	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	13485 X	10875	-0-	-2610	-0-	10875	2			N	-0-				-0-
11	12570 X	12242	-0-	-328	-0-	12242	2			N	-0-				-0-
12	12648 X	9966	-0-	-2682	-0-	9966	2			N	-0-				-0-
01	12648 X	7370	-0-	-5278	-0-	7370	2			N	-0-				-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-				-0-
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3631	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	3658 X	3360	-0-	-298	-0-	3360	2			N	-0-				-0-
11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-				-0-
12	3658 X	3265	-0-	-393	-0-	3265	2			N	-0-				-0-
01	3658 X	3259	-0-	-399	-0-	3259	2			N	-0-				-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

08	5580 X	5305	-0-	-275	-0-	42	1	5263	2	N	-0-				-0-
09	5400 X	3970	-0-	-1430	-0-	45	1	3922	2	N	3	3	8		-0-
10	5580 X	3850	-0-	-1730	-0-	44	1	3806	2	N	-0-				-0-
11	5400 X	4578	-0-	-822	-0-	44	1	4534	2	N	-0-				-0-
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	49	1	5521	2	N	-0-				-0-
01	5301 X	4490	-0-	-811	-0-	46	1	4444	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255910	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	12512	PERF.10917	- 12262	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3410 X	3214	-0-	-196	-0-	3214 2		N	-0-			-0-
09		3300 X	3108	-0-	-192	-0-	3106 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		3410 X	3112	-0-	-298	-0-	3112 2		N	-0-			-0-
11		3240 X	2936	-0-	-304	-0-	2936 2		N	-0-			-0-
12		3224 X	3120	-0-	-104	-0-	3120 2		N	-0-			-0-
01		3224 X	3026	-0-	-198	-0-	3026 2		N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255913	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	12467	PERF.10951	- 12388	
08		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1249 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		1364 N	1224	-0-	-140	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1176	-0-	-84	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
01		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	255914	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	11869	PERF. 8616	- 11484	
08		10633 X	7893	-0-	-2740	-0-	7893 2		N	-0-			-0-
09		10290 X	8629	-0-	-1661	-0-	8608 2	21 9	N	19	19 8		-0-
10		9207 X	5611	-0-	-3596	-0-	5611 2		N	-0-			-0-
11		8610 X	7358	-0-	-1252	-0-	7358 2		N	-0-			-0-
12		8928 X	6773	-0-	-2155	-0-	6773 2		N	-0-			-0-
01		8928 X	6857	-0-	-2071	-0-	6857 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	255916	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11390	- 11846	
08		6448 X	6319	-0-	-129	-0-	6319 2		N	-0-			-0-
09		6240 X	5389	-0-	-851	-0-	5388 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		6448 X	6070	-0-	-378	-0-	6070 2		N	-0-			-0-
11		6120 X	5370	-0-	-750	-0-	5370 2		N	-0-			-0-
12		6324 X	4272	-0-	-2052	-0-	4272 2		N	-0-			-0-
01		6324 X	5865	-0-	-459	-0-	5865 2		N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	255919	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10939	- 12350	
08		4433 X	4431	-0-	-2	-0-	4431 2		N	-0-			-0-
09		4290 X	3984	-0-	-306	-0-	3982 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		4433 X	4164	-0-	-269	-0-	4164 2		N	-0-			-0-
11		4290 X	3750	-0-	-540	-0-	3750 2		N	-0-			-0-
12		4433 X	3822	-0-	-611	-0-	3822 2		N	-0-			-0-
01		4433 X	3638	-0-	-795	-0-	3638 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	255930	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11720	- 12238	
08		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670 2		N	-0-			-0-
09		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5982 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225 2		N	-0-			-0-
11		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2		N	-0-			-0-
12		4309 X	1789	-0-	-2520	-0-	1789 2		N	-0-			-0-
01		4309 X	441	-0-	-3868	-0-	441 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	255941	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	12067	PERF.11480	- 11925	
08		3038 X	2956	-0-	-82	-0-	2956 2		N	-0-			-0-
09		2940 X	2845	-0-	-95	-0-	2845 2		N	-0-			-0-
10		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 2		N	-0-			-0-
11		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	6110	-0-	3010	3010	6110 2		N	-0-			-0-
*01		8474 X	5464	-0-	-3010	-0-	5464 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11384 - 11790	
M	O	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	992 N	890	-0-	-102	-0-	890 2	N	-0-			-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	1	1 8		-0-
10	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048 2	N	-0-			-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-			-0-
12	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963 2	N	-0-			-0-
01	1054 N	532	-0-	-522	-0-	532 2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11228 - 12480	
08	4185 X	4035	-0-	-150	-0-	4035 2	N	-0-			-0-
09	4050 X	3586	-0-	-464	-0-	3584 2	N	2	2 8		-0-
10	4185 X	3657	-0-	-528	-0-	3657 2	N	-0-			-0-
11	3990 X	3678	-0-	-312	-0-	3678 2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3555	-0-	-568	-0-	3555 2	N	-0-			-0-
01	4030 X	3717	-0-	-313	-0-	3717 2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10932 - 12009	
08	7564 X	7227	-0-	-337	-0-	7227 2	N	-0-			34
09	7320 X	7003	-0-	-317	-0-	7001 2	N	2	2 8		34
10	7564 X	7109	-0-	-455	-0-	7109 2	N	-0-			34
11	7320 X	6947	-0-	-373	-0-	6877 2	N	64			98
12	7409 X	6979	-0-	-430	-0-	6958 2	N	19			117
01	7223 X	6990	-0-	-233	-0-	6926 2	N	58			175

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455		PERF.11030 - 12247	
08	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281 2	N	-0-			94
09	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6644 2	N	5	5 8		94
10	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934 2	N	-0-			94
11	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627 2	N	-0-			94
12	5921 X	5794	-0-	-127	-0-	5794 2	N	-0-			94
01	5921 X	5327	-0-	-594	-0-	5327 2	N	-0-			94

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11096 - 12371	
08	4247 X	3860	-0-	-387	-0-	3860 2	N	-0-			-0-
09	4110 X	3508	-0-	-602	-0-	3507 2	N	1	1 8		-0-
10	4185 X	3717	-0-	-468	-0-	3717 2	N	-0-			-0-
11	3990 X	3193	-0-	-797	-0-	3193 2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3512	-0-	-611	-0-	3512 2	N	-0-			-0-
01	3875 X	3408	-0-	-467	-0-	3408 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11747 - 12206	
08	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 2	N	-0-			-0-
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4889 2	N	1	1 8		-0-
10	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3501	-0-	-339	-0-	3501 2	N	-0-			-0-
12	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2	N	-0-			-0-
*01	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984		PERF.12400 - 14950	
08	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	13880 2	N	-0-			-0-
09	12570 X	11711	-0-	-859	-0-	11709 2	N	2	2 8		-0-
10	12958 X	11018	-0-	-1940	-0-	11018 2	N	-0-			-0-
11	12570 X	11616	-0-	-954	-0-	11616 2	N	-0-			-0-
12	12989 X	9631	-0-	-3358	-0-	9631 2	N	-0-			-0-
01	12989 X	12625	-0-	-364	-0-	12625 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11059 - 11196	
M	O	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	2511 X	2262	-0-	-249	-0-	2262 2			N	-0-	-0-
09	2430 X	1346	-0-	-1084	-0-	1345 2	1 9		N	1	-0-
10	2387 X	1624	-0-	-763	-0-	1624 2			N	1 8	-0-
11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2			N	-0-	-0-
12	2387 X	1652	-0-	-735	-0-	1652 2			N	-0-	-0-
*01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2			N	-0-	-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10904 - 12183	
08	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11636 2	84 9		N	76	218
09	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	10101 2	61 9		N	55	93
10	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9387 2			N	177 1	93
11	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542 2			N	3 8	93
12	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372 2			N	-0-	93
*01	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883 2			N	-0-	93

HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 8540 - 11370	
08	4991 X	1725	-0-	-3266	-0-	1725 2			N	-0-	35
09	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4993 2	11 9		N	10	35
10	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922 2			N	10 8	35
11	4830 X	2912	-0-	-1918	-0-	2912 2			N	-0-	35
12	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025 2			N	-0-	35
*01	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332 2			N	-0-	35

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11364 - 11824	
08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2			N	-0-	-0-
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2489 2	2 9		N	2	-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2			N	2 8	-0-
11	2670 N	2501	-0-	-169	-0-	2501 2			N	-0-	-0-
12	2573 N	2256	-0-	-317	-0-	2256 2			N	-0-	-0-
01	2232 N	2055	-0-	-177	-0-	2055 2			N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 10434	
08	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656 2			N	-0-	-0-
09	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5723 2	34 9		N	31	-0-
10	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951 2			N	31 8	-0-
11	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 2			N	-0-	-0-
12	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812 2			N	-0-	-0-
*01	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410 2			N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11359 - 11734	
08	2883 X	2747	-0-	-136	-0-	2747 2			N	-0-	-0-
09	2790 N	2675	-0-	-115	-0-	2674 2	1 9		N	1	-0-
10	2883 N	2465	-0-	-418	-0-	2465 2			N	1 8	-0-
11	2670 N	2129	-0-	-541	-0-	2129 2			N	-0-	-0-
12	2759 N	2606	-0-	-153	-0-	2606 2			N	-0-	-0-
01	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	2449 2			N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 11605	
08	8835 X	7731	-0-	-1104	-0-	7731 2			N	-0-	-0-
09	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8759 2	10 9		N	9	-0-
10	8742 X	6311	-0-	-2431	-0-	6311 2			N	9 8	-0-
11	8460 X	6687	-0-	-1773	-0-	6687 2			N	-0-	-0-
12	8835 X	6143	-0-	-2692	-0-	6143 2			N	-0-	-0-
01	8835 X	5978	-0-	-2857	-0-	5978 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									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072		PERF.11368 - 11826	
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	5518 X	4633	-0-	-885	-0-	4633	2		N	-0-	-0-
09	5340 X	4758	-0-	-582	-0-	4757	2	1	9	N	-0-
10	5518 X	4910	-0-	-608	-0-	4910	2		N	-0-	-0-
11	5190 X	4896	-0-	-294	-0-	4896	2		N	-0-	-0-
12	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-	-0-
01	4929 X	4765	-0-	-164	-0-	4765	2		N	-0-	-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273		PERF.10892 - 12273	
08	3906 X	2479	-0-	-1427	-0-	2479	2		N	-0-	-0-
09	3780 X	3637	-0-	-143	-0-	3635	2	2	9	N	-0-
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-	-0-
11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-	-0-
12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2		N	-0-	-0-
01	3999 X	3094	-0-	-905	-0-	3094	2		N	-0-	-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11171 - 12360	
08	5270 X	4520	-0-	-750	-0-	4520	2		N	-0-	-0-
09	5100 X	4299	-0-	-801	-0-	4297	2	2	9	N	-0-
10	5177 X	4276	-0-	-901	-0-	4276	2		N	-0-	-0-
11	4530 X	4121	-0-	-409	-0-	4121	2		N	-0-	-0-
12	4588 X	4324	-0-	-264	-0-	4324	2		N	-0-	-0-
01	4526 X	4202	-0-	-324	-0-	4202	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	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2		N	-0-	-0-
09	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10725	2	1	9	N	-0-
10	10509 X	9828	-0-	-681	-0-	9828	2		N	-0-	-0-
11	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2		N	-0-	-0-
12	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2		N	-0-	-0-
01	10509 X	8593	-0-	-1916	-0-	8593	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	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	8909	2	105	9	N	172
09	8220 X	8076	-0-	-144	-0-	8075	2	1	9	N	172
10	8494 X	6936	-0-	-1558	-0-	6936	2		N	-0-	172
11	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2		N	-0-	172
12	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9076	2	150	9	N	308
*01	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8498	2	2	9	N	128

SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10888 - 12091	
08	11656 X	10320	-0-	-1336	-0-	10222	2	98	9	N	80
09	11280 X	6333	-0-	-4947	-0-	6200	2	133	9	N	200
10	11656 X	8269	-0-	-3387	-0-	8251	2	18	9	N	30
11	11280 X	7386	-0-	-3894	-0-	7345	2	41	9	N	67
12	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	13159	2	130	9	N	20
01	10323 X	7513	-0-	-2810	-0-	7459	2	54	9	N	69

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11048 - 12450	
08	2728 X	2136	-0-	-592	-0-	2136	2		N	-0-	43
09	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4174	2	2	9	N	43
10	2728 X	1360	-0-	-1368	-0-	1360	2		N	-0-	43
11	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2		N	-0-	43
12	2728 X	1478	-0-	-1250	-0-	1478	2		N	-0-	43
01	2728 X	1470	-0-	-1258	-0-	1470	2		N	-0-	43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11444 - 11803	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
09	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1465 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
11	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	1358 2		N	-0-		-0-
12	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461 2		N	-0-		-0-
01	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457 2		N	-0-		-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504		PERF.10831 - 11076	
08	1767 N	1246	-0-	-521	-0-	1246 2		N	-0-		-0-
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1828 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-		-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-		-0-
12	1767 N	1612	-0-	-155	-0-	1612 2		N	-0-		-0-
01	1736 N	1572	-0-	-164	-0-	1572 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888	
08	5549 X	5235	-0-	-314	-0-	5235 2		N	-0-		-0-
09	5370 X	4895	-0-	-475	-0-	4894 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	5549 X	5004	-0-	-545	-0-	5004 2		N	-0-		-0-
11	5100 X	4803	-0-	-297	-0-	4803 2		N	-0-		-0-
12	5270 X	4915	-0-	-355	-0-	4915 2		N	-0-		-0-
01	5239 X	4730	-0-	-509	-0-	4730 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785	
08	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			N	-0-		-0-
09	9000 X	6909	-0-	-2091	-0-	6909 2		N	-0-		-0-
10	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11531 2		N	-0-		-0-
11	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10225 2		N	-0-		-0-
12	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11957 2		N	-0-		-0-
01	9300 X	7189	-0-	-2111	-0-	7189 2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530	
08	3100 N	3329	-0-	229	1113	3329 2		N	-0-		-0-
09	3978 X	2865	-0-	-1113	-0-	2865 2		N	-0-		-0-
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		N	-0-		-0-
11	1860 X	1852	-0-	-8	-0-	1852 2		N	-0-		-0-
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N	-0-		-0-
01	1922 X	1027	-0-	-895	-0-	1027 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11276 - 11706	
08	1984 N	1797	-0-	-187	-0-	1797 2		N	-0-		-0-
09	1620 N	1520	-0-	-100	-0-	1519 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
11	1740 N	1612	-0-	-128	-0-	1612 2		N	-0-		-0-
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-		-0-
01	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1672 2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930	
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042 2		N	-0-		-0-
09	4710 X	4582	-0-	-128	-0-	4581 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4867 X	4642	-0-	-225	-0-	4642 2		N	-0-		-0-
11	4710 X	3906	-0-	-804	-0-	3906 2		N	-0-		-0-
12	4867 X	4721	-0-	-146	-0-	4721 2		N	-0-		-0-
01	4867 X	4434	-0-	-433	-0-	4434 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		13	RRCID ->	259045	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	10986 - 12076
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2	N	-0-		-0-
09		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	1	1 8	-0-
10		3069 X	3003	-0-	-66	-0-	3003	2	N	-0-		-0-
11		2970 X	2951	-0-	-19	-0-	2951	2	N	-0-		-0-
12		3069 X	2945	-0-	-124	-0-	2945	2	N	-0-		-0-
01		3069 X	2908	-0-	-161	-0-	2908	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	259193	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	12124	PERF.	11414 - 11851
08		4154 X	3801	-0-	-353	-0-	3801	2	N	-0-		-0-
09		4020 X	3636	-0-	-384	-0-	3636	2	N	-0-		-0-
10		3999 X	3764	-0-	-235	-0-	3764	2	N	-0-		-0-
11		3810 X	3476	-0-	-334	-0-	3476	2	N	-0-		-0-
12		3937 X	3431	-0-	-506	-0-	3431	2	N	-0-		-0-
01		3813 X	3423	-0-	-390	-0-	3423	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		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2	Y	-0-		281
09		8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8197	2	Y	1	1 8	281
10		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2	Y	-0-		281
11		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2	Y	-0-		281
12		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2	Y	-0-		281
*01		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2	Y	-0-		281

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	259196	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	11091 - 12322
08		6758 X	6158	-0-	-600	-0-	6158	2	N	-0-		-0-
09		6540 X	4926	-0-	-1614	-0-	4924	2	N	2	2 8	-0-
10		6758 X	4218	-0-	-2540	-0-	4218	2	N	-0-		-0-
11		5970 X	3606	-0-	-2364	-0-	3606	2	N	-0-		-0-
12		6169 X	1563	-0-	-4606	-0-	1563	2	N	-0-		-0-
01		6169 X	1922	-0-	-4247	-0-	1922	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		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2	Y	-0-		5
09		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2	Y	-0-		5
10		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2	Y	-0-		5
11		4830 X	4193	-0-	-637	-0-	4193	2	Y	-0-		5
12		4991 X	3777	-0-	-1214	-0-	3777	2	Y	-0-		5
01		4991 X	3960	-0-	-1031	-0-	3960	2	Y	-0-		5

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259340	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	10820 - 12280
08		4154 X	3639	-0-	-515	-0-	3639	2	N	-0-		-0-
09		4020 X	3696	-0-	-324	-0-	3693	2	N	3	3 8	-0-
10		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2	N	-0-		-0-
11		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2	N	-0-		-0-
12		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-		-0-
*01		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	259834	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	11644 - 12088
08		7998 X	7883	-0-	-115	-0-	7883	2	N	-0-		-0-
09		7740 X	7443	-0-	-297	-0-	7441	2	N	2	2 8	-0-
10		7998 X	7450	-0-	-548	-0-	7450	2	N	-0-		-0-
11		7740 X	7335	-0-	-405	-0-	7335	2	N	-0-		-0-
12		7874 X	7253	-0-	-621	-0-	7253	2	N	-0-		-0-
01		7874 X	6137	-0-	-1737	-0-	6137	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402		PERF.11008 - 12187		
M	O	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	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2		N	-0-		-0-
09	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6864	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2		N	-0-		-0-
11	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2		N	-0-		-0-
12	6231 X	6050	-0-	-181	-0-	6050	2		N	-0-		-0-
*01	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2		N	-0-		-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11129 - 12362		
08	2976 X	2968	-0-	-8	-0-	2968	2		N	-0-		-0-
09	2880 X	2434	-0-	-446	-0-	2433	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2976 X	2370	-0-	-606	-0-	2370	2		N	-0-		-0-
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		N	-0-		-0-
12	2976 X	2607	-0-	-369	-0-	2607	2		N	-0-		-0-
01	2976 X	2568	-0-	-408	-0-	2568	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823		
08	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2		N	-0-		-0-
09	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9712	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	9331 X	8961	-0-	-370	-0-	8961	2		N	-0-		-0-
11	9030 X	6910	-0-	-2120	-0-	6910	2		N	-0-		-0-
12	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2		N	-0-		-0-
01	9331 X	8080	-0-	-1251	-0-	8080	2		N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338		
08	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2		N	-0-		-0-
09	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8036	2	4 9	N	4	4 8	-0-
10	8122 X	7778	-0-	-344	-0-	7778	2		N	-0-		-0-
11	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2		N	-0-		-0-
12	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2		N	-0-		-0-
01	8122 X	7503	-0-	-619	-0-	7503	2		N	-0-		-0-

PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402		
08	4743 X	4596	-0-	-147	-0-	4596	2		N	-0-		-0-
09	4590 X	4443	-0-	-147	-0-	4442	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4743 X	4493	-0-	-250	-0-	4493	2		N	-0-		-0-
11	4560 X	4309	-0-	-251	-0-	4309	2		N	-0-		-0-
12	4712 X	4186	-0-	-526	-0-	4186	2		N	-0-		-0-
01	4588 X	4420	-0-	-168	-0-	4420	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11512 - 12030		
08	8463 X	6891	-0-	-1572	-0-	6891	2		N	-0-		-0-
09	8190 X	6734	-0-	-1456	-0-	6733	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	8246 X	7822	-0-	-424	-0-	7822	2		N	-0-		-0-
11	7680 X	4788	-0-	-2892	-0-	4788	2		N	-0-		-0-
12	7936 X	7763	-0-	-173	-0-	7763	2		N	-0-		-0-
01	7812 X	6484	-0-	-1328	-0-	6484	2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 11643		
08	6820 X	6331	-0-	-489	-0-	6331	2		N	-0-		-0-
09	6690 X	6502	-0-	-188	-0-	6444	2	58 9	N	53	53 8	-0-
10	6913 X	6738	-0-	-175	-0-	6738	2		N	-0-		-0-
11	6690 X	6198	-0-	-492	-0-	6198	2		N	-0-		-0-
12	6820 X	6251	-0-	-569	-0-	6251	2		N	-0-		-0-
01	6727 X	6150	-0-	-577	-0-	6150	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2246 2	18 9	N	16	153
09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2040 2	19 9	N	17	168
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1864 2	12 9	N	11	179
11	1800 N	1027	-0-	-773	-0-	1019 2	8 9	N	7	186
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-	186
01	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1534 2	30 9	N	27	42

HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313		
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2		N	-0-	-0-
09	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2		N	-0-	-0-
10	2232 X	1698	-0-	-534	-0-	1698 2		N	-0-	-0-
11	2160 X	1715	-0-	-445	-0-	1715 2		N	-0-	-0-
12	2232 X	1533	-0-	-699	-0-	1533 2		N	-0-	-0-
01	2232 X	1939	-0-	-293	-0-	1939 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	2604 N	2546	-0-	-58	-0-	2546 2		N	-0-	-0-
09	2520 N	2437	-0-	-83	-0-	2435 2	2 9	N	2	-0-
10	2573 N	2441	-0-	-132	-0-	2441 2		N	-0-	-0-
11	2460 N	2132	-0-	-328	-0-	2132 2		N	-0-	-0-
12	2511 N	2202	-0-	-309	-0-	2202 2		N	-0-	-0-
01	2449 N	2075	-0-	-374	-0-	2075 2		N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184		
08	4030 X	3718	-0-	-312	-0-	3718 2		N	-0-	-0-
09	3900 X	3572	-0-	-328	-0-	3571 2	1 9	N	1	-0-
10	3968 X	3605	-0-	-363	-0-	3605 2		N	-0-	-0-
11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2		N	-0-	-0-
12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-	-0-
*01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2		N	-0-	-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499		
08	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7739 2		N	-0-	-0-
09	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7485 2	1 9	N	1	-0-
10	7688 X	7679	-0-	-9	-0-	7679 2		N	-0-	-0-
11	7440 X	7156	-0-	-284	-0-	7156 2		N	-0-	-0-
12	7688 X	7084	-0-	-604	-0-	7084 2		N	-0-	-0-
01	7688 X	6852	-0-	-836	-0-	6852 2		N	-0-	-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082		
08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		N	-0-	132
09	3420 X	3401	-0-	-19	-0-	3400 2	1 9	N	1	132
10	3534 X	3325	-0-	-209	-0-	3325 2		N	-0-	132
11	3420 X	3400	-0-	-20	-0-	3298 2	102 9	N	93	225
12	3534 X	3051	-0-	-483	-0-	3051 2		N	-0-	225
01	3534 X	3185	-0-	-349	-0-	3185 2		N	-0-	225

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098		
08	12369 X	11716	-0-	-653	-0-	11716 2		N	-0-	118
09	11970 X	7986	-0-	-3984	-0-	7922 2	64 9	N	58	175
10	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	12487 2	15 9	N	14	28
11	11970 X	10904	-0-	-1066	-0-	10828 2	76 9	N	69	97
12	12369 X	8876	-0-	-3493	-0-	8876 2		N	-0-	97
01	12369 X	11102	-0-	-1267	-0-	11102 2		N	-0-	97

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11105 - 12252	
M	O	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	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2				-0-
09	6540 X	6478	-0-	-62	-0-	6477	2	1	9	1 8	-0-
10	6758 X	6180	-0-	-578	-0-	6180	2				-0-
11	6540 X	6478	-0-	-62	-0-	6478	2				-0-
12	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2				-0-
01	6758 X	6474	-0-	-284	-0-	6474	2				-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11125 - 12240	
08	5642 X	3907	-0-	-1735	-0-	3907	2				110
09	5460 X	4118	-0-	-1342	-0-	4117	2	1	9	1 8	110
10	5642 X	2940	-0-	-2702	-0-	2940	2				110
11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2				110
12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2				110
*01	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2				110

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11560 - 12003	
08	3751 X	3702	-0-	-49	-0-	3702	2				-0-
09	3630 X	3453	-0-	-177	-0-	3452	2	1	9	1 8	-0-
10	3751 X	2754	-0-	-997	-0-	2754	2				-0-
11	3570 X	3380	-0-	-190	-0-	3380	2				-0-
12	3689 X	2983	-0-	-706	-0-	2983	2				-0-
01	3689 X	2606	-0-	-1083	-0-	2606	2				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731	
08	11873 X	10830	-0-	-1043	-0-	10830	2				-0-
09	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	12366	2	19	9	17 8	-0-
10	11873 X	10781	-0-	-1092	-0-	10781	2				-0-
11	10470 X	7009	-0-	-3461	-0-	7009	2				-0-
12	11873 X	7882	-0-	-3991	-0-	7882	2				-0-
01	11873 X	9415	-0-	-2458	-0-	9415	2				-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11280 - 11740	
08	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2				-0-
09	5160 X	4829	-0-	-331	-0-	4827	2	2	9	2 8	-0-
10	5332 X	4019	-0-	-1313	-0-	4019	2				-0-
11	5160 X	4523	-0-	-637	-0-	4523	2				-0-
12	5332 X	4522	-0-	-810	-0-	4522	2				-0-
01	5332 X	3841	-0-	-1491	-0-	3841	2				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10335 - 11340	
08	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2				-0-
09	3900 X	3422	-0-	-478	-0-	3420	2	2	9	2 8	-0-
10	4030 X	3808	-0-	-222	-0-	3808	2				-0-
11	3900 X	3691	-0-	-209	-0-	3691	2				-0-
12	4030 X	3784	-0-	-246	-0-	3784	2				-0-
01	4030 X	3530	-0-	-500	-0-	3530	2				-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10970 - 12212	
08	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2				-0-
09	8100 X	7914	-0-	-186	-0-	7912	2	2	9	2 8	-0-
10	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2				-0-
11	8100 X	7661	-0-	-439	-0-	7661	2				-0-
12	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2				-0-
01	8370 X	7041	-0-	-1329	-0-	7041	2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11053 - 12254	
M	O	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	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 2		N	-0-		-0-
09	4380 X	1836	-0-	-2544	-0-	1834 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	4526 X	1487	-0-	-3039	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
11	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710 2		N	-0-		-0-
12	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046 2		N	-0-		-0-
*01	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637 2		N	-0-		-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.10571 - 12094	
08	3379 X	3107	-0-	-272	-0-	3101 2	6 9	N	5		46
09	3270 X	2862	-0-	-408	-0-	2861 2	1 9	N	1	1 8	46
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2		N	-0-		46
11	3090 X	3021	-0-	-69	-0-	3021 2		N	-0-		46
12	3193 X	3077	-0-	-116	-0-	3077 2		N	-0-		46
01	3379 X	2483	-0-	-896	-0-	2483 2		N	-0-		46

H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055		PERF.12150 - 14450	
08	13020 X	12482	-0-	-538	-0-	12482 2		N	-0-		-0-
09	12600 X	9991	-0-	-2609	-0-	9990 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	13020 X	8260	-0-	-4760	-0-	8260 2		N	-0-		-0-
11	12600 X	8792	-0-	-3808	-0-	8792 2		N	-0-		-0-
12	13020 X	9824	-0-	-3196	-0-	9824 2		N	-0-		-0-
01	12493 X	10747	-0-	-1746	-0-	10747 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	5146 X	4455	-0-	-691	-0-	4455 2		N	-0-		-0-
09	4980 X	3765	-0-	-1215	-0-	3763 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	5146 X	4915	-0-	-231	-0-	4915 2		N	-0-		-0-
11	4800 X	4230	-0-	-570	-0-	4230 2		N	-0-		-0-
12	4805 X	3540	-0-	-1265	-0-	3540 2		N	-0-		-0-
01	4929 X	3231	-0-	-1698	-0-	3231 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11446 - 11801	
08	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-		-0-
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1950 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-		-0-
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-		-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-		-0-
*01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11767 - 12214	
08	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848 2		N	-0-		-0-
09	5520 X	4942	-0-	-578	-0-	4939 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	5704 X	5675	-0-	-29	-0-	5675 2		N	-0-		-0-
11	5580 X	5215	-0-	-365	-0-	5215 2		N	-0-		-0-
12	5766 X	4544	-0-	-1222	-0-	4544 2		N	-0-		-0-
01	5766 X	5292	-0-	-474	-0-	5292 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792		PERF. 8552 - 10733	
08	2728 X	2612	-0-	-116	-0-	2612 2		N	-0-		-0-
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		N	-0-		-0-
10	2728 X	2360	-0-	-368	-0-	2360 2		N	-0-		-0-
11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-		-0-
12	2728 N	670	-0-	-2058	-0-	670 2		N	-0-		-0-
01	2356 N	1511	-0-	-845	-0-	1511 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327		PERF.11376 - 12512	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	7223 X	6525	-0-	-698	-0-	6515 2	10 9	Y	9		27
09	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7464 2	6 9	Y	5	4 8	28
10	7223 X	7186	-0-	-37	-0-	7186 2		Y	-0-		28
11	6990 X	5965	-0-	-1025	-0-	5965 2		Y	-0-		28
12	7223 X	6081	-0-	-1142	-0-	6081 2		Y	-0-		28
01	7223 X	5867	-0-	-1356	-0-	5867 2		Y	-0-		28

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12350 - 14650	
08	9331 X	8005	-0-	-1326	-0-	8005 2		N	-0-		-0-
09	9030 X	6369	-0-	-2661	-0-	6369 2		N	-0-		-0-
10	9207 X	5214	-0-	-3993	-0-	5214 2		N	-0-		-0-
11	15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	15340 2		N	-0-		-0-
12	17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	17087 2		N	-0-		-0-
*01	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	15579 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939		PERF.11333 - 11782	
08	2077 X	1509	-0-	-568	-0-	1509 2		N	-0-		52
09	2010 X	1631	-0-	-379	-0-	1630 2	1 9	N	1	1 8	52
10	2077 X	1289	-0-	-788	-0-	1289 2		N	-0-		52
11	2010 X	1367	-0-	-643	-0-	1367 2		N	-0-		52
12	2077 X	1477	-0-	-600	-0-	1477 2		N	-0-		52
*01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-		52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139		PERF.11605 - 11992	
08	1922 N	1787	-0-	-135	-0-	1787 2		N	-0-		-0-
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1646 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-		-0-
11	1740 N	1149	-0-	-591	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-		-0-
01	1953 N	1402	-0-	-551	-0-	1402 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956		PERF.11382 - 11842	
08	4743 X	4303	-0-	-440	-0-	4303 2		N	-0-		90
09	4590 X	3932	-0-	-658	-0-	3931 2	1 9	N	1	1 8	90
10	4743 X	3443	-0-	-1300	-0-	3410 2	33 9	N	30		120
11	4170 X	3268	-0-	-902	-0-	3268 2		N	-0-		120
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 2		N	-0-		120
01	4309 X	3931	-0-	-378	-0-	3931 2		N	-0-		120

HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10549 - 11557	
08	3255 X	3107	-0-	-148	-0-	3107 2		N	-0-		-0-
09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3470 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2		N	-0-		-0-
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2		N	-0-		-0-
12	3286 X	3089	-0-	-197	-0-	3089 2		N	-0-		-0-
01	3286 X	3164	-0-	-122	-0-	3164 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11427 - 11920	
08	3193 X	2851	-0-	-342	-0-	2851 2		N	-0-		-0-
09	3090 X	2738	-0-	-352	-0-	2735 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	3069 X	2202	-0-	-867	-0-	2202 2		N	-0-		-0-
11	2910 X	2829	-0-	-81	-0-	2829 2		N	-0-		-0-
12	3007 X	2599	-0-	-408	-0-	2599 2		N	-0-		-0-
01	2852 X	2695	-0-	-157	-0-	2695 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820		
M	O	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	4278 X	4049	-0-	-229	-0-	4049	2		N	-0-		-0-
09	4140 X	3676	-0-	-464	-0-	3675	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4278 X	3441	-0-	-837	-0-	3441	2		N	-0-		-0-
11	3960 X	3513	-0-	-447	-0-	3513	2		N	-0-		-0-
12	4061 X	3636	-0-	-425	-0-	3636	2		N	-0-		-0-
01	4061 X	3449	-0-	-612	-0-	3449	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972		
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-		-0-
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2420	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-		-0-
11	2370 N	2281	-0-	-89	-0-	2281	2		N	-0-		-0-
12	2449 N	2212	-0-	-237	-0-	2212	2		N	-0-		-0-
*01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944		
08	7409 X	6126	-0-	-1283	-0-	6126	2		N	-0-		-0-
09	6930 X	5243	-0-	-1687	-0-	5242	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	7161 X	6537	-0-	-624	-0-	6537	2		N	-0-		-0-
11	6570 X	4890	-0-	-1680	-0-	4890	2		N	-0-		-0-
12	6789 X	5697	-0-	-1092	-0-	5697	2		N	-0-		-0-
01	6541 X	6025	-0-	-516	-0-	6025	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815		
08	5735 X	5727	-0-	-8	-0-	5727	2		N	-0-		-0-
09	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5808	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	5735 X	5686	-0-	-49	-0-	5686	2		N	-0-		-0-
11	5550 X	5273	-0-	-277	-0-	5273	2		N	-0-		-0-
12	5735 X	5539	-0-	-196	-0-	5539	2		N	-0-		-0-
01	5735 X	5361	-0-	-374	-0-	5361	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177		
08	7657 X	6343	-0-	-1314	-0-	6343	2		N	-0-		-0-
09	7410 X	5346	-0-	-2064	-0-	5345	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	7626 X	5985	-0-	-1641	-0-	5985	2		N	-0-		-0-
11	6540 X	5494	-0-	-1046	-0-	5494	2		N	-0-		-0-
12	6758 X	5560	-0-	-1198	-0-	5560	2		N	-0-		-0-
01	6355 X	5020	-0-	-1335	-0-	5020	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900		
08	4960 X	3845	-0-	-1115	-0-	3845	2		N	-0-		-0-
09	4800 X	4088	-0-	-712	-0-	4086	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	4960 X	3931	-0-	-1029	-0-	3931	2		N	-0-		-0-
11	4470 X	3987	-0-	-483	-0-	3987	2		N	-0-		-0-
12	4216 X	3898	-0-	-318	-0-	3898	2		N	-0-		-0-
01	4216 X	3630	-0-	-586	-0-	3630	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673		
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-		-0-
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-		-0-
10	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	1525	2		N	-0-		-0-
11	1740 N	1413	-0-	-327	-0-	1413	2		N	-0-		-0-
12	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2		N	-0-		-0-
*01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	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									
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572		PERF.11050 - 12402	
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	4402 X	4056	-0-	-346	-0-	4056	2				-0-
09	4260 X	3911	-0-	-349	-0-	3909	2	2	9	N	2
10	4402 X	4019	-0-	-383	-0-	4019	2				-0-
11	4050 X	3774	-0-	-276	-0-	3774	2				-0-
12	4123 X	3689	-0-	-434	-0-	3689	2				-0-
01	4061 X	3902	-0-	-159	-0-	3902	2				-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091	
08	5797 X	4768	-0-	-1029	-0-	4768	2				-0-
09	5610 X	4456	-0-	-1154	-0-	4455	2	1	9	N	1
10	5797 X	2927	-0-	-2870	-0-	2927	2				-0-
11	5160 X	4551	-0-	-609	-0-	4551	2				-0-
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2				-0-
01	4774 X	3590	-0-	-1184	-0-	3590	2				-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615		PERF.11202 - 12397	
08	3162 X	2862	-0-	-300	-0-	2862	2				-0-
09	3060 X	2578	-0-	-482	-0-	2576	2	2	9	N	2
10	3162 X	2726	-0-	-436	-0-	2726	2				-0-
11	2970 X	2475	-0-	-495	-0-	2475	2				-0-
12	3007 X	2483	-0-	-524	-0-	2483	2				-0-
01	2852 X	2641	-0-	-211	-0-	2641	2				-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10994	
08	3379 X	3105	-0-	-274	-0-	3105	2				-0-
09	4080 X	3511	-0-	-569	-0-	3490	2	21	9	N	19
10	4216 X	3255	-0-	-961	-0-	3255	2				-0-
11	4080 X	2069	-0-	-2011	-0-	2069	2				-0-
12	4216 X	2604	-0-	-1612	-0-	2604	2				-0-
01	3627 X	3127	-0-	-500	-0-	3127	2				-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824		PERF.11358 - 12554	
08	2666 N	1603	-0-	-1063	-0-	1603	2				-0-
09	2100 N	1290	-0-	-810	-0-	1288	2	2	9	N	2
10	1953 N	1564	-0-	-389	-0-	1564	2				-0-
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2				-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2				-0-
01	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2				-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11358 - 11796	
08	9176 X	8256	-0-	-920	-0-	8256	2				-0-
09	8880 X	8280	-0-	-600	-0-	8279	2	1	9	N	1
10	9176 X	7431	-0-	-1745	-0-	7431	2				-0-
11	8880 X	7578	-0-	-1302	-0-	7578	2				-0-
12	9176 X	7612	-0-	-1564	-0-	7612	2				-0-
01	8556 X	6436	-0-	-2120	-0-	6436	2				-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409		PERF.11650 - 12212	
08	5642 X	5156	-0-	-486	-0-	5156	2				-0-
09	5460 X	4639	-0-	-821	-0-	4638	2	1	9	N	1
10	5518 X	4982	-0-	-536	-0-	4982	2				-0-
11	5220 X	4613	-0-	-607	-0-	4613	2				-0-
12	5394 X	4702	-0-	-692	-0-	4702	2				-0-
01	5146 X	4540	-0-	-606	-0-	4540	2				-0-

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		3782 X	3280	-0-	-502	-0-	3280	2	N	-0-			-0-
09		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4677	2	N	12	12	8	-0-
10		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2	N	-0-			-0-
11		3660 X	3620	-0-	-40	-0-	3620	2	N	-0-			-0-
12		3782 X	2559	-0-	-1223	-0-	2559	2	N	-0-			-0-
01		3782 X	3661	-0-	-121	-0-	3661	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		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2	N	-0-			-0-
09		5910 X	5899	-0-	-11	-0-	5898	2	N	1	1	8	-0-
10		6107 X	5935	-0-	-172	-0-	5935	2	N	-0-			-0-
11		5910 X	5626	-0-	-284	-0-	5626	2	N	-0-			-0-
12		6107 X	5666	-0-	-441	-0-	5666	2	N	-0-			-0-
01		6107 X	5684	-0-	-423	-0-	5684	2	N	-0-			-0-

 MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

08		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
09		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	47	1	N	2	2	8	-0-
							2	9					
10		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
11		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			-0-
12		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
*01		6452 X	6452	-0-	-0-	-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		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2	N	-0-			75
09		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6464	2	N	2	2	8	75
10		6541 X	6512	-0-	-29	-0-	6512	2	N	-0-			75
11		6330 X	5875	-0-	-455	-0-	5875	2	N	-0-			75
12		6541 X	6268	-0-	-273	-0-	6268	2	N	-0-			75
01		6541 X	5929	-0-	-612	-0-	5929	2	N	-0-			75

 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

08		2728 X	2075	-0-	-653	-0-	2075	2	N	-0-			-0-
09		2640 X	1583	-0-	-1057	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
10		2728 X	1851	-0-	-877	-0-	1851	2	N	-0-			-0-
11		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	N	-0-			-0-
12		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-			-0-
01		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2	N	-0-			-0-

 ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

08		3503 X	3303	-0-	-200	-0-	3303	2	N	-0-			-0-
09		3390 X	2948	-0-	-442	-0-	2947	2	N	1	1	8	-0-
10		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2	N	-0-			-0-
11		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2	N	-0-			-0-
12		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2	N	-0-			-0-
*01		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	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 #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262		PERF.11750 - 12206		
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	5673 X	5257	-0-	-416	-0-	5257	2	N	-0-			-0-
09	5490 X	4792	-0-	-698	-0-	4791	2	N	1	1	8	-0-
10	5673 X	5299	-0-	-374	-0-	5299	2	N	-0-			-0-
11	5100 X	4918	-0-	-182	-0-	4918	2	N	-0-			-0-
12	5270 X	4808	-0-	-462	-0-	4808	2	N	-0-			-0-
01	5301 X	5061	-0-	-240	-0-	5061	2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.11030 - 12111		
08	6355 X	3398	-0-	-2957	-0-	3388	2	Y	9			27
09	6150 X	5443	-0-	-707	-0-	5441	2	Y	2	1	8	28
10	6355 X	4937	-0-	-1418	-0-	4937	2	Y	-0-			28
11	6150 X	4029	-0-	-2121	-0-	4029	2	Y	-0-			28
12	6355 X	3753	-0-	-2602	-0-	3753	2	Y	-0-			28
01	5611 X	4651	-0-	-960	-0-	4651	2	Y	-0-			28

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12558		PERF.10910 - 12424		
08	9393 X	6069	-0-	-3324	-0-	6069	2	N	-0-			-0-
09	9090 X	5759	-0-	-3331	-0-	5758	2	N	1	1	8	-0-
10	9393 X	6914	-0-	-2479	-0-	6914	2	N	-0-			-0-
11	9090 X	6400	-0-	-2690	-0-	6400	2	N	-0-			-0-
12	6076 X	2333	-0-	-3743	-0-	2333	2	N	-0-			-0-
01	6913 X	2510	-0-	-4403	-0-	2510	2	N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974		PERF.10920 - 12117		
08	7843 X	7354	-0-	-489	-0-	7354	2	N	-0-			134
09	7590 X	7188	-0-	-402	-0-	7111	2	N	77	9		204
10	7843 X	7211	-0-	-632	-0-	7138	2	N	73	9		92
11	7590 X	6663	-0-	-927	-0-	6663	2	N	-0-	178	1	92
12	7843 X	6951	-0-	-892	-0-	6846	2	N	95			187
01	7440 X	6370	-0-	-1070	-0-	6349	2	N	19	177	1	29

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11153 - 12253		
08	6014 X	5780	-0-	-234	-0-	5780	2	N	-0-			-0-
09	5820 X	5559	-0-	-261	-0-	5557	2	N	2	2	8	-0-
10	6014 X	4899	-0-	-1115	-0-	4899	2	N	-0-			-0-
11	5820 X	5022	-0-	-798	-0-	5022	2	N	-0-			-0-
12	5952 X	5346	-0-	-606	-0-	5346	2	N	-0-			-0-
01	5766 X	5085	-0-	-681	-0-	5085	2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11078 - 12226		
08	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2	N	-0-			-0-
09	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	10874	2	N	2	2	8	-0-
10	10757 X	10513	-0-	-244	-0-	10513	2	N	-0-			-0-
11	10410 X	10246	-0-	-164	-0-	10246	2	N	-0-			-0-
12	10757 X	9574	-0-	-1183	-0-	9574	2	N	-0-			-0-
01	10757 X	8675	-0-	-2082	-0-	8675	2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11107 - 14067		
08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2	N	-0-			80
09	3240 X	3098	-0-	-142	-0-	3096	2	N	2	2	8	80
10	3348 X	3156	-0-	-192	-0-	3156	2	N	-0-			80
11	3240 X	3195	-0-	-45	-0-	3195	2	N	-0-			80
12	3348 X	3251	-0-	-97	-0-	3251	2	N	-0-			80
01	3348 X	3202	-0-	-146	-0-	3202	2	N	-0-			80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	5394	X	5187	-0-	-207	-0-	5187	2		N	-0-			-0-	
09	5190	X	4696	-0-	-494	-0-	4696	2		N	-0-			-0-	
10	5363	X	3867	-0-	-1496	-0-	3867	2		N	-0-			-0-	
11	5040	X	4588	-0-	-452	-0-	4588	2		N	-0-			-0-	
12	5177	X	4679	-0-	-498	-0-	4679	2		N	-0-			-0-	
01	5177	X	3699	-0-	-1478	-0-	3699	2		N	-0-			-0-	

ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125					
08	9145	X	5875	-0-	-3270	-0-	5875	2		N	-0-			-0-	
09	8850	X	5692	-0-	-3158	-0-	5691	2	1	9	N	1	8	-0-	
10	8494	X	5094	-0-	-3400	-0-	5094	2		N	-0-			-0-	
11	5700	X	4976	-0-	-724	-0-	4976	2		N	-0-			-0-	
12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2		N	-0-			-0-	
*01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2		N	-0-			-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396					
08	5611	X	5048	-0-	-563	-0-	5048	2		N	-0-			-0-	
09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2		N	-0-			-0-	
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2		N	-0-			-0-	
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2		N	-0-			-0-	
12	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2		N	-0-			-0-	
*01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2		N	-0-			-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11852 - 12348					
08	6634	X	5304	-0-	-1330	-0-	5304	2		N	-0-			-0-	
09	6420	X	6239	-0-	-181	-0-	6238	2	1	9	N	1	8	-0-	
10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2		N	-0-			-0-	
11	6060	X	5590	-0-	-470	-0-	5590	2		N	-0-			-0-	
12	6448	X	4892	-0-	-1556	-0-	4892	2		N	-0-			-0-	
01	6634	X	4612	-0-	-2022	-0-	4612	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	11067	X	9467	-0-	-1600	-0-	9364	2	103	9	N	94		205	
09	10710	X	8505	-0-	-2205	-0-	8504	2	1	9	N	1	8	205	
10	11067	X	8805	-0-	-2262	-0-	8805	2		N	-0-			205	
11	10710	X	8556	-0-	-2154	-0-	8476	2	80	9	N	73		278	
12	10137	X	8266	-0-	-1871	-0-	8266	2		N	-0-			278	
01	9455	X	8150	-0-	-1305	-0-	8074	2	76	9	N	69	181	1	166

COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310		PERF.12680 - 15380					
08	8773	X	7348	-0-	-1425	-0-	7348	2		N	-0-			-0-	
09	8490	X	7562	-0-	-928	-0-	7560	2	2	9	N	2	8	-0-	
10	8773	X	7225	-0-	-1548	-0-	7225	2		N	-0-			-0-	
11	8490	X	5962	-0-	-2528	-0-	5962	2		N	-0-			-0-	
12	8370	X	5221	-0-	-3149	-0-	5221	2		N	-0-			-0-	
01	7812	X	5302	-0-	-2510	-0-	5302	2		N	-0-			-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537		PERF.10388 - 11407					
08	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	2		N	-0-			-0-	
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4657	2	2	9	N	2	8	-0-	
10	4650	X	4562	-0-	-88	-0-	4562	2		N	-0-			-0-	
11	4380	X	3861	-0-	-519	-0-	3861	2		N	-0-			-0-	
12	4650	X	4272	-0-	-378	-0-	4272	2		N	-0-			-0-	
01	4650	X	3754	-0-	-896	-0-	3754	2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11119 - 12278	
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	6510 X	5439	-0-	-1071	-0-	5439	2				-0-
09	6300 X	4904	-0-	-1396	-0-	4902	2	2	9	2	8
10	6510 X	5167	-0-	-1343	-0-	5167	2				-0-
11	6270 X	5917	-0-	-353	-0-	5917	2				-0-
12	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2				-0-
01	5425 X	3790	-0-	-1635	-0-	3790	2				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403		PERF.10720 - 11356	
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2				-0-
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	3	8
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2				-0-
11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2				-0-
12	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	2201	2				-0-
01	2232 N	2025	-0-	-207	-0-	2025	2				-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11185 - 12355	
08	7316 X	7147	-0-	-169	-0-	7147	2				-0-
09	7080 X	6857	-0-	-223	-0-	6854	2	3	9	3	8
10	7316 X	7060	-0-	-256	-0-	7060	2				-0-
11	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2				-0-
12	7316 X	6699	-0-	-617	-0-	6699	2				-0-
01	7161 X	6343	-0-	-818	-0-	6343	2				-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11006 - 12366	
08	4402 X	4104	-0-	-298	-0-	4104	2				-0-
09	4260 X	3877	-0-	-383	-0-	3874	2	3	9	3	8
10	4309 X	3409	-0-	-900	-0-	3409	2				-0-
11	4110 X	3977	-0-	-133	-0-	3977	2				-0-
12	4247 X	3954	-0-	-293	-0-	3954	2				-0-
01	4092 X	4014	-0-	-78	-0-	4014	2				-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 10H		RRCID -> 266176		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 11583		PERF.11800 - 14050	
08	25544 X	23027	-0-	-2517	-0-	23027	2				135
09	24600 X	21926	-0-	-2674	-0-	21925	2	1	9	1	135
10	24800 X	22785	-0-	-2015	-0-	22712	2	73	9	66	25
11	23310 X	21536	-0-	-1774	-0-	21536	2				25
12	23560 X	21474	-0-	-2086	-0-	21474	2				25
01	23033 X	21007	-0-	-2026	-0-	21007	2				25

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 266201		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11070 - 12306	
08	4340 X	4122	-0-	-218	-0-	4122	2				84
09	4200 X	3854	-0-	-346	-0-	3852	2	2	9	2	84
10	4309 X	3889	-0-	-420	-0-	3889	2				84
11	4080 X	3636	-0-	-444	-0-	3636	2				84
12	4154 X	3597	-0-	-557	-0-	3597	2				84
01	4123 X	3454	-0-	-669	-0-	3454	2				84

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 266202		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF.10332 - 11470	
08	6727 X	5226	-0-	-1501	-0-	5193	2	33	9	30	57
09	6510 X	4099	-0-	-2411	-0-	4071	2	28	9	25	76
10	6665 X	3836	-0-	-2829	-0-	3818	2	18	9	16	92
11	5670 X	3339	-0-	-2331	-0-	3326	2	13	9	12	104
12	5239 X	3217	-0-	-2022	-0-	3206	2	11	9	10	114
01	5239 X	2332	-0-	-2907	-0-	2321	2	11	9	10	124

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960	
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	4154 X	3544	-0-	-610	-0-	3544	2	N	-0-
09	4020 X	3396	-0-	-624	-0-	3395	2	1 9 N	1
10	4154 X	3520	-0-	-634	-0-	3520	2	N	8
11	3630 X	3077	-0-	-553	-0-	3077	2	N	-0-
12	3751 X	3222	-0-	-529	-0-	3222	2	N	-0-
01	3534 X	3135	-0-	-399	-0-	3135	2	N	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 266217		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389	
08	6820 X	6389	-0-	-431	-0-	6389	2	N	-0-
09	6600 X	6071	-0-	-529	-0-	6069	2	2 9 N	2
10	6820 X	6121	-0-	-699	-0-	6121	2	N	8
11	6480 X	5777	-0-	-703	-0-	5777	2	N	-0-
12	6541 X	5824	-0-	-717	-0-	5824	2	N	-0-
01	6386 X	5520	-0-	-866	-0-	5520	2	N	-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 266218		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236	
08	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2	N	-0-
09	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5413	2	2 9 N	2
10	5301 X	5275	-0-	-26	-0-	5275	2	N	8
11	5130 X	3935	-0-	-1195	-0-	3935	2	N	-0-
12	5301 X	2830	-0-	-2471	-0-	2830	2	N	-0-
*01	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2	N	-0-

ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 266225		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989	
08	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	23048	2	2 9 N	2
09	21296 X	21296	-0-	-0-	-0-	21295	2	1 9 N	1
10	21344 X	21344	-0-	-0-	-0-	21344	2	N	8
11	18712 X	18712	-0-	-0-	-0-	18712	2	N	-0-
12	17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	17441	2	N	-0-
*01	19162 X	19162	-0-	-0-	-0-	19162	2	N	51

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660	
08	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	2000	2	N	-0-
09	2100 N	1801	-0-	-299	-0-	1800	2	1 9 N	1
10	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2	N	8
11	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	1895	2	N	-0-
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-
*01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2	N	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390	
08	7750 X	4335	-0-	-3415	-0-	4335	2	N	-0-
09	7380 X	2771	-0-	-4609	-0-	2759	2	12 9 N	11
10	7626 X	3454	-0-	-4172	-0-	3454	2	N	8
11	7380 X	3987	-0-	-3393	-0-	3987	2	N	-0-
12	7068 X	3051	-0-	-4017	-0-	3051	2	N	-0-
01	4340 X	3309	-0-	-1031	-0-	3309	2	N	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428	
08	6448 X	5608	-0-	-840	-0-	5608	2	N	-0-
09	6240 X	5907	-0-	-333	-0-	5893	2	14 9 N	13
10	6448 X	5671	-0-	-777	-0-	5671	2	N	8
11	6240 X	4920	-0-	-1320	-0-	4920	2	N	-0-
12	6448 X	5170	-0-	-1278	-0-	5170	2	N	-0-
01	6107 X	5376	-0-	-731	-0-	5376	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157		PERF.11542 - 12075	
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	7285 X	6835	-0-	-450	-0-	6835	2				-0-
09	7050 X	6020	-0-	-1030	-0-	6018	2	2	9	N	2
10	7285 X	5135	-0-	-2150	-0-	5135	2				-0-
11	6990 X	5434	-0-	-1556	-0-	5434	2				-0-
12	6820 X	6484	-0-	-336	-0-	6484	2				-0-
01	6820 X	4961	-0-	-1859	-0-	4961	2				-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10412 - 11479	
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2				-0-
09	3150 X	2699	-0-	-451	-0-	2695	2	4	9	N	4
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2				-0-
11	3150 X	2275	-0-	-875	-0-	2275	2				-0-
12	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2				-0-
*01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2				-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131		PERF.12325 - 14777	
08	15593 X	14215	-0-	-1378	-0-	14215	2				-0-
09	15090 X	13235	-0-	-1855	-0-	13233	2	2	9	N	2
10	15593 X	12639	-0-	-2954	-0-	12639	2				-0-
11	15090 X	12231	-0-	-2859	-0-	12231	2				-0-
12	14229 X	12227	-0-	-2002	-0-	12227	2				-0-
01	14229 X	11752	-0-	-2477	-0-	11752	2				-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11215 - 12366	
08	7006 X	6682	-0-	-324	-0-	6682	2				-0-
09	6750 X	6505	-0-	-245	-0-	6504	2	1	9	N	1
10	6975 X	6283	-0-	-692	-0-	6283	2				-0-
11	6570 X	6165	-0-	-405	-0-	6165	2				-0-
12	6727 X	6350	-0-	-377	-0-	6350	2				-0-
01	6727 X	4660	-0-	-2067	-0-	4660	2				-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF.11390 - 11826	
08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2				-0-
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3364	2	2	9	N	2
10	2790 X	2691	-0-	-99	-0-	2691	2				-0-
11	2700 X	2258	-0-	-442	-0-	2258	2				-0-
12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2				-0-
*01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2				-0-

STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.11285 - 16478	
08	75392 X	67528	-0-	-7864	-0-	67496	2	32	9	N	29
09	72960 X	63392	-0-	-9568	-0-	63367	2	25	9	N	23
10	75113 X	63076	-0-	-12037	-0-	63030	2	46	9	N	42
11	70410 X	61012	-0-	-9398	-0-	61012	2				-0-
12	70215 X	61140	-0-	-9075	-0-	61039	2	101	9	N	92
01	67518 X	59240	-0-	-8278	-0-	59240	2				-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093		PERF.12300 - 15928	
08	44051 X	40282	-0-	-3769	-0-	40271	2	11	9	N	10
09	42630 X	36875	-0-	-5755	-0-	36872	2	3	9	N	3
10	44051 X	33223	-0-	-10828	-0-	33223	2				-0-
11	42630 X	34050	-0-	-8580	-0-	34050	2				-0-
12	42594 X	33165	-0-	-9429	-0-	33165	2				-0-
01	40269 X	31251	-0-	-9018	-0-	31251	2				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933		PERF.12365 - 16493	
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	84196 X	67920	-0-	-16276	-0-	67920 2		N	-0-		5
09	81480 X	63506	-0-	-17974	-0-	63502 2	4 9	N	4	4 8	5
10	83483 X	61363	-0-	-22120	-0-	61363 2		N	-0-		5
11	75210 X	59057	-0-	-16153	-0-	59057 2		N	-0-		5
12	71517 X	58349	-0-	-13168	-0-	58349 2		N	-0-		5
01	67921 X	55725	-0-	-12196	-0-	55701 2	24 9	N	22		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	79050 X	57232	-0-	-21818	-0-	57047 2	185 9	N	168	178 1	250
09	76500 X	59902	-0-	-16598	-0-	59760 2	142 9	N	129	176 1	202
10	78678 X	37808	-0-	-40870	-0-	37710 2	98 9	N	89	179 1	112
11	75210 X	56889	-0-	-18321	-0-	56735 2	154 9	N	140		252
12	70792 X	70792	-0-	-0-	-0-	70614 2	178 9	N	162	359 1	55
01	61907 X	54019	-0-	-7888	-0-	53945 2	74 9	N	67		122

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272238		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11461		PERF.11588 - 15436	
08	41416 X	36327	-0-	-5089	-0-	36327 2		N	-0-		20
09	40080 X	33887	-0-	-6193	-0-	33887 2		N	-0-		20
10	41385 X	33560	-0-	-7825	-0-	33459 2	101 9	N	92		112
11	38520 X	32062	-0-	-6458	-0-	31956 2	106 9	N	96	170 1	38
12	37479 X	31888	-0-	-5591	-0-	31888 2		N	-0-		38
01	36332 X	30909	-0-	-5423	-0-	30909 2		N	-0-		38

MOODY ESTATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273061		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11857 - 18286	
08	77283 X	66438	-0-	-10845	-0-	66419 2	19 9	N	17	174 1	40
09	74790 X	61233	-0-	-13557	-0-	61161 2	72 9	N	65	5 8	100
10	76260 X	59878	-0-	-16382	-0-	59878 2		N	-0-		100
11	71730 X	57308	-0-	-14422	-0-	57188 2	120 9	N	109	173 1	36
12	71207 X	57728	-0-	-13479	-0-	57671 2	57 9	N	52		88
01	66433 X	55485	-0-	-10948	-0-	55402 2	83 9	N	75		163

TEAGUE (PETTIT B)		88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
GRIFFIN OPERATING, INC.		333923									
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-

TEAGUE (PETTIT B) GRIFFIN OPERATING, INC. COSSON		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 333923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
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

WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034														
08	2263 X	618	-0-	-1645	-0-	472	1	146	2	N	-0-			2
09	1770 X	527	-0-	-1243	-0-	457	1	70	2	N	-0-			2
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			2
11	900 X	485	-0-	-415	-0-	457	1	28	2	N	-0-			2
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			2
01	620 X	481	-0-	-139	-0-	424	1	57	2	N	-0-			2

XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		945936		WELL #: 7F		RRCID -> 192477		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 7960 - 8140		
08	1736 N	1490	-0-	-246	-0-	1490	2			Y	-0-			-0-
09	1590 N	1499	-0-	-91	-0-	1499	2			Y	-0-			-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-			-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-			-0-
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-			-0-
*01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198363		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 8046 - 8224				
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2350	2	18	9	N	16			34
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2250	2	24	9	N	22			56
10	2294 N	2013	-0-	-281	-0-	2000	2	13	9	N	12			68
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2278	2	72	9	N	65			133
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2334	2	57	9	N	52			185
*01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2298	2	19	9	N	17			202

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 252895		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8143				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 3		RRCID -> 260750		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 7964 - 8123						
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-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260777		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 12610		PERF. 8100 - 8224						
08	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					80
09	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8443	2	3	9	N	3	3	8			80
10	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					80
11	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					80
12	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					80
*01	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					80

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8344 - 8439						
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-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8116 - 8202						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 8285 - 8370						
08	2046 N	1253	-0-	-793	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1040	-0-	-280	-0-	1038	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	807	-0-	-278	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	250	-0-	-1207	-0-	250	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-

TEAGUE (RODESSA)		88576 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
GRIFFIN OPERATING, INC.		333923											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7564 - 7595	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE	
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			15	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			15	
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2	N	-0-			15	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			15	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			15	
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			15	

COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH		8300		PERF. 7582 - 7584	
08	6603 X	6195	-0-	-408	-0-	472	1	N	11	11	8	39	
09	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	457	1	N	8	8	8	39	
10	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	442	1	N	6	6	8	39	
11	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	457	1	N	7	7	8	39	
12	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	424	1	N	13	13	8	39	
*01	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	424	1	N	16	16	8	39	

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH		8300		PERF. 7596 - 7600		
08	3720 X	3366	-0-	-354	-0-	472	1	N	22	168	1	4	8	63
09	3300 X	2899	-0-	-401	-0-	457	1	N	39	2	8	100		
10	4030 X	2279	-0-	-1751	-0-	442	1	N	2	2	8	100		
11	3900 X	2924	-0-	-976	-0-	457	1	N	1	1	8	100		
12	4030 X	1958	-0-	-2072	-0-	424	1	N	4	4	8	100		
01	3379 X	2470	-0-	-909	-0-	424	1	N	5	5	8	100		

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH		12958		PERF. 7724 - 7736	
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1											
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-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	365 1	2800 2	N	1	1 8	53
							1 9					
09		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	338 1	2572 2	N	-0-		53
10		3007 X	2901	-0-	-106	-0-	356 1	2545 2	N	-0-		53
11		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	354 1	2642 2	N	-0-		53
*12		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	353 1	2642 2	N	28	47 1	34
							31 9					
01		3007 X	2918	-0-	-89	-0-	360 1	2555 2	N	3		37
							3 9					

PRUIETT, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 153534		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796			

08		496 N	11	-0-	-485	-0-	1 1	10 2	N	-0-		4
09		480 N	38	-0-	-442	-0-	4 1	34 2	N	-0-		4
10		279 N	25	-0-	-254	-0-	3 1	22 2	N	-0-		4
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	N	-0-		4
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	66 2	N	1	4 1	1
							1 9					
*01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	38 1	270 2	N	-0-		1

WRIGHT, J. A.		WELL #: 3		RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819			

08		1705 N	1565	-0-	-140	-0-	179 1	1372 2	N	13	6 8	140
							14 9					
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	189 1	1439 2	N	-0-		140
10		1643 N	1589	-0-	-54	-0-	195 1	1394 2	N	-0-		140
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	183 1	1365 2	N	-0-		140
12		1674 N	1570	-0-	-104	-0-	183 1	1372 2	N	14	23 1	131
							15 9					
01		1581 N	1431	-0-	-150	-0-	176 1	1246 2	N	8		139
							9 9					

STILES, W. F.		WELL #: 3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824			

08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		43
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		43
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1	36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

PRUIETT, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782			

08		372 N	294	-0-	-78	-0-	34 1	260 2	N	-0-		36
09		420 N	302	-0-	-118	-0-	35 1	267 2	N	-0-		36
10		434 N	285	-0-	-149	-0-	35 1	250 2	N	-0-		36
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	34 1	254 2	N	-0-		36
12		310 N	187	-0-	-123	-0-	22 1	164 2	N	1	8 1	29
							1 9					
01		279 N	99	-0-	-180	-0-	12 1	86 2	N	1		30
							1 9					

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534								
FREE-TEX S.W.D.		WELL #:		2	RRCID ->	251493	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	5078	PERF.	4649 - 4815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	072651	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7792 - 7860
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13

VICKERS, J.N.		WELL #:		1	RRCID ->	077649	COMPL. DATE	06/24/1978	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	7592 - 7599
08	1215	N	1215	-0-	-0-	21	1	1194	2	N	-0-	-0-
09	780	N	118	-0-	-662	2	1	116	2	N	-0-	-0-
10	1364	N	1162	-0-	-202	1162	3			N	-0-	-0-
11	1170	N	1068	-0-	-102	1068	3			N	-0-	-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	1000	3	1	9	N	1	1
01	1147	N	353	-0-	-794	353	3			N	-0-	1

TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	158676	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7615 - 7631
08	2418	X	1670	-0-	-748	17	1	1653	2	Y	-0-	16 7
09	2340	X	1964	-0-	-376	19	1	1945	2	Y	-0-	-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418					Y	-0-	-0-
11	2070	X	1628	-0-	-442	1628	3			Y	-0-	-0-
12	2015	X	1783	-0-	-232	1782	3	1	9	Y	1	1
01	2015	X	1647	-0-	-368	1647	3			Y	-0-	1

YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172001	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7586 - 7592
08	589	N	469	-0-	-120	5	1	464	2	N	-0-	64 7
09	570	N	467	-0-	-103	5	1	462	2	N	-0-	-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	512	3			N	-0-	-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	487	3			N	-0-	-0-
12	496	N	495	-0-	-1	494	3	1	9	N	1	1
01	527	N	450	-0-	-77	450	3			N	-0-	1

XTO ENERGY INC.				945936								
STILES, W. F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7460 - 7783
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
POWERS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 7676 - 7811	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2	N	-0-		79
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2234 2	N	2	2 8	79
10	1798	N	1443	-0-	-355	-0-	1443 2	N	-0-		79
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2	N	-0-		79
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	-0-		79
*01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-		79

HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 7964 - 8837	
08	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613 2	Y	-0-		-0-
09	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546 2	Y	-0-		-0-
10	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526 2	Y	-0-		-0-
11	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486 2	Y	-0-		-0-
12	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526 2	Y	-0-		-0-
*01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	Y	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 10064	
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591 2	N	-0-		-0-
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5090 2	N	8	8 8	-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 2	N	-0-		-0-
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2	N	-0-		-0-
12	4526	X	4454	-0-	-72	-0-	4454 2	N	-0-		-0-
01	4526	X	4123	-0-	-403	-0-	4123 2	N	-0-		-0-

BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7654 - 7810	
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-

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-	-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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7970 - 10047	
08	2201	X	1562	-0-	-639	-0-	1562 2	N	-0-		-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2	N	-0-		-0-
10	2201	N	1705	-0-	-496	-0-	1705 2	N	-0-		-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-		-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-		-0-
01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8948	
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2	N	-0-		-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4085 2	N	19	19 8	-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2	N	-0-		-0-
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2	N	-0-		-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2	N	-0-		-0-
*01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 10208		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2		N	-0-		-0-
09	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9425	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2		N	-0-		-0-
11	7380 X	7258	-0-	-122	-0-	7258	2		N	-0-		-0-
12	7626 X	7189	-0-	-437	-0-	7189	2		N	-0-		-0-
01	7626 X	6917	-0-	-709	-0-	6917	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8992 - 10115		
08	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	3291	-0-	291	-0-	291	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	3501	-0-	401	-0-	692	3501	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	3174	-0-	174	-0-	866	3174	2	N	-0-		-0-
12	4483 X	3617	-0-	-866	-0-	3617	2		N	-0-		-0-
*01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8548 - 10072		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132			
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-

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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	5797 X	4517	-0-	-1280	-0-	4517	2	N	-0-		-0-
09	5610 X	3874	-0-	-1736	-0-	3873	2	N	1	1 8	-0-
10	5797 X	5772	-0-	-25	-0-	5772	2	N	-0-		-0-
11	5160 X	4640	-0-	-520	-0-	4640	2	N	-0-		-0-
12	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2	N	-0-		-0-
01	5766 X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
COSSON GAS UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931			
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-
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-
JONES, MARTHA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831			
08	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353 2	N	-0-			-0-
09	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14869 2	N	11	11 8		-0-
10	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365 2	N	-0-			-0-
11	14040	X	13920	-0-	-120	-0-	13920 2	N	-0-			-0-
12	14508	X	13267	-0-	-1241	-0-	13267 2	N	-0-			-0-
01	14508	X	13126	-0-	-1382	-0-	13126 2	N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464			
08	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955 2	N	-0-			-0-
09	7440	X	7157	-0-	-283	-0-	7135 2	N	20	20 8		-0-
10	7688	X	7032	-0-	-656	-0-	7032 2	N	-0-			-0-
11	7440	X	4333	-0-	-3107	-0-	4333 2	N	-0-			-0-
12	7688	X	7174	-0-	-514	-0-	7174 2	N	-0-			-0-
01	7688	X	6189	-0-	-1499	-0-	6189 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-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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, S. (PETTIT)		88578 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
LIVINGSTON #1		WELL #: 2		RRCID -> 113472		COMPL. DATE 09/21/1984		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7316 - 7359		
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2014 - P/A 12-09-2014										

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)		88581 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185								
WADLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108450		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10260 - 10350		
M	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	279 N	14	-0-	-265	-0-	14 2	N	-0-		-0-
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 2	N	-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 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		
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-		-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-

STILES, W F		WELL #: 1		RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
YELDELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152131		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372		
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	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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015719		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284		
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	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-

OIL AND GAS DIVISION

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
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	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	184 1	1409 2	N	8	8 8	12	
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	193 1	1465 2	N	1	1 8	12	
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	175 1	1255 2	N	-0-		12	
11	1560 N	1459	-0-	-101	-0-	173 1	1286 2	N	-0-		12	
*12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	226 1	1696 2	N	18	25 1	5	
01	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	162 1	1151 2	N	1		6	

XTO ENERGY INC.			945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			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	3100 N	2632	-0-	-468	6380	100 1	2407 2	Y	114	174 1	-0-	
09	3000 N	2515	-0-	-485	5895	100 1	2365 2	Y	45		45	
10	3100 N	2418	-0-	-682	5213	100 1	2268 2	Y	45		90	
11	3000 N	2174	-0-	-826	4387	100 1	2041 2	Y	30		120	
12	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	1783			Y	NO RPT		120	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1783			Y	NO RPT		120	

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BRYANT, E.C. GAS UNIT			WELL #:	1D	RRCID ->	167362	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	11729	PERF.	10164 - 10304
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	248 1	913 2	N	-0-		151	
09	990 N	977	-0-	-13	-0-	216 1	761 2	N	-0-		151	
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	248 1	866 2	N	-0-		151	
11	1110 N	846	-0-	-264	-0-	184 1	662 2	N	-0-		151	
*12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	200 1	872 2	N	-0-		151	
01	1116 N	350	-0-	-766	-0-	48 1	302 2	N	-0-		151	

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-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAS (PETTIT)		//CONT.//		88610 238	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BOMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		081550										
WILLIAMS, HENRY		WELL #:		3	RRCID ->	148930	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6870 - 6908			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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										
MILLNER		WELL #:		1	RRCID ->	190007	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8980	PERF. 7273 - 7280			
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	29	1	638	2	N	-0-			63
09	690 N	554	-0-	-136	-0-	24	1	530	2	N	-0-			63
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	33	1	732	2	N	-0-			63
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	2	N	-0-			63
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	N	-0-			63
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	-0-			63
THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)				89478 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347										
LEE HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	236077	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	12094	PERF.11682 - 11948			
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	233	1	222	2	N	-0-			144
09	750 N	502	-0-	-248	-0-	203	1	299	2	N	-0-			144
10	403 N	340	-0-	-63	-0-	262	1	78	2	N	-0-			144
11	450 N	365	-0-	-85	-0-	260	1	105	2	N	-0-			144
12	527 N	396	-0-	-131	-0-	243	1	153	2	N	-0-			144
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	223	1	119	2	N	-0-			144
KIRBY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	237244	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	12135	PERF.10552 - 10592			
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	251	1	240	2	N	-0-			145
09	750 N	482	-0-	-268	-0-	195	1	287	2	N	-0-			145
10	465 N	340	-0-	-125	-0-	262	1	78	2	N	-0-			145
11	480 N	339	-0-	-141	-0-	205	1	134	2	N	-0-			145
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	270	1	169	2	N	-0-			145
01	341 N	236	-0-	-105	-0-	154	1	82	2	N	-0-			145
PARKER TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241139	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11360 - 12250			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		89478 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347												
WILBANKS		WELL #:		1	RRCID ->	248069	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	12190	PERF.10498	- 10556				
M	O	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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	69	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	94
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	89	1	132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	94
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	86	1	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	94
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	85	1	44	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	94
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	88	1	56	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	94
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	106	1	57	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	94

WOFFORD HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	251064	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10503	- 10560				
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	173	1	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	140
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	191	1	281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	140
10	496	N	218	-0-	-278	-0-	168	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	140
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	175	1	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	140
12	496	N	267	-0-	-229	-0-	164	1	103	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	140
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	254	1	136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	140

PERRYMAN, BILL		WELL #:		1	RRCID ->	252318	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	12276	PERF. N/A					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COX VENABLE		WELL #:		1	RRCID ->	252319	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	12677	PERF.10563	- 10600				
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	185	1	177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	204
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	203	1	299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	204
10	310	N	173	-0-	-137	-0-	133	1	40	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	204
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	158	1	81	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	204
12	527	N	238	-0-	-289	-0-	146	1	92	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	204
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	175	1	94	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	204

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)		89570 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
LINN OPERATING, INC.		501545														
WHITE, C.C. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086946	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	12518	PERF. 9264	- 9292				
08	1550	X	1268	-0-	-282	-0-	390	1	878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1440	X	1383	-0-	-57	-0-	482	1	901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1426	X	1304	-0-	-122	-0-	499	1	805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1380	X	1293	-0-	-87	-0-	482	1	811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1426	X	1300	-0-	-126	-0-	471	1	829	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	430	1	1012	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RANDAZZO UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	096669	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	11310	PERF.10878	- 11162				
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	8	1	184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	10	1	216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		89570 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	167111	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9840 - 9874	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1488 X	311	-0-	-1177	-0-		1 1	310 2	N	-0-			-0-
09	1440 X	296	-0-	-1144	-0-		7 1	289 2	N	-0-			-0-
10	1023 X	128	-0-	-895	-0-		20 1	108 2	N	-0-			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	341 X	59	-0-	-282	-0-		13 1	46 2	N	-0-			-0-
*01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

THORNTON, S. (RODESSA)				89570 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940									
LOUISE		WELL #:			RRCID ->	196316	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6083 - 6108	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/01/2012													

REAGAN ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	196397	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5898 - 5910
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/28/2014 - PLUGGED 08/28/14													

REAGAN ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	203970	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5932 - 5967
08	62 X	22	-0-	-40	-0-		22 1		N	-0-			43
09	60 X	53	-0-	-7	-0-		53 1		N	-0-			43
10	62 X	57	-0-	-5	-0-		36 1	21 2	N	-0-			43
11	60 X	54	-0-	-6	-0-		54 1		N	-0-			43
12	62 X	52	-0-	-10	-0-		52 1		N	-0-			43
01	62 X	20	-0-	-42	-0-		20 1		N	-0-			43

LOUISE				WELL #:	2	RRCID ->	233463	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5941 - 5963
08	2790 X	2450	-0-	-340	-0-		631 1	1819 2	N	-0-			89
09	2610 X	2534	-0-	-76	-0-		635 1	1899 2	N	-0-			89
10	2542 X	951	-0-	-1591	-0-		277 1	674 2	N	-0-			89
11	2460 X	1604	-0-	-856	-0-		430 1	1174 2	N	-0-			89
12	2604 X	1131	-0-	-1473	-0-		317 1	814 2	N	-0-			89
01	2604 X	1232	-0-	-1372	-0-		316 1	916 2	N	-0-			89

PARKER		GAS UNIT NO.1		WELL #:	2	RRCID ->	269370	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6057 - 6085
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1	2 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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	

TRI-CITIES XTO ENERGY INC. TCGU7(BAKER, M. -10)		91101 001 945936	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HENDERSON				
		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) ATMOS PIPELINE - TEXAS TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		91101 125 036599	NON-ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: HENDERSON				
		WELL #: 1 B	RRCID -> 022807	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 7806	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 #: 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-		

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #: 10 B	RRCID -> 022811	COMPL. DATE 06/04/1943	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7665	-	7700				

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-		

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 #:		12 B	RRCID ->	022813	COMPL. DATE	10/27/1946	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7642 - 7698	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	198	6	-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	61			61
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			64
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	320	317	1	67
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	59	153	1	36 6 -0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	346			346
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	166	348	1	164
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
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 #:		3 B	RRCID ->	049685	COMPL. DATE	06/28/1956	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7578 - 7598	
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 #:		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 GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573	
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 #:		15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574		
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	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-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		16 B	RRCID ->	049691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 7604 - 7634		
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-	

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 #:		24B	RRCID -> 150293	COMPL. DATE 03/19/1994	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7550	- 7574		
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	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 #:		26B	RRCID -> 172234	COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 8578	PERF. 7564	- 7584	
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 (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 - 8296
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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 #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7843 - 8167
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		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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10543 - 11550	
08	3565 X	3265	-0-	-300	-0-	707	1	2546	2	N	11	173
						12	9					
09	3450 X	3098	-0-	-352	-0-	684	1	2401	2	N	12	185
						13	9					
10	3472 X	2837	-0-	-635	-0-	707	1	2117	2	N	12	197
						13	9					
11	3330 X	2881	-0-	-449	-0-	684	1	2183	2	N	13	210
						14	9					
12	3317 X	2507	-0-	-810	-0-	707	1	1787	2	N	12	222
						13	9					
01	3255 X	2648	-0-	-607	-0-	707	1	1929	2	N	11	233
						12	9					

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415						
KALE		WELL #:		2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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-

STOKES		WELL #:		3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114	
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-

XTO ENERGY INC.		945936								
HINTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338	
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			-0-
09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			-0-
10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			-0-
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			-0-
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			-0-
*01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			-0-

LEOPARD, C.L.		WELL #:		1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	08/15/1990	TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300	
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			-0-
09	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	3			-0-
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			-0-
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279	
08	2387 X	1838	-0-	-549	-0-	1838	3			-0-
09	2310 X	1768	-0-	-542	-0-	1768	3			-0-
10	2046 X	1813	-0-	-233	-0-	1813	3			-0-
11	1860 X	1706	-0-	-154	-0-	1706	3			-0-
12	1829 X	1645	-0-	-184	-0-	1645	3			-0-
01	1829 X	1532	-0-	-297	-0-	1532	3			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314	
08	2697 X	2350	-0-	-347	-0-	2350	3			-0-
09	2460 X	2169	-0-	-291	-0-	2169	3			-0-
10	2542 X	2011	-0-	-531	-0-	2011	3			-0-
11	2400 X	2066	-0-	-334	-0-	2066	3			-0-
12	2418 X	1960	-0-	-458	-0-	1960	3			-0-
01	2356 X	2056	-0-	-300	-0-	2056	3			-0-

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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10112 - 11382	
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-		-0-	
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-		-0-	
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-		-0-	
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-		-0-	
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-		-0-	
01	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559	3	N	-0-		-0-	

YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10340 - 11416	
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-		-0-	
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3	N	-0-		-0-	
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-		-0-	

HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11084 - 11288	
08	2139 X	1237	-0-	-902	-0-	1237	3	N	-0-		-0-	
09	2070 X	1487	-0-	-583	-0-	1487	3	N	-0-		-0-	
10	2139 X	1329	-0-	-810	-0-	1329	3	N	-0-		-0-	
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	N	-0-		-0-	
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-		-0-	
*01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-		-0-	

ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 8540 - 11864	
08	3100 N	4048	-0-	948	948	4048	3	N	-0-		-0-	
09	4599 X	3651	-0-	-948	-0-	3651	3	N	-0-		-0-	
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3	N	-0-		-0-	
11	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-		-0-	
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-	
*01	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-		-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF. 9921 - 11409	
08	5456 X	4242	-0-	-1214	-0-	4242	3	N	-0-		-0-	
09	5280 X	4726	-0-	-554	-0-	4726	3	N	-0-		-0-	
10	5456 X	4366	-0-	-1090	-0-	4366	3	N	-0-		-0-	
11	5220 X	4157	-0-	-1063	-0-	4157	3	N	-0-		-0-	
12	5394 X	4061	-0-	-1333	-0-	4061	3	N	-0-		-0-	
01	4898 X	3808	-0-	-1090	-0-	3808	3	N	-0-		-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF. 9869 - 11398	
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	N	-0-		-0-	
09	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3	N	-0-		-0-	
10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3	N	-0-		-0-	
11	3000 N	3225	-0-	225	225	3225	3	N	-0-		-0-	
12	3100 N	3312	-0-	212	437	3312	3	N	-0-		-0-	
*01	3100 N	3403	-0-	303	740	3403	3	N	-0-		-0-	

HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF. 9935 - 11417	
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3	N	-0-		-0-	
09	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3	N	-0-		-0-	
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3	N	-0-		-0-	
11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3	N	-0-		-0-	
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3	N	-0-		-0-	
*01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3	N	-0-		-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316
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	5549 X	5129	-0-	-420	-0-	5129	3	N	-0-			-0-
09	5370 X	4953	-0-	-417	-0-	4953	3	N	-0-			-0-
10	5425 X	5087	-0-	-338	-0-	5087	3	N	-0-			-0-
11	5070 X	4690	-0-	-380	-0-	4690	3	N	-0-			-0-
12	5239 X	4794	-0-	-445	-0-	4794	3	N	-0-			-0-
01	5115 X	4426	-0-	-689	-0-	4426	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
08	2883 N	2864	-0-	-19	-0-	2864	3	N	-0-			-0-
09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3	N	-0-			-0-
10	2852 N	2421	-0-	-431	-0-	2421	3	N	-0-			-0-
11	2760 N	2733	-0-	-27	-0-	2733	3	N	-0-			-0-
12	2852 N	2536	-0-	-316	-0-	2536	3	N	-0-			-0-
01	2418 N	2044	-0-	-374	-0-	2044	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
08	3813 X	3537	-0-	-276	-0-	3537	3	N	-0-			-0-
09	3480 X	3429	-0-	-51	-0-	3429	3	N	-0-			-0-
10	3379 X	2048	-0-	-1331	-0-	2048	3	N	-0-			-0-
11	3420 X	734	-0-	-2686	-0-	734	3	N	-0-			-0-
12	3534 X	738	-0-	-2796	-0-	738	3	N	-0-			-0-
01	3534 X	685	-0-	-2849	-0-	685	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	10330 - 11393
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3	N	-0-			-0-
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3	N	-0-			-0-
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-			-0-
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	N	-0-			-0-
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	N	-0-			-0-
*01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	10073 - 11602
08	4061 X	3493	-0-	-568	-0-	3493	3	N	-0-			-0-
09	3930 X	2843	-0-	-1087	-0-	2843	3	N	-0-			-0-
10	3689 X	1548	-0-	-2141	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
11	3570 X	1788	-0-	-1782	-0-	1788	3	N	-0-			-0-
12	3689 X	1001	-0-	-2688	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
01	3503 X	3065	-0-	-438	-0-	3065	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF.	9819 - 11324
08	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3	N	-0-			-0-
09	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3	N	-0-			-0-
10	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3	N	-0-			-0-
11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3	N	-0-			-0-
12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3	N	-0-			-0-
*01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	10100 - 11636
08	4309 X	3140	-0-	-1169	-0-	3140	3	N	-0-			-0-
09	3870 X	2904	-0-	-966	-0-	2904	3	N	-0-			-0-
10	3999 X	2671	-0-	-1328	-0-	2671	3	N	-0-			-0-
11	3090 X	2764	-0-	-326	-0-	2764	3	N	-0-			-0-
12	3131 X	2675	-0-	-456	-0-	2675	3	N	-0-			-0-
01	3131 X	2133	-0-	-998	-0-	2133	3	N	-0-			-0-

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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	9890 - 11408
08	9889 X	9592	-0-	-297	-0-	9592	3	N	-0-			-0-
09	9540 X	9229	-0-	-311	-0-	9229	3	N	-0-			-0-
10	9734 X	9533	-0-	-201	-0-	9533	3	N	-0-			-0-
11	9390 X	8838	-0-	-552	-0-	8838	3	N	-0-			-0-
12	9641 X	9121	-0-	-520	-0-	9121	3	N	-0-			-0-
01	9579 X	9291	-0-	-288	-0-	9291	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF.	9936 - 11432
08	6324 X	6145	-0-	-179	-0-	6145	3	N	-0-			-0-
09	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3	N	-0-			-0-
10	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3	N	-0-			-0-
11	5940 X	4758	-0-	-1182	-0-	4758	3	N	-0-			-0-
12	6324 X	3812	-0-	-2512	-0-	3812	3	N	-0-			-0-
01	6324 X	4038	-0-	-2286	-0-	4038	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9875 - 11291
08	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3	N	-0-			-0-
09	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3	N	-0-			-0-
10	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	3	N	-0-			-0-
11	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3	N	-0-			-0-
12	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	3	N	-0-			-0-
*01	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	9972 - 11310
08	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
09	1800 N	1042	-0-	-758	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	113	-0-	-1654	-0-	113	3	N	-0-			-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	10380 - 11487
08	4619 X	3686	-0-	-933	-0-	3686	3	N	-0-			-0-
09	4470 X	3845	-0-	-625	-0-	3845	3	N	-0-			-0-
10	4402 X	3106	-0-	-1296	-0-	3106	3	N	-0-			-0-
11	4200 X	3685	-0-	-515	-0-	3685	3	N	-0-			-0-
12	4154 X	3821	-0-	-333	-0-	3821	3	N	-0-			-0-
*01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	9914 - 11351
08	12431 X	10786	-0-	-1645	-0-	10786	3	N	-0-			-0-
09	11640 X	10287	-0-	-1353	-0-	10287	3	N	-0-			-0-
10	11439 X	10583	-0-	-856	-0-	10583	3	N	-0-			-0-
11	10620 X	9250	-0-	-1370	-0-	9250	3	N	-0-			-0-
12	10974 X	9680	-0-	-1294	-0-	9680	3	N	-0-			-0-
01	10788 X	8953	-0-	-1835	-0-	8953	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642
08	4278 X	3450	-0-	-828	-0-	3450	3	N	-0-			-0-
09	4140 X	800	-0-	-3340	-0-	800	3	N	-0-			-0-
10	4185 X	445	-0-	-3740	-0-	445	3	N	-0-			-0-
11	3840 X	325	-0-	-3515	-0-	325	3	N	-0-			-0-
12	3968 X	259	-0-	-3709	-0-	259	3	N	-0-			-0-
01	3441 X	1550	-0-	-1891	-0-	1550	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								
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10074 - 11616	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	3994	-0-	894	3444	3994	3	N	-0-		-0-	
09	6645 X	3201	-0-	-3444	-0-	3201	3	N	-0-		-0-	
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3	N	-0-		-0-	
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3	N	-0-		-0-	
12	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3	N	-0-		-0-	
*01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	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	11067 X	10321	-0-	-746	-0-	10321	3	N	-0-		-0-	
09	10710 X	10095	-0-	-615	-0-	10095	3	N	-0-		-0-	
10	11036 X	10277	-0-	-759	-0-	10277	3	N	-0-		-0-	
11	10170 X	9206	-0-	-964	-0-	9206	3	N	-0-		-0-	
12	10447 X	1093	-0-	-9354	-0-	1093	3	N	-0-		-0-	
01	10447 X	57	-0-	-10390	-0-	57	3	N	-0-		-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF. 9920 - 11468	
08	4495 X	4363	-0-	-132	-0-	4363	3	N	-0-		-0-	
09	4350 X	3204	-0-	-1146	-0-	3204	3	N	-0-		-0-	
10	4495 X	604	-0-	-3891	-0-	604	3	N	-0-		-0-	
11	4350 X	382	-0-	-3968	-0-	382	3	N	-0-		-0-	
12	4495 X	924	-0-	-3571	-0-	924	3	N	-0-		-0-	
01	4371 X	1239	-0-	-3132	-0-	1239	3	N	-0-		-0-	

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.10030 - 11544	
08	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	3	N	-0-		-0-	
09	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3	N	-0-		-0-	
10	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3	N	-0-		-0-	
11	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3	N	-0-		-0-	
12	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3	N	-0-		-0-	
*01	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	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	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	2201 N	17	-0-	-2184	-0-	17	3	N	-0-		-0-	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498	
08	4371 X	3797	-0-	-574	-0-	3797	3	N	-0-		-0-	
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3	N	-0-		-0-	
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3	N	-0-		-0-	
11	4020 X	3912	-0-	-108	-0-	3912	3	N	-0-		-0-	
12	4526 X	3903	-0-	-623	-0-	3903	3	N	-0-		-0-	
01	4526 X	3970	-0-	-556	-0-	3970	3	N	-0-		-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9936 - 11436
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	8215 X	6620	-0-	-1595	-0-	6620	3	N	-0-			-0-
09	7770 X	5816	-0-	-1954	-0-	5816	3	N	-0-			-0-
10	7316 X	4958	-0-	-2358	-0-	4958	3	N	-0-			-0-
11	7080 X	4216	-0-	-2864	-0-	4216	3	N	-0-			-0-
12	7316 X	3832	-0-	-3484	-0-	3832	3	N	-0-			-0-
01	6634 X	4222	-0-	-2412	-0-	4222	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 10050 - 11560
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3	N	-0-			-0-
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3	N	-0-			-0-
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3	N	-0-			-0-
11	2550 X	2469	-0-	-81	-0-	2469	3	N	-0-			-0-
12	2635 X	1976	-0-	-659	-0-	1976	3	N	-0-			-0-
01	2635 X	1133	-0-	-1502	-0-	1133	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #:	6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9960 - 11348
08	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3	N	-0-			-0-
09	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3	N	-0-			-0-
10	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3	N	-0-			-0-
11	5400 X	5145	-0-	-255	-0-	5145	3	N	-0-			-0-
12	5580 X	5259	-0-	-321	-0-	5259	3	N	-0-			-0-
01	5735 X	5507	-0-	-228	-0-	5507	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF. 9925 - 11431
08	5797 X	2539	-0-	-3258	-0-	2539	3	N	-0-			-0-
09	4020 X	2441	-0-	-1579	-0-	2441	3	N	-0-			-0-
10	3100 X	2588	-0-	-512	-0-	2588	3	N	-0-			-0-
11	2850 X	2278	-0-	-572	-0-	2278	3	N	-0-			-0-
12	2945 X	2222	-0-	-723	-0-	2222	3	N	-0-			-0-
01	2573 X	2010	-0-	-563	-0-	2010	3	N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 10024 - 11599
08	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-			-0-
09	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
10	1054 X	589	-0-	-465	-0-	589	3	N	-0-			-0-
11	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
12	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-			-0-
*01	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	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	9207 X	7809	-0-	-1398	-0-	7809	3	N	-0-			-0-
09	8670 X	7752	-0-	-918	-0-	7752	3	N	-0-			-0-
10	8463 X	7605	-0-	-858	-0-	7605	3	N	-0-			-0-
11	8010 X	7130	-0-	-880	-0-	7130	3	N	-0-			-0-
12	8277 X	7516	-0-	-761	-0-	7516	3	N	-0-			-0-
01	7998 X	7116	-0-	-882	-0-	7116	3	N	-0-			-0-

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

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
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-

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-			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-

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-			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-

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-			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-

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-			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-

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-			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 (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	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	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-	168	6		-0-				
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)										91101 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.										945936									
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 274105		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
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

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

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
TRI-CITIES, GU #1		WELL #: 1 T		RRCID -> 015741		COMPL. DATE 06/10/1959		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 8592		- 8672				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-			-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-			-0-

GLADNEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 043128		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9071		- 9534				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			52
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-			52

JACKSON, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 049449		COMPL. DATE 10/10/1970		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 8510		- 8710				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		RRCID -> 067439		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 11723		PERF.10220		- 10077				
KALE UNIT		WELL #: 1														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 015728		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 8704		PERF. 8398		- 8498				
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)		WELL #: 1														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)		WELL #: 1 L		RRCID -> 015734		COMPL. DATE 01/01/1960		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 8496		- 8721				
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-			-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			-0-			-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-			-0-
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			-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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-
12		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-
*01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811										
08		1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361 3		N	-0-
09		1410 N	1239	-0-	-171	-0-	1239 3		N	-0-
10		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312 3		N	-0-
11		1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308 3		N	-0-
12		1271 N	1022	-0-	-249	-0-	1022 3		N	-0-
01		1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1274 3		N	-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756										
08		2728 X	2711	-0-	-17	-0-	2711 3		N	-0-
09		2640 X	2412	-0-	-228	-0-	2412 3		N	-0-
10		2728 X	1943	-0-	-785	-0-	1943 3		N	-0-
11		2610 X	2009	-0-	-601	-0-	2009 3		N	-0-
12		2697 X	2048	-0-	-649	-0-	2048 3		N	-0-
01		2697 X	2060	-0-	-637	-0-	2060 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		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844 3		N	-0-
09		9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	9165 3		N	-0-
10		9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	9094 3		N	-0-
11		9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9632 3		N	-0-
12		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7132 3		N	-0-
*01		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590 3		N	-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A										
08		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3		N	-0-
09		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-
10		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		N	-0-
11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-
12		1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1764 3		N	-0-
01		1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1755 3		N	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756										
08		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 3		N	-0-
09		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 3		N	-0-
10		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758 3		N	-0-
11		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8969 3		N	-0-
12		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	9040 3		N	-0-
*01		7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7707 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		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-
11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-
12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-
*01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2)		WELL #: 1 T		RRCID -> 038276		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			-0-
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-			-0-
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2)		WELL #: 2 T		RRCID -> 038724		COMPL. DATE 02/14/1966		TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A				
08	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814 3		N	-0-			-0-
09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590 3		N	-0-			-0-
10	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8823 3		N	-0-			-0-
11	8310 X	4604	-0-	-3706	-0-	4604 3		N	-0-			-0-
12	8587 X	3213	-0-	-5374	-0-	3213 3		N	-0-			-0-
01	8587 X	4506	-0-	-4081	-0-	4506 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	1116 N	880	-0-	-236	-0-	880 3		N	-0-			-0-
09	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	823	-0-	-293	-0-	823 3		N	-0-			-0-
01	1085 N	561	-0-	-524	-0-	561 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	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-			-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-			-0-
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 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	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 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	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	10234 3		N	-0-			-0-
09	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	10127 3		N	-0-			-0-
10	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	10251 3		N	-0-			-0-
11	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	9242 3		N	-0-			-0-
12	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	10926 3		N	-0-			-0-
*01	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	11280 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	3255 X	2792	-0-	-463	-0-	2792 3		N	-0-			-0-
09	3210 X	3038	-0-	-172	-0-	3038 3		N	-0-			-0-
10	3410 X	3048	-0-	-362	-0-	3048 3		N	-0-			-0-
11	3300 X	3001	-0-	-299	-0-	3001 3		N	-0-			-0-
12	3410 X	2698	-0-	-712	-0-	2698 3		N	-0-			-0-
*01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
08		3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3030 3			N	-0-	-0-
09		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3			N	-0-	-0-
10		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3			N	-0-	-0-
11		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3			N	-0-	-0-
12		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3			N	-0-	-0-
*01		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885 3			N	-0-	-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538												
08		2108 N	1980	-0-	-128	-0-	1980 3			N	-0-	-0-
09		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3			N	-0-	-0-
10		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3			N	-0-	-0-
11		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3			N	-0-	-0-
12		2232 N	1953	-0-	-279	-0-	1953 3			N	-0-	-0-
01		2232 N	1717	-0-	-515	-0-	1717 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		7068 X	6338	-0-	-730	-0-	6338 3			N	-0-	-0-
09		6840 X	6295	-0-	-545	-0-	6295 3			N	-0-	-0-
10		7068 X	6895	-0-	-173	-0-	6895 3			N	-0-	-0-
11		6630 X	6607	-0-	-23	-0-	6607 3			N	-0-	-0-
12		6603 X	6541	-0-	-62	-0-	6541 3			N	-0-	-0-
01		6882 X	6368	-0-	-514	-0-	6368 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		2914 X	2365	-0-	-549	-0-	2365 3			N	-0-	-0-
09		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 3			N	-0-	-0-
10		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3			N	-0-	-0-
11		2430 X	1206	-0-	-1224	-0-	1206 3			N	-0-	-0-
12		2759 X	1621	-0-	-1138	-0-	1621 3			N	-0-	-0-
01		2821 X	1420	-0-	-1401	-0-	1420 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		961 N	875	-0-	-86	-0-	875 3			N	-0-	-0-
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3			N	-0-	-0-
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3			N	-0-	-0-
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3			N	-0-	-0-
12		992 N	932	-0-	-60	-0-	932 3			N	-0-	-0-
01		992 N	939	-0-	-53	-0-	939 3			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
09		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		N	-0-			-0-
11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
12		1705 N	1338	-0-	-367	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
01		1643 N	1184	-0-	-459	-0-	1184 3		N	-0-			-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634													
08		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-			-0-
09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3		N	-0-			-0-
10		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-			-0-
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
12		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
*01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 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		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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678													
08		1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
09		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
10		1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
11		1290 N	1137	-0-	-153	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
12		1395 N	1166	-0-	-229	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
*01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 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		2945 X	1953	-0-	-992	-0-	1953 3		N	-0-			-0-
09		2850 X	1811	-0-	-1039	-0-	1811 3		N	-0-			-0-
10		3441 X	2007	-0-	-1434	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
11		3330 X	1897	-0-	-1433	-0-	1897 3		N	-0-			-0-
12		3441 X	1660	-0-	-1781	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
01		2015 X	1757	-0-	-258	-0-	1757 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)		WELL #: 4		RRCID -> 107370		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8426 - 8461		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-

TCGU9 (RYON, J.E. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 108447		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8470 - 8816		
08	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	2200	3	N	-0-			-0-
09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3	N	-0-			-0-
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3	N	-0-			-0-
11	2130 N	1794	-0-	-336	-0-	1794	3	N	-0-			-0-
12	2542 N	1907	-0-	-635	-0-	1907	3	N	-0-			-0-
01	2604 N	1200	-0-	-1404	-0-	1200	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	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	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	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-			-0-
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-			-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-			-0-

TCGU1 (RIDDLERSPERGER "B" -2)		WELL #: 5 T		RRCID -> 112193		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 8393 - 9742		
08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3	N	-0-			-0-
09	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3	N	-0-			-0-
10	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3	N	-0-			-0-
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3	N	-0-			-0-
12	3348 X	2173	-0-	-1175	-0-	2173	3	N	-0-			-0-
01	3348 X	2443	-0-	-905	-0-	2443	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	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	N	-0-			-0-
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-			-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	N	-0-			-0-
*01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8412	-	8826		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3		N	-0-						-0-
09		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3		N	-0-						-0-
10		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3		N	-0-						-0-
11		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-						-0-
12		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3		N	-0-						-0-
*01		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-						-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984										TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9587	-	9625		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-						-0-
09		420 N	123	-0-	-297	-0-	123	3		N	-0-						-0-
10		155 N	42	-0-	-113	-0-	42	3		N	-0-						-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-						-0-
12		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-						-0-
*01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3		N	-0-						-0-
09		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3		N	-0-						-0-
10		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3		N	-0-						-0-
11		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3		N	-0-						-0-
12		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3		N	-0-						-0-
*01		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	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		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		N	-0-						-0-
09		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-						-0-
10		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3		N	-0-						-0-
11		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3		N	-0-						-0-
12		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3		N	-0-						-0-
*01		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		N	-0-						-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3379 X	3183	-0-	-196	-0-	-0-	3183	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	-0-	3416	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	-0-	3496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	-0-	3401	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3379 X	3141	-0-	-238	-0-	-0-	3141	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3379 X	3346	-0-	-33	-0-	-0-	3346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891															
08		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3100 N	3274	-0-	174	-0-	174	3274	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		1695 N	1521	-0-	-174	-0-	-0-	1521	3	N	-0-	-0-	-0-	-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		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		248 N	151	-0-	-97	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		210 N	176	-0-	-34	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443															
08		3627 X	561	-0-	-3066	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	-0-	4632	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	-0-	4071	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	-0-	4403	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4650 X	3700	-0-	-950	-0-	-0-	3700	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		4650 X	3154	-0-	-1496	-0-	-0-	3154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259															
08		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	2670	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	-0-	2634	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2400 X	2383	-0-	-17	-0-	-0-	2383	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2480 X	2053	-0-	-427	-0-	-0-	2053	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2480 N	1693	-0-	-787	-0-	-0-	1693	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010															
08		4402 X	3566	-0-	-836	-0-	-0-	3566	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		4260 X	4126	-0-	-134	-0-	-0-	4126	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	-0-	4526	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		4260 X	3957	-0-	-303	-0-	-0-	3957	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	-0-	6401	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	-0-	5511	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064															
08		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	2019	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MALLORY, M. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 120545		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8544 - 9300		
M	O	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
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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5)		WELL #: 6		RRCID -> 120571		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8429 - 9095		
08	2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1985	3	N	-0-			-0-
09	1920 N	1545	-0-	-375	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1420	-0-	-440	-0-	1420	3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1363	-0-	-557	-0-	1363	3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1070	-0-	-542	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
01	1426 N	559	-0-	-867	-0-	559	3	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	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3	N	-0-			-0-
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3	N	-0-			-0-
10	3286 X	3281	-0-	-5	-0-	3281	3	N	-0-			-0-
11	3180 X	2766	-0-	-414	-0-	2766	3	N	-0-			-0-
12	3286 X	2019	-0-	-1267	-0-	2019	3	N	-0-			-0-
01	3286 X	2603	-0-	-683	-0-	2603	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	3441 X	2952	-0-	-489	-0-	2952	3	N	-0-			-0-
09	3330 X	3038	-0-	-292	-0-	3038	3	N	-0-			-0-
10	3441 X	2812	-0-	-629	-0-	2812	3	N	-0-			-0-
11	3330 X	1809	-0-	-1521	-0-	1809	3	N	-0-			-0-
12	3441 X	1402	-0-	-2039	-0-	1402	3	N	-0-			-0-
01	3131 X	1421	-0-	-1710	-0-	1421	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	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3	N	-0-			-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-			-0-
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-			-0-
*01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #: 4		RRCID -> 121507		COMPL. DATE 05/15/1986		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-	-0-	-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-	-0-	-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-	-0-	-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-	-0-	-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, T.H.		WELL #: A 1		RRCID -> 121725		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900		
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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199		
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	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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235		
08	2387 X	2107	-0-	-280	-0-	2107 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2310 X	2101	-0-	-209	-0-	2101 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2160 X	2131	-0-	-29	-0-	2131 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2201 X	2169	-0-	-32	-0-	2169 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2294 X	2030	-0-	-264	-0-	2030 3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #: 10		RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730		
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068		
08	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	1770 N	571	-0-	-1199	-0-	571 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2604 N	1903	-0-	-701	-0-	1903 3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7)		WELL #: 5		RRCID -> 126210		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011		
08	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1697 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1740 N	1638	-0-	-102	-0-	1638 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1650 N	1548	-0-	-102	-0-	1548 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1705 N	1400	-0-	-305	-0-	1400 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1643 N	1517	-0-	-126	-0-	1517 3	N	-0-	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
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		539 N	539	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745										
08		1829 N	1703	-0-	-126	-0-	1703 3	N	-0-	-0-
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624 3	N	-0-	-0-
12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		1767 N	1172	-0-	-595	-0-	1172 3	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		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3	N	-0-	-0-
09		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3	N	-0-	-0-
10		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3	N	-0-	-0-
11		2010 N	1997	-0-	-13	-0-	1997 3	N	-0-	-0-
12		2077 N	1559	-0-	-518	-0-	1559 3	N	-0-	-0-
01		2077 N	1573	-0-	-504	-0-	1573 3	N	-0-	-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843										
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3	N	-0-	-0-
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	N	-0-	-0-
10		1581 N	1016	-0-	-565	-0-	1016 3	N	-0-	-0-
11		1380 N	956	-0-	-424	-0-	956 3	N	-0-	-0-
12		1519 N	786	-0-	-733	-0-	786 3	N	-0-	-0-
*01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931										
08		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3	N	-0-	-0-
09		2880 N	2609	-0-	-271	-0-	2609 3	N	-0-	-0-
10		3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3	N	-0-	-0-
11		2820 N	2615	-0-	-205	-0-	2615 3	N	-0-	-0-
12		2697 N	2322	-0-	-375	-0-	2322 3	N	-0-	-0-
01		2976 N	2516	-0-	-460	-0-	2516 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-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)		WELL #: 12		RRCID -> 225288		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823		
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	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	3	N	-0-		-0-
09	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	3	N	-0-		-0-
10	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3	N	-0-		-0-
11	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3	N	-0-		-0-
12	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3	N	-0-		-0-
*01	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3	N	-0-		-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 231644		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264		
08	6386 X	5911	-0-	-475	-0-	5911	3	N	-0-		-0-
09	6510 X	5749	-0-	-761	-0-	5749	3	N	-0-		-0-
10	6727 X	5042	-0-	-1685	-0-	5042	3	N	-0-		-0-
11	6510 X	3256	-0-	-3254	-0-	3256	3	N	-0-		-0-
12	6355 X	4425	-0-	-1930	-0-	4425	3	N	-0-		-0-
01	5952 X	5027	-0-	-925	-0-	5027	3	N	-0-		-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)		WELL #: 9		RRCID -> 234202		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817		
08	1581 N	970	-0-	-611	-0-	970	3	N	-0-		-0-
09	1530 N	881	-0-	-649	-0-	881	3	N	-0-		-0-
10	1178 N	699	-0-	-479	-0-	699	3	N	-0-		-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-		-0-
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-		-0-
*01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	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	1302 N	347	-0-	-955	-0-	347	3	N	-0-		-0-
09	1200 N	356	-0-	-844	-0-	356	3	N	-0-		-0-
10	806 N	264	-0-	-542	-0-	264	3	N	-0-		-0-
11	330 N	207	-0-	-123	-0-	207	3	N	-0-		-0-
12	372 N	179	-0-	-193	-0-	179	3	N	-0-		-0-
01	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	3	N	-0-		-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) TENISON OIL COMPANY HARWELL GAS UNIT NO.1		91235 500 841409		ASSOCIATED		49B			CNTY: HENDERSON		
WELL #: 1		RRCID -> 081730		COMPL. DATE 10/12/1978			TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179				
08	DLQ G-10	1222	-0-	1222	1222	1138	2	84 9 Y	76		176
09	DLQ G-10	1469	-0-	1469	2691	1450	2	19 9 Y	17	89 1	104
10	DLQ G-10	1030	-0-	1030	3721	1019	2	11 9 Y	10		114
11	DLQ G-10	667	-0-	667	4388	634	2	33 9 Y	30		144
12	5341 R	953	-0-	-4388	-0-	947	1	6 9 Y	5		149
01	1023 #	1	-0-	-1022	-0-	1	2	Y	-0-		149

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A		WELL #: 1		RRCID -> 084483		COMPL. DATE 09/11/1979			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166		
08	DLQ G-10	1133	-0-	1133	1133	1056	2	77 9 Y	70		168
09	DLQ G-10	2453	-0-	2453	3586	2422	2	31 9 Y	28	81 1	115
10	DLQ G-10	1429	-0-	1429	5015	1414	2	15 9 Y	14		129
11	DLQ G-10	608	-0-	608	5623	578	2	30 9 Y	27		156
12	6492 R	869	-0-	-5623	-0-	863	1	6 9 Y	5		161
01	2542 #	1	-0-	-2541	-0-	1	2	Y	-0-		161

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

TRINIDAD, S. (RODESSA)		//CONT.//		91235 500	ASSOCIATED	49B								CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY		//CONT.//		841409										
HARWELL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	084590	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7192	-	7198
08	DLQ G-10	61	-0-	61		61		57	2	4	9	Y		15
09	DLQ G-10	80	-0-	80		141		79	2	1	9	Y		12
10	DLQ G-10	268	-0-	268		409		265	2	3	9	Y	4 1	15
11	DLQ G-10	1	-0-	1		410		1	2			Y		15
12	411 R	1	-0-	-410		-0-		1	1			Y		15
01	279 #	-0-	-0-	-279		-0-						Y		15

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)		91237 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY									CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850												
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	173183	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	8929	-	9202
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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		91237 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY									CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895												
LINDER		WELL #:		1	RRCID ->	186462	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	11233	PERF.	8035	-	8047
08	1126 N	1126	-0-	-0-		-0-		1050	2	76	9	N	69	176 1 162
09	1457 N	1457	-0-	-0-		-0-		1361	2	96	9	N	87	249
10	1296 N	1296	-0-	-0-		-0-		1202	2	94	9	N	85	179 1 155
11	1370 N	1370	-0-	-0-		-0-		1283	2	87	9	N	79	234
12	1519 N	1461	-0-	-58		-0-		1369	2	92	9	N	84	189 1 129
01	1302 N	1217	-0-	-85		-0-		1128	2	89	9	N	81	210

LINDER		WELL #:		2	RRCID ->	188787	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9523	PERF.	8025	-	8030
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-

LINDER		WELL #:		3	RRCID ->	188985	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8026	-	8038
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		657295												
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8086	-	8136
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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850										
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 108812			COMPL. DATE 01/11/1984			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947			
M	O	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-					Y	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
10	14B2 EXT	96	-0-	96	96	94	2	2	9	Y	2	2	1	118
11	214 X	118	-0-	-96	-0-	118	2			Y	-0-			118
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1	118
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			118

SPI-SWD				WELL #: 1	RRCID -> 177753			COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	129	-0-	129	129	127	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	14B2 EXT	114	-0-	114	243	112	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	405 X	162	-0-	-243	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT				WELL #: 3	RRCID -> 182147			COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306			
08	DLQ G-10	714	-0-	714	714	714	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	600	-0-	600	1314	590	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
10	DLQ G-10	523	-0-	523	1837	513	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
11	2353 N	516	-0-	-1837	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
12	620 N	398	-0-	-222	-0-	391	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
01	527 N	96	-0-	-431	-0-	96	2			Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT				WELL #: 4	RRCID -> 182383			COMPL. DATE 04/15/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328			
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-

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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850											
WAREING				WELL #:	1	RRCID ->	183824	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7811 - 7885			
M	O	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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:	6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8224 - 8273			
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	DLQ G-10	256	-0-	256	256	256	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	81	-0-	81	337	80	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
10	DLQ G-10	68	-0-	68	405	67	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	469 N	64	-0-	-405	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	626	2	11	9	Y	10	1			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				-0-

ARNOLD				WELL #:	3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7978 - 8375			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	207	-0-	207	207	203	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
11	543 X	336	-0-	-207	-0-	336	2			Y	-0-				-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2			Y	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8655 - 8819			
08	DLQ G-10	1135	-0-	1135	1135	1135	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	1062	-0-	1062	2197	1044	2	18	9	Y	16	16	1		-0-
10	DLQ G-10	875	-0-	875	3072	858	2	17	9	Y	15	15	1		-0-
11	2900 N	964	-0-	-1936	1136	964	2			Y	-0-				-0-
12	2132 N	996	-0-	-1136	-0-	978	2	18	9	Y	16	16	1		-0-
*01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-				-0-

TXU-AIRHEART				WELL #:	1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7779 - 7939			
08	DLQ G-10	1485	-0-	1485	1485	1485	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	1257	-0-	1257	2742	1236	2	21	9	Y	19	19	1		-0-
10	DLQ G-10	1200	-0-	1200	3942	1178	2	22	9	Y	20	20	1		-0-
11	2900 N	1263	-0-	-1637	2305	1263	2			Y	-0-				-0-
12	3100 N	1081	-0-	-2019	286	1062	2	19	9	Y	17	17	1		-0-
01	1209 N	717	-0-	-492	-0-	717	2			Y	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING, INC				WELL #:	2	RRCID ->	189701	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9395	PERF. 8709 - 8788			
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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.// 902850													
ARNOLD		WELL #: 4		RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7769 - 8135					
M	O	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-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 8		RRCID -> 192975		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7734 - 8373					
08	DLQ	G-10	1868	-0-	1868	1868	1868	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	3489	1593	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
10	DLQ	G-10	1516	-0-	1516	5005	1488	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
11		2900 N	1536	-0-	-1364	3641	1536	2		Y	-0-				-0-
12		3100 N	1702	-0-	-1398	2243	1672	2	30	9	Y	27	27	1	-0-
*01		3100 N	1801	-0-	-1299	944	1801	2		Y	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 7		RRCID -> 195583		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 9396		PERF. 7808 - 8297					
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-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 6		RRCID -> 196523		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8427 - 8471					
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-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 9		RRCID -> 199012		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7718 - 8287					
08	DLQ	G-10	1382	-0-	1382	1382	1382	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1018	-0-	1018	2400	1001	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
10	DLQ	G-10	969	-0-	969	3369	951	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
11		2900 N	1099	-0-	-1801	1568	1099	2		Y	-0-				-0-
12		2535 N	967	-0-	-1568	-0-	950	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
*01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	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	DLQ	G-10	843	-0-	843	843	843	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1120	-0-	1120	1963	1101	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
10	DLQ	G-10	688	-0-	688	2651	675	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
11		2811 N	160	-0-	-2651	-0-	160	2		Y	-0-				-0-
12		930 N	575	-0-	-355	-0-	565	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
01		682 N	443	-0-	-239	-0-	443	2		Y	-0-				-0-

M O		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850													
ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884	-	8012			

08	DLQ	G-10	2025	-0-	2025	2025	2025	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2007	-0-	2007	4032	1973	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	DLQ	G-10	1341	-0-	1341	5373	1317	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
11		2900 N	2064	-0-	-836	4537	2064	2			Y	-0-					-0-
12		3100 N	1317	-0-	-1783	2754	1294	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
*01		3100 N	627	-0-	-2473	281	627	2			Y	-0-					-0-

WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744	-	8030			

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	92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					-0-
11		213 N	121	-0-	-92	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	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-

VAN		WELL #:		7	RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2510	-	2540			

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

SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2385 - 2575		
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	Y	-0-			-0-
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	Y	-0-			-0-
*12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	Y	-0-			-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	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-	-0-	69		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	69		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	69		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	69		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	69		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	69		N	-0-			-0-

VAN (RODESSA)		93042 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT				
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520										
SVRUC UNIT		WELL #: 2911		RRCID -> 218074		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 4830 - 5030		
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	617	3	650	9	Y	591	49
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	579	3	752	9	Y	684	57
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	701	3	828	9	Y	753	55
*11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	522	3	802	9	Y	729	70
*12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	898	3	763	9	Y	694	59
*01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	340	3	680	9	Y	618	49

VAN, WEST (RODESSA)		93049 581		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT				
DEVINE, C. R., INC.		216778										
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835										
CLARK, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 103570		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 6178 - 6208		
08	310 X	186	-0-	-124	-0-	157	2	29	9	N	26	117
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	7	49
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	26	75
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	13	88
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	2	90
*01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	158	2	34	9	N	31	121

VAN, WEST (RODESSA -A-)		//CONT.//		93049 585	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
S N D ENERGY COMPANY, INC.				741084									
BROWNING, L.P.				WELL #:	1	RRCID ->	188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF. 6204 - 6300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	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	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-	

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B)				93049 592	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835								
BROWNING				WELL #:	1	RRCID ->	154741	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 6271 - 6287
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	47	-0-	47	47	47	3		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: LEON			
HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189448	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	15259	PERF.14514 - 15123
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	88	1	1915	2	N	-0-	-0-
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	86	1	1847	2	N	1	1 8 -0-
						1	9					
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	61	1	1300	2	N	-0-	-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	58	1	1265	2	N	-0-	-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	42	1	920	2	N	-0-	-0-
*01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	968	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
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	19933 #	3568	-0-	-16365	-0-	3568	3		N	-0-		-0-
09	17430 #	7106	-0-	-10324	-0-	7106	3		N	-0-		-0-
10	18011 #	11707	-0-	-6304	-0-	11707	3		N	-0-		-0-
11	17430 #	783	-0-	-16647	-0-	783	3		N	-0-		-0-
12	10695 #	-0-	-0-	-10695	-0-				N	-0-		-0-
*01	15100 R	15100	-0-	-0-	-0-	15100	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)												
XTO ENERGY INC.												
FROST												
93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
945936												
WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2728 N	2574	-0-	-154	-0-	2574 2		N	-0-		-0-
09		2580 N	2554	-0-	-26	-0-	2554 2		N	-0-		-0-
10		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		N	-0-		-0-
11		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		N	-0-		-0-
12		2635 N	2582	-0-	-53	-0-	2582 2		N	-0-		-0-
*01		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-		-0-

WESSON (SMACKOVER)												
VANGUARD OPERATING, LLC												
HOLLAND-BROWNING												
96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
881585												
WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		53444 X	47091	-0-	-6353	-0-	47091 3		N	-0-		-0-
09		51720 X	20425	-0-	-31295	-0-	20425 3		N	-0-		-0-
10		53444 X	52704	-0-	-740	-0-	52704 3		N	-0-		-0-
11		51720 X	41109	-0-	-10611	-0-	41109 3		N	-0-		-0-
12		49684 X	49684	-0-	-0-	-0-	49684 3		N	-0-		-0-
01		52700 X	46389	-0-	-6311	-0-	46389 3		N	-0-		-0-

GLOVER												
WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		74803 X	66588	-0-	-8215	-0-	66588 3		N	-0-		-0-
09		72390 X	20431	-0-	-51959	-0-	20431 3		N	-0-		-0-
10		74803 X	59366	-0-	-15437	-0-	59366 3		N	-0-		-0-
11		69570 X	56314	-0-	-13256	-0-	56314 3		N	-0-		-0-
12		77081 X	77081	-0-	-0-	-0-	77081 3		N	-0-		-0-
*01		73642 X	73642	-0-	-0-	-0-	73642 3		N	-0-		-0-

SIMS												
WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	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-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												
FOREE												
98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
120027												
WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7478 2	105 9	N	95		213
09		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6370 2	98 9	N	89	185 1	117
10		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6261 2	86 9	N	78		195
11		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	4999 2	85 9	N	77	179 1	93
*12		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5922 2	101 9	N	92		185
*01		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5295 2	112 9	N	102	185 1	102

FAULCONER, VERNON E., INC.												
MUMBERSON ET AL												
263701												
WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	47 1	254 2	N	-0-		104
09		540 N	277	-0-	-263	-0-	46 1	231 2	N	-0-		104
10		682 N	255	-0-	-427	-0-	37 1	218 2	N	-0-		104
11		300 N	240	-0-	-60	-0-	35 1	205 2	N	-0-		104
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	74 1	437 2	N	-0-		104
*01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	37 1	215 2	N	-0-		104

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE					
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701																
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367											COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 10966		PERF.10871 - 10893	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

08	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	550 1	2972 2	N		7			212			
09	3480 X	2419	-0-	-1061	-0-	401 1	2005 2	N		12			224			
10	3596 X	2794	-0-	-802	-0-	401 1	2349 2	N		40	189 1		75			
11	3420 X	3303	-0-	-117	-0-	469 1	2788 2	N		42			117			
12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	526 1	3102 2	N		8			125			
*01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	569 1	3274 2	N		-0-			125			

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285											COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10940 - 10948	
08	2263 X	2137	-0-	-126	-0-	333 1	1802 2	N		2			174			
09	2370 X	1465	-0-	-905	-0-	243 1	1218 2	N		4			178			
10	2449 X	1527	-0-	-922	-0-	222 1	1298 2	N		6			184			
11	2370 X	2335	-0-	-35	-0-	336 1	1998 2	N		1			185			
12	2325 X	2277	-0-	-48	-0-	330 1	1945 2	N		2			187			
*01	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	324 1	1859 2	N		18			205			

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660											COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11416		PERF.11064 - 11101	
08	2728 X	2722	-0-	-6	-0-	2710 3	12 9	N		11	166 1		18			
09	2640 X	1808	-0-	-832	-0-	1795 3	13 9	N		12			30			
10	2728 X	2086	-0-	-642	-0-	2077 3	9 9	N		8			38			
11	2640 X	2599	-0-	-41	-0-	2569 3	30 9	N		27			65			
12	2728 X	2025	-0-	-703	-0-	2003 3	22 9	N		20			85			
01	2728 X	2159	-0-	-569	-0-	2142 3	17 9	N		15			100			

HRB OPERATING COMPANY, INC. HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232											COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10809 - 10843	
08	31 X	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 3	N		-0-			35			
09	30 X	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 3	N		-0-			35			
10	31 X	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 3	N		-0-			35			
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			35			
12	31 X	1	-0-	-30	-0-	1 3		N		-0-			35			
01	31 X	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 3	N		-0-			35			

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471											COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10852 - 10860	
08	62 X	45	-0-	-17	-0-	6 1	39 3	N		-0-			44			
09	60 X	36	-0-	-24	-0-	5 1	31 3	N		-0-			44			
10	62 X	18	-0-	-44	-0-	4 1	14 3	N		-0-			44			
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			44			
12	31 X	8	-0-	-23	-0-	8 3		N		-0-			44			
01	31 X	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 3	N		-0-			44			

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEHNERTZ-PAULKNER, INC. 495689
 HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4322	2	18	9	N	16	150	1			47
09		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4732	2	24	9	N	22					69
10		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4610	2	36	9	N	33					102
11		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4529	2	24	9	N	22					124
12		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4371	2	34	9	N	31					155
*01		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3890	2	30	9	N	27					182

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

08		2170 N	2019	-0-	-151	-0-	1998	2	21	9	N	19					93
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1967	2	21	9	N	19					112
10		2108 N	1893	-0-	-215	-0-	1871	2	22	9	N	20					132
11		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2063	2	32	9	N	29					161
12		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2117	2	33	9	N	30					191
*01		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2221	2	34	9	N	31	167	1			55

XTO ENERGY INC. 945936
 JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016 - P/A 02/11/16

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		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					48
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					48
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					48
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					48
12		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					48
*01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

08		372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

(GWN415)

03/17/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS