

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:  
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.  
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).  
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE  
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)  
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS  
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,  
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0\* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING  
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS  
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE  
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES  
-----

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

\* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.  
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR  
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321													
STUDDARD-STEWARD		WELL #: 2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4566 - 4572					
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
09	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													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARR RESOURCES, INC.		135180		RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582		PERF.11804 - 11829					
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #: 1													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
09	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													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
SWANK "A"				WELL #:	2	RRCID ->	218929	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	4514 - 5300
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-		-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

  

XTO ENERGY INC.			945936			CNTY: LIMESTONE			
OWENS "C"		WELL #:	3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514 - 7593		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

AKER (SMACKOVER)			00970 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO			
ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P.			251701						
ANDERSON, JOE E.		WELL #:	1	RRCID -> 092936	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11784	PERF.11205 - 11460		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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		
04	37516 X	37516	-0-	-0-	-0-	37516 3	N	-0-	-0-
05	38115 X	38115	-0-	-0-	-0-	38115 3	N	-0-	-0-
06	39117 X	39117	-0-	-0-	-0-	39117 3	N	-0-	-0-
07	36023 X	36023	-0-	-0-	-0-	36023 3	N	-0-	-0-
08	39806 X	39806	-0-	-0-	-0-	39806 3	N	-0-	-0-
*09	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291 3	N	-0-	-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)		00970 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.		251681		RRCID -> 262517		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 4402		PERF. 3769 - 4222	
AKER MONITORING		WELL #: 1		RRCID -> 262517		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 4402		PERF. 3769 - 4222	
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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")		01030 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 235985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9642 - 9679	
AFGRD UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 235985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9642 - 9679	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)		01032 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 130952		COMPL. DATE 05/28/1987		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9423 - 9440	
SADLER, ANN WARD		WELL #: 2		RRCID -> 130952		COMPL. DATE 05/28/1987		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9423 - 9440	
04	1620 #	54	-0-	-1566	-0-	54	3	N	-0-		79
05	155 #	39	-0-	-116	-0-	39	3	N	-0-		79
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	60	3	N	3		82
07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		82
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		82
*09	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	25		107

SADLER, ANN WARD		WELL #: 1		RRCID -> 201246		COMPL. DATE 10/31/1986		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9517 - 9809	
04	962 R	962	-0-	-0-	-0-	959	3	N	3		212
05	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-		212
06	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	33		245
07	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	85	174	156
08	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	22		178
09	1050 #	998	-0-	-52	-0-	976	3	N	20	176	22

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON  
ETX ENERGY, LLC 255141  
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

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
04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			144
05	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			144
06	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			144
07	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			144
08	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			144
*09	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			144

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 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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
04	540 #	483	-0-	-57	-0-	38	1	437 2	N	7			47
05	558 #	483	-0-	-75	-0-	35	1	437 2	N	10			57
06	510 #	470	-0-	-40	-0-	37	1	430 2	N	3			60
07	527 #	468	-0-	-59	-0-	38	1	427 2	N	3			63
08	496 #	486	-0-	-10	-0-	36	1	442 2	N	7			70
09	480 #	439	-0-	-41	-0-	35	1	390 2	N	13	59 1		24

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999

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

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
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----														
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770														
KNIGHT, SAM UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 131096 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8978 - 8986														
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940														
HILL, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273														
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-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														
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

-----														
BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420														
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			100
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			100
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			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														
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
*09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-

-----														
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693														
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
06	720 N	637	-0-	-83	-0-	637	2			N	-0-			-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
08	806 N	667	-0-	-139	-0-	667	2			N	-0-			-0-
*09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-



ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO												
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689												
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584												
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
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
09		420 N	306	-0-	-114	-0-	306 2		N	-0-		-0-
-----												
BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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												
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2		N	-0-		-0-
05		279 N	153	-0-	-126	-0-	153 2		N	-0-		-0-
06		210 N	119	-0-	-91	-0-	119 2		N	-0-		-0-
07		217 N	133	-0-	-84	-0-	133 2		N	-0-		-0-
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-		-0-
*09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
-----												
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632												
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
*09		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
-----												
ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON												
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555												
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200												
04		949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		-0-
05		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-		-0-
06		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-		-0-
07		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
08		1643 X	1122	-0-	-521	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
*09		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-		-0-
-----												
TERVITA, LLC 844072												
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
ATHENS, N. (JAMES 9000)		04224 000		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HENDERSON			
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895										
RAMSEY, JESSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092937		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 9010 - 9018		
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
-----												
04		450 N	290	-0-	-160 B	-0-	290 2	N	-0-	103 7		-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HIBBARD ENERGY, LP		383757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 187694		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8945 - 8959		
04		1530 N	1275	-0-	-255 B	-0-	1235 2	40 9	N	36		48
05		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1773 2	36 9	N	33		81
06		1770 N	1688	-0-	-82 B	-0-	1655 2	33 9	N	30		111
07		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1856 2	30 9	N	27		138
08		1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1824 2	35 9	N	32		170
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1680 N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-			N	NO RPT		170
-----												
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		
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	47 1	524 2	N	-0-		-0-
05		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	101 1	1854 2	N	-0-		-0-
06		990 N	408	-0-	-582	-0-	26 1	382 2	N	-0-		-0-
07		589 N	382	-0-	-207	-0-	22 1	360 2	N	-0-		-0-
08		1147 N	532	-0-	-615	-0-	26 1	506 2	N	-0-		-0-
09		420 N	318	-0-	-102	-0-	21 1	297 2	N	-0-		-0-
-----												
TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 237250		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 11256 - 11536		
04		11788 X	3658	-0-	-8130	-0-	301 1	3357 2	N	-0-		-0-
05		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	215 1	3941 2	N	-0-		-0-
06		4200 X	3272	-0-	-928	-0-	210 1	3062 2	N	-0-		-0-
07		4340 X	4001	-0-	-339	-0-	229 1	3772 2	N	-0-		-0-
08		4154 X	3740	-0-	-414	-0-	180 1	3560 2	N	-0-		-0-
09		4020 X	3282	-0-	-738	-0-	216 1	3066 2	N	-0-		-0-
-----												
TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 237727		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 12008		PERF. 9674 - 11534		
04		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	265 1	2958 2	N	-0-		-0-
05		2852 X	2720	-0-	-132	-0-	141 1	2579 2	N	-0-		-0-
06		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	186 1	2715 2	N	-0-		-0-
07		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	193 1	3170 2	N	-0-		-0-
08		2852 X	2671	-0-	-181	-0-	128 1	2543 2	N	-0-		-0-
*09		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	183 1	2601 2	N	-0-		-0-
-----												
TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 241908		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11370 - 11685		
04		521 X	521	-0-	-0-	-0-	43 1	478 2	N	-0-		-0-
05		806 X	597	-0-	-209	-0-	31 1	566 2	N	-0-		-0-
06		780 X	561	-0-	-219	-0-	36 1	525 2	N	-0-		-0-
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	31 1	509 2	N	-0-		-0-
08		589 N	462	-0-	-127	-0-	22 1	440 2	N	-0-		-0-
09		570 N	470	-0-	-100	-0-	31 1	439 2	N	-0-		-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625												
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
04		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	157 1	1758 2	N		-0-	-0-
05		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	113 1	2063 2	N		-0-	-0-
06		1800 N	1767	-0-	-33	-0-	113 1	1654 2	N		-0-	-0-
07		1984 N	1958	-0-	-26	-0-	112 1	1846 2	N		-0-	-0-
08		2046 N	1781	-0-	-265	-0-	86 1	1695 2	N		-0-	-0-
*09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	125 1	1766 2	N		-0-	-0-
-----												
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437												
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	98 1	1090 2	N		-0-	-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	57 1	1043 2	N		-0-	-0-
06		930 N	846	-0-	-84	-0-	54 1	792 2	N		-0-	-0-
07		1240 N	1096	-0-	-144	-0-	63 1	1033 2	N		-0-	-0-
08		1085 N	912	-0-	-173	-0-	44 1	868 2	N		-0-	-0-
*09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	95 1	1349 2	N		-0-	-0-
-----												
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510												
04		1230 N	935	-0-	-295	-0-	77 1	858 2	N		-0-	-0-
05		1178 N	1025	-0-	-153	-0-	53 1	972 2	N		-0-	-0-
06		1080 N	775	-0-	-305	-0-	50 1	725 2	N		-0-	-0-
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	61 1	1002 2	N		-0-	-0-
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	52 1	1036 2	N		-0-	-0-
*09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	69 1	984 2	N		-0-	-0-
-----												
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664												
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	42 1	471 2	N		-0-	-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	16 1	291 2	N		-0-	-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N		-0-	-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N		-0-	-0-
08		3100 N	4633	-0-	1533	1533	223 1	4410 2	N		-0-	-0-
*09		1533 N	-0-	-0-	-1533	-0-			N		-0-	-0-
-----												
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021												
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N		-0-	-0-
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 2	N		-0-	-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N		-0-	-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N		-0-	-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N		-0-	-0-
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 2	N		-0-	-0-
-----												
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802												
04		1680 N	1210	-0-	-470	-0-	99 1	1111 2	N		-0-	-0-
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	88 1	1618 2	N		-0-	-0-
06		1860 N	1128	-0-	-732	-0-	72 1	1056 2	N		-0-	-0-
07		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	97 1	1600 2	N		-0-	-0-
08		1705 N	1295	-0-	-410	-0-	62 1	1233 2	N		-0-	-0-
*09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	95 1	1355 2	N		-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		570 N	556	-0-	-14	-0-	556 2		N	-0-		45
05		775 N	549	-0-	-226	-0-	549 2		N	-0-		45
06		510 N	218	-0-	-292	-0-	218 2		N	-0-		45
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		45
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		45
*09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		45

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 12562												
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		95
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		95
06		420 N	316	-0-	-104	-0-	316 2		N	-0-		95
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		95
08		372 N	113	-0-	-259	-0-	112 2	1 9	N	1	1 8	95
09		330 N	25	-0-	-305	-0-	25 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												
04		39270 X	31160	-0-	-8110	-0-	31160 2		N	-0-		-0-
05		44274 X	44274	-0-	-0-	-0-	44274 2		N	-0-		-0-
06		40495 X	40495	-0-	-0-	-0-	40493 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		40768 X	40768	-0-	-0-	-0-	40757 2	11 9	N	10	10 8	-0-
08		44113 X	41215	-0-	-2898	-0-	41214 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		42690 X	38758	-0-	-3932	-0-	38756 2	2 9	N	2	2 8	-0-

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877												
04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	122 1	1425 2	N	-0-		-0-
05		1054 N	905	-0-	-149	-0-	89 1	816 2	N	-0-		-0-
06		2010 N	1269	-0-	-741	-0-	92 1	1177 2	N	-0-		-0-
07		1612 N	967	-0-	-645	-0-	92 1	875 2	N	-0-		-0-
08		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	137 1	1493 2	N	-0-		-0-
*09		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	154 1	1414 2	N	-0-		-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190												
04		1590 X	1402	-0-	-188	-0-	1402 2		N	-0-		-0-
05		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2		N	-0-		-0-
06		1560 X	1159	-0-	-401	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
07		1457 X	1089	-0-	-368	-0-	1086 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		1426 X	1013	-0-	-413	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
09		1380 X	1111	-0-	-269	-0-	1111 2		N	-0-		-0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653												
04		660 N	615	-0-	-45	-0-	49 1	566 2	N	-0-		-0-
05		682 N	451	-0-	-231	-0-	45 1	406 2	N	-0-		-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	45 1	575 2	N	-0-		-0-
07		651 N	524	-0-	-127	-0-	50 1	474 2	N	-0-		-0-
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	47 1	516 2	N	-0-		-0-
09		630 N	458	-0-	-172	-0-	45 1	413 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 #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272												
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
04		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-		-0-
05		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		-0-
06		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-		-0-
07		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		-0-
08		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-		-0-
*09		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-		-0-
-----												
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480												
04		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	509	1	N	9		95
							10	9				
05		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	414	1	N	13		108
							14	9				
06		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	324	1	N	-0-		108
07		3069 X	2066	-0-	-1003	-0-	215	1	N	-0-		108
08		3069 X	2349	-0-	-720	-0-	202	1	N	-0-		108
09		2970 X	1819	-0-	-1151	-0-	190	1	N	-0-		108
-----												
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520												
04		3000 N	3988	-0-	988	-0-	1374	339	1	N	6	52
							7	9				
05		3100 N	3551	-0-	451	-0-	1825	274	1	N	8	60
							9	9				
06		4107 X	2282	-0-	-1825	-0-	204	1	N	-0-		60
07		2542 X	2267	-0-	-275	-0-	241	1	N	-0-		60
08		2542 X	2208	-0-	-334	-0-	195	1	N	-0-		60
09		2460 X	1974	-0-	-486	-0-	211	1	N	-0-		60
-----												
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755												
04		2160 N	2110	-0-	-50	-0-	201	1	N	-0-		-0-
05		2356 N	2333	-0-	-23	-0-	204	1	N	-0-		-0-
06		2310 N	2257	-0-	-53	-0-	224	1	N	-0-		-0-
07		2170 N	2142	-0-	-28	-0-	248	1	N	-0-		-0-
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	228	1	N	-0-		-0-
*09		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	264	1	N	-0-		-0-
-----												
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697												
04		1410 N	1294	-0-	-116	-0-	81	1	N	-0-		-0-
05		1519 N	1424	-0-	-95	-0-	78	1	N	-0-		-0-
06		1350 N	1337	-0-	-13	-0-	89	1	N	-0-		-0-
07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-		-0-
08		1426 N	1345	-0-	-81	-0-	89	1	N	-0-		-0-
09		1350 N	1299	-0-	-51	-0-	110	1	N	-0-		-0-
-----												
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750												
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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. "A" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	226280	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11196	- 13026	
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
04	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	686 1	7410 2		N	12			93
05	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	725 1	8705 2		N	22			115
06	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	724 1	7428 2		N	-0-			115
07	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	874 1	7394 2		N	-0-			115
08	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	748 1	7762 2		N	-0-			115
*09	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	1312 1	11053 2		N	-0-			115
-----													
REID, KAREN		WELL #:		1	RRCID ->	227313	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	16477	PERF.15574	- 16211	
04	51150 X	41303	-0-	-9847	-0-	41302 2	1 9		N	1	1 8	-0-	
05	52049 X	48946	-0-	-3103	-0-	48946 2			N	-0-		-0-	
06	53910 X	45029	-0-	-8881	-0-	45028 2	1 9		N	1	1 8	-0-	
07	55707 X	46284	-0-	-9423	-0-	46264 2	20 9		N	18	18 8	-0-	
08	48453 X	36426	-0-	-12027	-0-	36425 2	1 9		N	1	1 8	-0-	
09	46890 X	26241	-0-	-20649	-0-	26240 2	1 9		N	1	1 8	-0-	
-----													
ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234293	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	15242	PERF.14872	- 15350	
04	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-		-0-	
05	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2			N	-0-		-0-	
06	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2			N	-0-		-0-	
07	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2			N	-0-		-0-	
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2			N	-0-		-0-	
09	1350 N	970	-0-	-380	-0-	970 2			N	-0-		-0-	
-----													
BRINKS		WELL #:		1	RRCID ->	234543	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15543	- 16095	
04	750 X	492	-0-	-258	-0-	492 2			N	-0-		-0-	
05	682 X	595	-0-	-87	-0-	595 2			N	-0-		-0-	
06	600 X	577	-0-	-23	-0-	577 2			N	-0-		-0-	
07	558 X	455	-0-	-103	-0-	455 2			N	-0-		-0-	
08	589 N	443	-0-	-146	-0-	443 2			N	-0-		-0-	
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	521 2			N	-0-		-0-	
-----													
MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235836	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11870	- 12664	
04	3988 X	3161	-0-	-827	-0-	313 1	2848 2		N	-0-		-0-	
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	332 1	3307 2		N	-0-		-0-	
06	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	356 1	3094 2		N	1	1 8	-0-	
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	341 1	2511 2		N	3	3 8	-0-	
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	309 1	2711 2		N	-0-		-0-	
09	2580 X	2342	-0-	-238	-0-	282 1	2059 2		N	1	1 8	-0-	
-----													
MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241800	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11842	- 12520	
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	216 1	2001 2		N	-0-		-0-	
05	2790 N	2631	-0-	-159	-0-	236 1	2395 2		N	-0-		-0-	
06	2700 N	2675	-0-	-25	-0-	272 1	2403 2		N	-0-		-0-	
07	2294 N	2203	-0-	-91	-0-	260 1	1943 2		N	-0-		-0-	
08	2635 N	2582	-0-	-53	-0-	260 1	2322 2		N	-0-		-0-	
09	2670 N	2552	-0-	-118	-0-	303 1	2249 2		N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014										TOTAL DEPTH	15750	PERF.13167 - 13176		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6480 X	65	-0-	-6415	-0-	7	1	58	2	N	-0-			-0-
05	62 X	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
06	60 X	53	-0-	-7	-0-	6	1	46	2	N	1	1	8	-0-
07	62 X	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008										TOTAL DEPTH	12808	PERF.11862 - 12560		
04	6210 X	5567	-0-	-643	-0-	547	1	5020	2	N	-0-			-0-
05	6417 X	5725	-0-	-692	-0-	518	1	5206	2	N	1	1	8	-0-
06	6240 X	5479	-0-	-761	-0-	560	1	4918	2	N	1	1	8	-0-
07	5859 X	5607	-0-	-252	-0-	665	1	4932	2	N	9	9	8	-0-
08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	604	1	5352	2	N	1	1	8	-0-
*09	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	674	1	4974	2	N	2	2	8	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008										TOTAL DEPTH	12775	PERF.12220 - 12698		
04	4890 X	3905	-0-	-985	-0-	392	1	3513	2	N	-0-			-0-
05	5115 X	3037	-0-	-2078	-0-	281	1	2756	2	N	-0-			-0-
06	4950 X	3925	-0-	-1025	-0-	410	1	3515	2	N	-0-			-0-
07	4805 X	4101	-0-	-704	-0-	496	1	3605	2	N	-0-			-0-
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	442	1	3827	2	N	1	1	8	-0-
*09	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	480	1	3478	2	N	-0-			-0-
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009										TOTAL DEPTH	16621	PERF.15690 - 16264		
04	41970 X	35509	-0-	-6461	-0-	35508	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	44340 X	44340	-0-	-0-	-0-	44339	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	41970 X	37908	-0-	-4062	-0-	37907	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	43369 X	39886	-0-	-3483	-0-	39876	2	10	9	N	9	9	8	-0-
08	40889 X	37895	-0-	-2994	-0-	37894	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	39570 X	34187	-0-	-5383	-0-	34185	2	2	9	N	2	2	8	-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008										TOTAL DEPTH	16000	PERF.14868 - 15360		
04	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	508	1	4513	2	N	-0-			8
05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	532	1	5160	2	N	-0-			8
06	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	542	1	4607	2	N	-0-			8
07	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	661	1	4767	2	N	-0-			8
08	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	564	1	4837	2	N	-0-			8
09	5130 X	5072	-0-	-58	-0-	621	1	4451	2	N	-0-			8
CARR RESOURCES, INC. 135180 T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15742 - 16915		
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1111	-0-	-408	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
08	1984 N	952	-0-	-1032	-0-	952	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	875	-0-	-175	-0-	875	2			N	-0-			-0-

-----														
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COVEY PARK OPERATING LLC 182847														
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		28200 X	18602	-0-	-9598	-0-	18601	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		29140 X	20289	-0-	-8851	-0-	20289	2			N	-0-		-0-
06		26880 X	133	-0-	-26747	-0-	132	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		27404 X	1733	-0-	-25671	-0-	1732	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		23560 X	2898	-0-	-20662	-0-	2897	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		19620 X	3316	-0-	-16304	-0-	3316	2			N	-0-		-0-
-----														
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642														
04		2700 N	2660	-0-	-40	-0-	2660	2			N	-0-		-0-
05		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-		-0-
06		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-		-0-
07		2759 N	2667	-0-	-92	-0-	2667	2			N	-0-		-0-
08		2728 N	2586	-0-	-142	-0-	2586	2			N	-0-		-0-
09		2610 N	2502	-0-	-108	-0-	2502	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														
04		10830 X	10384	-0-	-446	-0-	10383	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		11036 X	10398	-0-	-638	-0-	10398	2			N	-0-		-0-
06		10500 X	10177	-0-	-323	-0-	10176	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		10819 X	10109	-0-	-710	-0-	10107	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08		10819 X	10170	-0-	-649	-0-	10169	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		10380 X	9775	-0-	-605	-0-	9775	2			N	-0-		-0-
-----														
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234														
04		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-		-0-
05		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-		-0-
06		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-		-0-
07		8215 X	7700	-0-	-515	-0-	7700	2			N	-0-		-0-
08		8339 X	7778	-0-	-561	-0-	7778	2			N	-0-		-0-
09		8070 X	7855	-0-	-215	-0-	7855	2			N	-0-		-0-
-----														
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276														
04		12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	12807	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-		-0-
06		11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-		-0-
07		13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	13574	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	2			N	-0-		-0-
*09		13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2			N	-0-		-0-
-----														
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801														
04		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-		-0-
05		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-		-0-
06		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-		-0-
07		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-		-0-
08		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-		-0-
09		1290 X	1072	-0-	-218	-0-	1072	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														
04		27694 X	27694	-0-	-0-	-0-	27693	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		27106 X	27106	-0-	-0-	-0-	27106	2			N	-0-		-0-
06		26420 X	26420	-0-	-0-	-0-	26420	2			N	-0-		-0-
07		25060 X	25060	-0-	-0-	-0-	25059	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		24484 X	24484	-0-	-0-	-0-	24483	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*09		23499 X	23499	-0-	-0-	-0-	23499	2			N	-0-		-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		45480 X	41439	-0-	-4041	-0-	41438	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		46934 X	44821	-0-	-2113	-0-	44820	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		44970 X	42274	-0-	-2696	-0-	42273	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		45167 X	44010	-0-	-1157	-0-	44009	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		44826 X	43843	-0-	-983	-0-	43842	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		43380 X	41613	-0-	-1767	-0-	41613	2		N	-0-			-0-
-----														
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737														
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
09		150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2		N	-0-			-0-
-----														
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700														
04		32460 X	26196	-0-	-6264	-0-	26195	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		30907 X	25786	-0-	-5121	-0-	25786	2		N	-0-			-0-
06		28830 X	22465	-0-	-6365	-0-	22464	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		28954 X	26392	-0-	-2562	-0-	26391	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		28086 X	27019	-0-	-1067	-0-	27019	2		N	-0-			-0-
09		26190 X	25022	-0-	-1168	-0-	25022	2		N	-0-			-0-
-----														
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525														
04		151890 X	149496	-0-	-2394	-0-	149495	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		156953 X	153200	-0-	-3753	-0-	153199	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		151890 X	143826	-0-	-8064	-0-	143824	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		155124 X	151186	-0-	-3938	-0-	151184	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		155124 X	149238	-0-	-5886	-0-	149236	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		149490 X	141233	-0-	-8257	-0-	141232	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														
04		2370 N	1659	-0-	-711	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
05		2449 N	1536	-0-	-913	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
06		2310 N	1448	-0-	-862	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
07		1705 N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
08		1550 N	1397	-0-	-153	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
09		1440 N	946	-0-	-494	-0-	946	2		N	-0-			-0-
-----														
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446														
04		35640 X	28665	-0-	-6975	-0-	28664	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		35836 X	27064	-0-	-8772	-0-	27064	2		N	-0-			-0-
06		34680 X	33126	-0-	-1554	-0-	33125	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		33790 X	30845	-0-	-2945	-0-	30844	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		33790 X	25985	-0-	-7805	-0-	25984	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		33120 X	25881	-0-	-7239	-0-	25881	2		N	-0-			-0-
-----														
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178														
04		665700 X	502231	-0-	-163469	-0-	502221	2	10 9	N	9	9 8		-0-
05		671367 X	591865	-0-	-79502	-0-	591861	2	4 9	N	4	4 8		-0-
06		602670 X	543871	-0-	-58799	-0-	543861	2	10 9	N	9	9 8		-0-
07		598734 X	536824	-0-	-61910	-0-	536812	2	12 9	N	11	11 8		-0-
08		591852 X	513255	-0-	-78597	-0-	513242	2	13 9	N	12	12 8		-0-
*09		572760 X	428775	-0-	-143985	-0-	428773	2	2 9	N	2	2 8		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847  
 VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	17400 X	16955	-0-	-445	-0-	16954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17980 X	11035	-0-	-6945	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
06	17400 X	14248	-0-	-3152	-0-	14246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	17980 X	14682	-0-	-3298	-0-	14681	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	17515 X	16093	-0-	-1422	-0-	16091	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	16950 X	12701	-0-	-4249	-0-	12701	2			N	-0-					-0-

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

04	55898 X	55898	-0-	-0-	-0-	55897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	57126 X	57126	-0-	-0-	-0-	57126	2			N	-0-					-0-
06	54661 X	54661	-0-	-0-	-0-	54660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	56049 X	56049	-0-	-0-	-0-	56048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	55778 X	55778	-0-	-0-	-0-	55777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	53135 X	53135	-0-	-0-	-0-	53135	2			N	-0-					-0-

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

04	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17790 X	-0-	-0-	-17790	-0-					N	4	4	8			-0-
07	18383 X	6392	-0-	-11991	-0-	6388	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	18383 X	15227	-0-	-3156	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
09	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966

04	38910 X	35349	-0-	-3561	-0-	35349	2			N	-0-					-0-
05	38440 X	34438	-0-	-4002	-0-	34438	2			N	-0-					-0-
06	37200 X	32824	-0-	-4376	-0-	32823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	37572 X	31284	-0-	-6288	-0-	31283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	36518 X	30165	-0-	-6353	-0-	30164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	35340 X	28889	-0-	-6451	-0-	28889	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691							
REAGAN, GENEVA		WELL #:		1	RRCID ->	210276	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	14025	PERF.11048 - 12105
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORTSON OIL COMPANY		278563		WELL #:		1	RRCID ->	184630	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11814 - 12403
04	3000 N	2749	-0-	-251	1619	126	1	2623	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2738	-0-	-362	1257	164	1	2574	2	N	-0-	-0-	
06	3527 X	2270	-0-	-1257	-0-	59	1	2211	2	N	-0-	-0-	
07	2480 X	2228	-0-	-252	-0-	125	1	2103	2	N	-0-	-0-	
08	2480 X	2267	-0-	-213	-0-	66	1	2201	2	N	-0-	-0-	
*09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	160	1	2437	2	N	-0-	-0-	

SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	186590	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11142 - 11568	
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	168	1	1721	2	N	-0-	22
05	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	133	1	1510	2	N	-0-	22
06	1830 N	469	-0-	-1361	-0-	43	1	426	2	N	-0-	22
07	1953 N	490	-0-	-1463	-0-	54	1	436	2	N	-0-	22
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	190	1	1876	2	N	-0-	22
*09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	218	1	1761	2	N	-0-	22

MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	187286	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12610 - 12626	
04	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	46	1	1007	2	N	-0-	-0-
05	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	66	1	1082	2	N	-0-	-0-
06	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	25	1	1013	2	N	-0-	-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	65	1	1146	2	N	-0-	-0-
08	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	28	1	1023	2	N	-0-	-0-
*09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	59	1	937	2	N	-0-	-0-

BAXTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187656	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11368 - 11795	
04	1440 N	1185	-0-	-255	-0-	113	1	1072	2	N	-0-	85
05	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	114	1	1187	2	N	-0-	85
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	131	1	1183	2	N	-0-	85
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	145	1	1105	2	N	-0-	85
08	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	108	1	986	2	N	-0-	85
*09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	118	1	897	2	N	-0-	85

MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	188084	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12048 - 12530	
04	1410 N	1033	-0-	-377	-0-	48	1	985	2	N	-0-	-0-
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	111	1	1736	2	N	-0-	-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	40	1	1473	2	N	-0-	-0-
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	83	1	1386	2	N	-0-	-0-
08	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	49	1	1607	2	N	-0-	-0-
*09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	92	1	1387	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563									
AUTREY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 190173		COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	10868 - 11518	
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
04	2880 X	2744	-0-	-136	-0-	237 1	2507 2	2507 2	N	-0-			77
05	2976 X	2792	-0-	-184	-0-	219 1	2573 2	2573 2	N	-0-			77
06	2880 X	2524	-0-	-356	-0-	228 1	2296 2	2296 2	N	-0-			77
07	2976 X	2832	-0-	-144	-0-	304 1	2528 2	2528 2	N	-0-			77
08	2945 X	2477	-0-	-468	-0-	222 1	2255 2	2255 2	N	-0-			77
09	2730 X	2426	-0-	-304	-0-	262 1	2164 2	2164 2	N	-0-			77
-----													
BAXTER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 190636		COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11375 - 11800	
04	718 X	205	-0-	-513	-0-	6 1	199 2	199 2	N	-0-			35
05	392 X	392	-0-	-0-	-0-	7 1	385 2	385 2	N	-0-			35
06	438 X	438	-0-	-0-	-0-	14 1	424 2	424 2	N	-0-			35
07	496 X	496	-0-	-0-	-0-	24 1	472 2	472 2	N	-0-			35
08	403 X	144	-0-	-259	-0-	4 1	140 2	140 2	N	-0-			35
09	390 X	333	-0-	-57	-0-	17 1	316 2	316 2	N	-0-			35
-----													
BAXTER UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 192386		COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	11512 - 11589	
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23 1	196 2	196 2	N	-0-			95
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	18 1	163 2	163 2	N	-0-			95
06	420 N	226	-0-	-194	-0-	25 1	201 2	201 2	N	-0-			95
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	24 1	169 2	169 2	N	-0-			95
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	25 1	200 2	200 2	N	-0-			95
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 2	64 2	N	-0-			95
-----													
AUTREY UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 194371		COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	11853	PERF.	11378 - 11754	
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	11 1	174 2	174 2	N	-0-			45
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	202 2	N	-0-			45
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	18 1	265 2	265 2	N	-0-			45
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20 1	229 2	229 2	N	-0-			45
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	9 1	139 2	139 2	N	-0-			45
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12 1	140 2	140 2	N	-0-			45
-----													
HONEA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 197517		COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10932 - 11224	
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	71 1	1415 2	1415 2	N	-0-			50
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	58 1	1396 2	1396 2	N	-0-			50
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	67 1	1207 2	1207 2	N	-0-			50
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	85 1	1133 2	1133 2	N	-0-			50
08	1116 N	920	-0-	-196	-0-	47 1	873 2	873 2	N	-0-			50
*09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35 1	468 2	468 2	N	-0-			50
-----													
SIMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 197618		COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11186 - 11544	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	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	
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	173 1	2741 2	2741 2	N	-0-			100
05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	156 1	2876 2	2876 2	N	-0-			100
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	183 1	2694 2	2694 2	N	-0-			100
07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	251 1	2841 2	2841 2	N	-0-			100
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	188 1	2813 2	2813 2	N	-0-			100
*09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	233 1	2625 2	2625 2	N	-0-			100

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004												TOTAL DEPTH	12150	PERF.11644 - 12060	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-		271	1	2348	2	N	-0-		107
05		2790 N	2726	-0-	-64	-0-		261	1	2465	2	N	-0-		107
06		2670 N	2626	-0-	-44	-0-		282	1	2344	2	N	-0-		107
07		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-		335	1	2369	2	N	-0-		107
08		2728 N	2417	-0-	-311	-0-		258	1	2159	2	N	-0-		107
*09		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		302	1	2124	2	N	-0-		107
-----															
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004												TOTAL DEPTH	11650	PERF.11054 - 11524	
04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		82	1	1632	2	N	-0-		62
05		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		78	1	1892	2	N	-0-		62
06		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		95	1	1745	2	N	-0-		62
07		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		136	1	1825	2	N	-0-		62
08		1860 N	1637	-0-	-223	-0-		83	1	1554	2	N	-0-		62
*09		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		119	1	1577	2	N	-0-		62
-----															
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004												TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11233	
04		840 N	838	-0-	-2	-0-		838	2			N	-0-		27
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		1557	2			N	-0-		27
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		4	1	1409	2	N	-0-		27
07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		31	1	1437	2	N	-0-		27
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		2	1	1177	2	N	-0-		27
*09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		34	1	1538	2	N	-0-		27
-----															
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004												TOTAL DEPTH	11700	PERF.11040 - 11078	
04		1470 N	777	-0-	-693	-0-		17	1	760	2	N	-0-		76
05		1116 N	621	-0-	-495	-0-		8	1	613	2	N	-0-		76
06		630 N	587	-0-	-43	-0-		15	1	572	2	N	-0-		76
07		806 N	606	-0-	-200	-0-		27	1	579	2	N	-0-		76
08		620 N	608	-0-	-12	-0-		15	1	593	2	N	-0-		76
*09		579 N	579	-0-	-0-	-0-		26	1	553	2	N	-0-		76
-----															
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004												TOTAL DEPTH	11776	PERF.11178 - 11437	
04		630 N	474	-0-	-156	-0-		1	1	473	2	N	-0-		25
05		527 N	467	-0-	-60	-0-		467	2			N	-0-		25
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-		3	1	501	2	N	-0-		25
07		496 N	482	-0-	-14	-0-		12	1	470	2	N	-0-		25
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-		2	1	482	2	N	-0-		25
*09		418 N	418	-0-	-0-	-0-		10	1	408	2	N	-0-		25
-----															
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004												TOTAL DEPTH	11500	PERF.10958 - 11198	
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		77	1	1419	2	N	-0-		68
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		61	1	1355	2	N	-0-		68
06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		76	1	1289	2	N	-0-		68
07		1302 N	940	-0-	-362	-0-		69	1	871	2	N	-0-		68
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		114	1	1953	2	N	-0-		68
*09		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		163	1	2048	2	N	-0-		68

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
04		1290 N	889	-0-	-401	-0-	66 1	817 2		N	5	60
							6 9					
05		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	197 1	2774 2		N	-0-	60
06		3000 N	3162	-0-	162	162	248 1	2914 2		N	-0-	60
07		3100 N	3229	-0-	129	291	308 1	2921 2		N	-0-	60
08		3100 N	2867	-0-	-233	58	221 1	2646 2		N	-0-	60
*09		2863 N	2805	-0-	-58	-0-	269 1	2536 2		N	-0-	60
-----												
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912												
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	6 1	638 2		N	-0-	50
05		620 N	440	-0-	-180	-0-	440 2			N	-0-	50
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	10 1	734 2		N	-0-	50
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	21 1	635 2		N	-0-	50
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	8 1	676 2		N	-0-	50
*09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	20 1	611 2		N	-0-	50
-----												
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590												
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	155 1	1995 2		N	-0-	65
05		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	128 1	1862 2		N	-0-	65
06		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	157 1	1908 2		N	-0-	65
07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	200 1	1940 2		N	-0-	65
08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	150 1	1837 2		N	-0-	65
*09		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	195 1	1882 2		N	-0-	65
-----												
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292												
04		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	94 1	1793 2		N	-0-	85
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	88 1	1999 2		N	-0-	85
06		1500 N	973	-0-	-527	-0-	54 1	919 2		N	-0-	85
07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	113 1	1458 2		N	-0-	85
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	93 1	1658 2		N	-0-	85
*09		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	163 1	2096 2		N	38	123
							42 9					
-----												
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148												
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2			N	-0-	22
05		1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1107 2			N	-0-	22
06		1050 N	903	-0-	-147	-0-	903 2			N	-0-	22
07		1240 N	1096	-0-	-144	-0-	13 1	1083 2		N	-0-	22
08		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084 2			N	-0-	22
*09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	12 1	966 2		N	-0-	22
-----												
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228												
04		2640 X	2127	-0-	-513	-0-	169 1	1958 2		N	-0-	-0-
05		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	331 1	2540 2		N	-0-	-0-
06		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	150 1	2668 2		N	-0-	-0-
07		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	126 1	2340 2		N	-0-	-0-
08		2728 N	2319	-0-	-409	-0-	152 1	2167 2		N	-0-	-0-
*09		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	101 1	2251 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
04		2880 X	2444	-0-	-436	-0-	188 1	2256 2		N	-0-	50
05		2976 X	1990	-0-	-986	-0-	137 1	1853 2		N	-0-	50
06		2880 X	1693	-0-	-1187	-0-	137 1	1556 2		N	-0-	50
07		2976 X	1912	-0-	-1064	-0-	187 1	1725 2		N	-0-	50
08		2976 X	2160	-0-	-816	-0-	173 1	1987 2		N	-0-	50
09		2430 X	895	-0-	-1535	-0-	88 1	807 2		N	-0-	50
-----												
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476												
04		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1803 2	22 9		N	20	140
05		1767 X	1387	-0-	-380	-0-	1343 2	44 9		N	40	180
06		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	9 1	2021 2		N	16	27
								18 9				
07		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	71 1	3041 2		N	-0-	27
08		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	6 1	1807 2		N	-0-	27
*09		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	45 1	1884 2		N	-0-	27
-----												
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364												
04		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	307 1	2760 2		N	-0-	115
05		3038 X	2400	-0-	-638	-0-	222 1	2178 2		N	-0-	115
06		3000 X	2580	-0-	-420	-0-	269 1	2311 2		N	-0-	115
07		3100 X	1626	-0-	-1474	-0-	196 1	1430 2		N	-0-	115
08		3100 X	1777	-0-	-1323	-0-	184 1	1593 2		N	-0-	115
09		3000 X	1820	-0-	-1180	-0-	221 1	1599 2		N	-0-	115
-----												
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042												
04		1410 N	1350	-0-	-60	-0-	107 1	1243 2		N	-0-	124
05		1426 N	1294	-0-	-132	-0-	93 1	1201 2		N	-0-	124
06		1290 N	1272	-0-	-18	-0-	106 1	1166 2		N	-0-	124
07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	146 1	1305 2		N	-0-	124
08		1302 N	1235	-0-	-67	-0-	102 1	1133 2		N	-0-	124
*09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	141 1	1254 2		N	-0-	124
-----												
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390												
04		1170 N	807	-0-	-363	-0-	35 1	772 2		N	-0-	-0-
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	71 1	1153 2		N	-0-	-0-
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	26 1	1067 2		N	-0-	-0-
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	62 1	1085 2		N	-0-	-0-
08		1209 N	1197	-0-	-12	-0-	32 1	1165 2		N	-0-	-0-
*09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	63 1	990 2		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168												
04		2760 X	2727	-0-	-33	-0-	248 1	2479 2		N	-0-	73
05		2852 X	2442	-0-	-410	-0-	203 1	2239 2		N	-0-	73
06		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	295 1	2808 2		N	-0-	73
07		2821 X	2058	-0-	-763	-0-	230 1	1828 2		N	-0-	73
08		2821 X	2330	-0-	-491	-0-	219 1	2111 2		N	-0-	73
09		2730 X	2534	-0-	-196	-0-	285 1	2249 2		N	-0-	73

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563									
WILLIAMS "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	205515	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11212 -	11220	
M 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
04	1980 N	1923	-0-	-57	-0-	178 1	1745 2	N	-0-	-0-			30
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	178 1	1913 2	N	-0-	-0-			30
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	192 1	1792 2	N	-0-	-0-			30
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	225 1	1759 2	N	-0-	-0-			30
08	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	192 1	1806 2	N	-0-	-0-			30
*09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	211 1	1636 2	N	-0-	-0-			30
-----													
HONEA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	205600	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10929 -	11074	
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	32 1	983 2	N	-0-	-0-			20
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	33 1	1389 2	N	-0-	-0-			20
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	29 1	788 2	N	-0-	-0-			20
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	66 1	1170 2	N	-0-	-0-			20
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	71 1	1976 2	N	-0-	-0-			20
*09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	77 1	1346 2	N	-0-	-0-			20
-----													
PEISKEE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205603	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11662 -	12616	
04	2500 N	2694	-0-	194	5934	313 1	2381 2	N	-0-	-0-			17
05	3100 N	2929	-0-	-171	5763	314 1	2579 2	N	33	-0-			50
						36 9							
06	3000 N	2906	-0-	-94	5669	347 1	2548 2	N	10	-0-			60
						11 9							
07	3100 N	2769	-0-	-331	5338	377 1	2392 2	N	-0-	-0-			60
08	3100 N	2946	-0-	-154	5184	351 1	2595 2	N	-0-	-0-			60
*09	3000 N	2589	-0-	-411	4773	354 1	2235 2	N	-0-	-0-			60
-----													
HONEA UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	207183	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	11337	PERF.10922 -	10932	
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	18 1	616 2	N	-0-	-0-			75
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	13 1	623 2	N	-0-	-0-			75
06	780 N	600	-0-	-180	-0-	20 1	580 2	N	-0-	-0-			75
07	651 N	544	-0-	-107	-0-	28 1	516 2	N	-0-	-0-			75
08	651 N	584	-0-	-67	-0-	19 1	565 2	N	-0-	-0-			75
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	26 1	469 2	N	-0-	-0-			75
-----													
PEISKEE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	210225	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11774 -	12324	
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	182 1	1729 2	N	-0-	-0-			45
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	169 1	1787 2	N	5	-0-			50
						6 9							
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	73 1	1829 2	N	39	77 1			12
						43 9							
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	101 1	1687 2	N	-0-	-0-			12
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	62 1	1590 2	N	-0-	-0-			12
*09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	94 1	1555 2	N	-0-	-0-			12
-----													
PEISKEE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	211280	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11578 -	12262	
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	71 1	917 2	N	-0-	-0-			55
05	992 N	948	-0-	-44	-0-	61 1	887 2	N	-0-	-0-			55
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	55 1	673 2	N	-0-	-0-			55
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	99 1	967 2	N	-0-	-0-			55
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	79 1	974 2	N	-0-	-0-			55
*09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	87 1	844 2	N	-0-	-0-			55



Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
Fortson Oil Company //CONT.// 278563													
Peiskee Unit WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	7052 X	2396	-0-	-4656	-0-	82	1	2307	2	N	6		76
05	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	58	1	2162	2	N	14		90
06	2730 X	2455	-0-	-275	-0-	94	1	2329	2	N	29	109 1	10
07	2480 X	2368	-0-	-112	-0-	134	1	2234	2	N	-0-		10
08	2480 X	2293	-0-	-187	-0-	86	1	2207	2	N	-0-		10
09	2400 X	2254	-0-	-146	-0-	128	1	2126	2	N	-0-		10
-----													
Williams "C" Unit WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161													
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	141	1	1579	2	N	-0-		54
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	129	1	1611	2	N	-0-		54
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	134	1	1427	2	N	-0-		54
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	161	1	1406	2	N	-0-		54
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	127	1	1369	2	N	-0-		54
*09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	149	1	1293	2	N	-0-		54
-----													
Williams "C" Unit WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122													
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	76	1	779	2	N	-0-		90
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	68	1	780	2	N	-0-		90
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	73	1	713	2	N	-0-		90
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	88	1	715	2	N	-0-		90
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	70	1	699	2	N	-0-		90
*09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	86	1	700	2	N	-0-		90
-----													
Peiskee Unit WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574													
04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	414	1	3767	2	N	-0-		35
05	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	476	1	4753	2	N	-0-		35
06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	461	1	4016	2	N	-0-		35
07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	622	1	4578	2	N	-0-		35
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	473	1	4223	2	N	-0-		35
*09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	615	1	4237	2	N	-0-		35
-----													
Law Unit WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330													
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	173	1	1614	2	N	-0-		78
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	127	1	1301	2	N	-0-		78
06	1740 N	1396	-0-	-344	-0-	139	1	1244	2	N	12		90
07	1860 N	1364	-0-	-496	-0-	157	1	1181	2	N	24	104 1	10
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	195	1	1758	2	N	-0-		10
*09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	163	1	1224	2	N	-0-		10
-----													
Peiskee Unit WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984													
04	32682 X	10621	-0-	-22061	-0-	720	1	9901	2	N	-0-		-0-
05	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	1102	1	9506	2	N	-0-		-0-
06	11700 X	10400	-0-	-1300	-0-	426	1	9974	2	N	-0-		-0-
07	12090 X	10873	-0-	-1217	-0-	424	1	10449	2	N	-0-		-0-
08	10974 X	10349	-0-	-625	-0-	556	1	9793	2	N	-0-		-0-
09	10620 X	10171	-0-	-449	-0-	313	1	9858	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563								
PEISKEE UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	213107	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11915 - 12554
M	O	GAS 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
04	21468 X	7147	-0-	-14321	-0-	686 1	6461 2	N	-0-			80
05	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	648 1	6700 2	N	-0-			80
06	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	709 1	6384 2	N	20			100
07	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	852 1	6447 2	N	20			120
08	7223 X	6942	-0-	-281	-0-	685 1	6224 2	N	30	130 1		20
09	6990 X	6803	-0-	-187	-0-	797 1	6006 2	N	-0-			20
-----												
LAW UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	214891	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13607 - 13720
04	3000 N	2665	-0-	-335	734	259 1	2406 2	N	-0-			-0-
05	3307 X	2573	-0-	-734	-0-	220 1	2353 2	N	-0-			-0-
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	206 1	2813 2	N	-0-			-0-
07	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	372 1	3220 2	N	-0-			-0-
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	241 1	3500 2	N	-0-			-0-
*09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	349 1	2601 2	N	-0-			-0-
-----												
PEISKEE UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	215548	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11663 - 12672
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	331 1	3370 2	N	49			125
05	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	304 1	3428 2	N	-0-			125
06	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	313 1	3037 2	N	-0-			125
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	343 1	2771 2	N	-0-	79 1		46
08	2976 X	2968	-0-	-8	-0-	274 1	2694 2	N	-0-			46
*09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	338 1	2718 2	N	-0-			46
-----												
JOHNSON, PAULINE				WELL #:	1	RRCID ->	215776	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	12740	PERF.11685 - 12444
04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	210 1	2356 2	N	2			27
05	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	187 1	2336 2	N	-0-			27
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	199 1	2112 2	N	-0-			27
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	277 1	2409 2	N	-0-			27
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	194 1	2089 2	N	-0-			27
*09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	261 1	2260 2	N	3			30
-----												
PEISKEE UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	216521	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.11416 - 12414
04	2190 N	1820	-0-	-370	-0-	137 1	1683 2	N	-0-			55
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	175 1	2419 2	N	-0-			55
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	194 1	2255 2	N	-0-			55
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	225 1	2102 2	N	-0-			55
08	2449 N	1959	-0-	-490	-0-	113 1	1846 2	N	-0-			55
*09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	124 1	2061 2	N	-0-			55
-----												
PEISKEE UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	216522	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	13972	PERF.11576 - 13717
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	54 1	487 2	N	-0-			-0-
05	713 N	435	-0-	-278	-0-	40 1	395 2	N	-0-			-0-
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	62 1	537 2	N	-0-			-0-
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	65 1	472 2	N	-0-			-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	53 1	459 2	N	-0-			-0-
*09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	66 1	478 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456															
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			
04		2250 N	2054	-0-	-196	-0-	207	1	1847	2	N	-0-	45		
05		2356 N	2347	-0-	-9	-0-	219	1	2128	2	N	-0-	45		
06		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	223	1	1904	2	N	-0-	45		
07		2108 N	1545	-0-	-563	-0-	188	1	1357	2	N	-0-	45		
08		2356 N	1620	-0-	-736	-0-	168	1	1452	2	N	-0-	45		
*09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	270	1	1942	2	N	-0-	45		
-----															
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862															
04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	174	1	1495	2	N	-0-	50		
05		1457 N	1390	-0-	-67	-0-	134	1	1256	2	N	-0-	50		
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	185	1	1524	2	N	-0-	50		
07		1736 N	1331	-0-	-405	-0-	166	1	1165	2	N	-0-	50		
08		1395 N	1378	-0-	-17	-0-	148	1	1230	2	N	-0-	50		
*09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	179	1	1244	2	N	-0-	50		
-----															
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051															
04		1230 N	1143	-0-	-87	-0-	100	1	1043	2	N	-0-	142		
05		1364 N	1258	-0-	-106	-0-	100	1	1158	2	N	-0-	142		
06		1320 N	1146	-0-	-174	-0-	105	1	1041	2	N	-0-	142		
07		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	145	1	1197	2	N	-0-	142		
08		1271 N	1184	-0-	-87	-0-	107	1	1077	2	N	-0-	142		
*09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	129	1	1057	2	N	-0-	142		
-----															
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088															
04		26229 X	9125	-0-	-17104	-0-	551	1	8574	2	N	-0-	-0-		
05		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	931	1	8565	2	N	-0-	-0-		
06		8490 X	8392	-0-	-98	-0-	292	1	8100	2	N	-0-	-0-		
07		9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	310	1	9142	2	N	-0-	-0-		
08		9486 X	8931	-0-	-555	-0-	425	1	8506	2	N	-0-	-0-		
09		9180 X	9030	-0-	-150	-0-	221	1	8809	2	N	-0-	-0-		
-----															
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093															
04		2400 X	2194	-0-	-206	-0-	1993	1	201	2	N	-0-	63		
05		2232 X	1849	-0-	-383	-0-	1678	1	171	2	N	-0-	63		
06		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	1580	1	614	2	N	-0-	63		
07		2263 N	1919	-0-	-344	-0-	1747	1	172	2	N	-0-	63		
08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	1935	1	195	2	N	-0-	63		
*09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	694	1	1355	2	N	27	90		
-----															
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478															
04		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	19	1	996	2	N	20	140		
05		3100 N	10285	-0-	7185	7185	108	1	9994	2	N	166	183	1	123
06		3000 N	10851	-0-	7851	15036	253	1	10541	2	N	52	175		
07		3100 N	5156	-0-	2056	17092	215	1	4941	2	N	-0-	175		
08		21485 X	4393	-0-	-17092	-0-	98	1	4277	2	N	16	176	1	15
*09		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	214	1	4887	2	N	61	76		

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.13337 - 14041														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	29843 X	8934	-0-	-20909	-0-	212	1	8722	2	N	-0-			-0-
05	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	557	1	8500	2	N	-0-			-0-
06	11280 X	9088	-0-	-2192	-0-	9088	2			N	-0-			-0-
07	11656 X	8120	-0-	-3536	-0-	8120	2			N	-0-			-0-
08	10013 X	9075	-0-	-938	-0-	81	1	8994	2	N	-0-			-0-
09	8940 X	8374	-0-	-566	-0-	8374	2			N	-0-			-0-
-----														
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159														
04	2730 N	2726	-0-	-4	-0-	41	1	2577	2	N	98			185
						108	9							
05	2728 N	2678	-0-	-50	-0-	19	1	2624	2	N	32	172	1	45
						35	9							
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	49	1	2441	2	N	170			215
						187	9							
07	2821 N	2820	-0-	-1	-0-	104	1	2633	2	N	75	187	1	103
						83	9							
08	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	50	1	2610	2	N	37			140
						41	9							
*09	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	102	1	2543	2	N	138	188	1	90
						152	9							
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547														
04	17505 X	5624	-0-	-11881	-0-	593	1	5031	2	N	-0-			42
05	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	560	1	5163	2	N	-0-			42
06	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	615	1	5002	2	N	-0-			42
07	5673 X	5407	-0-	-266	-0-	681	1	4726	2	N	-0-			42
08	6138 X	5275	-0-	-863	-0-	573	1	4702	2	N	-0-			42
09	5610 X	5063	-0-	-547	-0-	640	1	4423	2	N	-0-			42
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591														
04	3180 X	2452	-0-	-728	-0-	263	1	2189	2	Y	-0-			8
05	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	302	1	2727	2	Y	-0-			8
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	335	1	2673	2	Y	-0-			8
07	2635 X	2491	-0-	-144	-0-	318	1	2173	2	Y	-0-			8
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	322	1	2595	2	Y	-0-			8
*09	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	375	1	2550	2	Y	-0-			8
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628														
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	146	1	1065	2	N	-0-			-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	142	1	1110	2	N	-0-			-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	146	1	1027	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	173	1	1052	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	145	1	1025	2	N	-0-			-0-
*09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	141	1	859	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008											TOTAL DEPTH	14315	PERF.13342	- 13797
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
04		10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	751 1	9668 2	N	N	-0-			-0-
05		11067 X	10217	-0-	-850	-0-	1103 1	9114 2	N	N	-0-			-0-
06		10710 X	9822	-0-	-888	-0-	446 1	9376 2	N	N	-0-			-0-
07		11067 X	9715	-0-	-1352	-0-	422 1	9293 2	N	N	-0-			-0-
08		10633 X	9780	-0-	-853	-0-	568 1	9212 2	N	N	-0-			-0-
09		10290 X	9546	-0-	-744	-0-	337 1	9209 2	N	N	-0-			-0-
-----														
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006											TOTAL DEPTH	14628	PERF.12130	- 13468
04		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	345 1	3048 2	N	N	-0-			-0-
05		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	326 1	3146 2	N	N	-0-			-0-
06		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	358 1	3033 2	N	N	-0-			-0-
07		3503 X	2907	-0-	-596	-0-	355 1	2552 2	N	N	-0-			-0-
08		3503 X	3265	-0-	-238	-0-	342 1	2923 2	N	N	-0-			-0-
09		3390 X	3251	-0-	-139	-0-	399 1	2852 2	N	N	-0-			-0-
-----														
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005											TOTAL DEPTH	13600	PERF.11214	- 11902
04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	209 1	1768 2	N	N	-0-			7
05		1457 N	1028	-0-	-429	-0-	101 1	927 2	N	N	-0-			7
06		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	185 1	1506 2	N	N	-0-			7
07		2046 N	1257	-0-	-789	-0-	159 1	1098 2	N	N	-0-			7
08		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	190 1	1553 2	N	N	-0-			7
*09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	176 1	1216 2	N	N	-0-			7
-----														
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006											TOTAL DEPTH	14340	PERF.11958	- 13752
04		4020 X	3169	-0-	-851	-0-	301 1	2868 2	N	N	-0-			155
05		3875 X	3190	-0-	-685	-0-	278 1	2912 2	N	N	-0-			155
06		3750 X	3045	-0-	-705	-0-	301 1	2744 2	N	N	-0-			155
07		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	521 1	3985 2	N	N	-0-			155
08		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	367 1	3383 2	N	N	-0-			155
*09		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	515 1	3919 2	N	N	-0-			155
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006											TOTAL DEPTH	12860	PERF.11910	- 12360
04		3570 X	3480	-0-	-90	-0-	375 1	3105 2	N	N	-0-			-0-
05		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	371 1	3338 2	N	N	-0-			-0-
06		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	399 1	3175 2	N	N	-0-			-0-
07		3689 X	3594	-0-	-95	-0-	461 1	3133 2	N	N	-0-			-0-
08		3720 X	3633	-0-	-87	-0-	403 1	3230 2	N	N	-0-			-0-
09		3600 X	3282	-0-	-318	-0-	422 1	2860 2	N	N	-0-			-0-
-----														
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006											TOTAL DEPTH	14560	PERF.11614	- 12487
04		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	307 1	2657 2	N	N	-0-			-0-
05		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	293 1	2761 2	N	N	-0-			-0-
06		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	327 1	2717 2	N	N	-0-			-0-
07		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	381 1	2689 2	N	N	-0-			-0-
08		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	318 1	2668 2	N	N	-0-			-0-
*09		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	402 1	2823 2	N	N	-0-			-0-
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006											TOTAL DEPTH	12650	PERF.11646	- 12176
04		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	210 1	1753 2	N	N	-0-			-0-
05		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	193 1	1748 2	N	N	-0-			-0-
06		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	194 1	1559 2	N	N	-0-			-0-
07		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	278 1	1906 2	N	N	-0-			-0-
08		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	208 1	1741 2	N	N	-0-			-0-
*09		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	246 1	1697 2	N	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563												
LAW UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 223852		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 14200	PERF.13730	- 13846					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	13830 X	11778	-0-	-2052	-0-	1072	1	10706	2	N	-0-					-0-
05	14539 X	14294	-0-	-245	-0-	1803	1	12491	2	N	-0-					-0-
06	14070 X	13391	-0-	-679	-0-	868	1	12523	2	N	-0-					-0-
07	14539 X	13046	-0-	-1493	-0-	821	1	12225	2	N	-0-					-0-
08	14105 X	13537	-0-	-568	-0-	1045	1	12492	2	N	-0-					-0-
09	13650 X	12875	-0-	-775	-0-	707	1	12168	2	N	-0-					-0-
-----																
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 224787		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 15100	PERF.12114	- 12728					
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	101	1	851	2	N	-0-					-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	115	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	99	1	801	2	N	-0-					-0-
07	992 N	751	-0-	-241	-0-	95	1	656	2	N	-0-					-0-
08	1178 N	832	-0-	-346	-0-	91	1	741	2	N	-0-					-0-
*09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	103	1	706	2	N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 225691		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 14851	PERF.13609	- 14410					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FULTON, REBA		WELL #:		1	RRCID -> 226296		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12620	PERF.11898	- 12399					
04	3930 X	3687	-0-	-243	-0-	355	1	3332	2	N	-0-					35
05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	351	1	3616	2	N	-0-					35
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	372	1	3344	2	N	-0-					35
07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	502	1	3795	2	N	-0-					35
08	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	456	1	4137	2	N	-0-					35
*09	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	532	1	4000	2	N	-0-					35
-----																
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 227308		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12866	PERF.12169	- 12706					
04	1410 N	1154	-0-	-256	-0-	121	1	1033	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	990	-0-	-188	-0-	98	1	892	2	N	-0-					-0-
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	150	1	1207	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	986	-0-	-192	-0-	125	1	861	2	N	-0-					-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	113	1	920	2	N	-0-					-0-
*09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	160	1	1094	2	N	-0-					-0-
-----																
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 228102		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12950	PERF.11943	- 12416					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FULTON, REBA		WELL #:		3	RRCID -> 229229		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12850	PERF.11910	- 12219					
04	3000 N	2041	-0-	-959	2057	190	1	1851	2	N	-0-					35
05	3100 N	2111	-0-	-989	1068	180	1	1931	2	N	-0-					35
06	3067 X	1999	-0-	-1068	-0-	194	1	1805	2	N	-0-					35
07	2449 X	2045	-0-	-404	-0-	233	1	1812	2	N	-0-					35
08	2449 X	2029	-0-	-420	-0-	195	1	1834	2	N	-0-					35
09	2040 X	1843	-0-	-197	-0-	210	1	1633	2	N	-0-					35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007										TOTAL DEPTH	12750	PERF.11852	- 12398			
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
04	2910 X	2643	-0-	-267	-0-	208	1	2435	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	2862	-0-	-83	-0-	202	1	2660	2	N	-0-					-0-
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	242	1	2687	2	N	-0-					-0-
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	298	1	2692	2	N	-0-					-0-
08	2852 X	2737	-0-	-115	-0-	224	1	2513	2	N	-0-					-0-
09	2760 X	2404	-0-	-356	-0-	241	1	2163	2	N	-0-					-0-
-----																
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH	14428	PERF.12060	- 13325			
04	14B2 EXT	24	-0-	24	686	22	1	2	2	N	-0-					-0-
05	721 X	35	-0-	-686	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-
06	450 N	15	-0-	-435	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	104	1	10	2	N	-0-					-0-
-----																
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007										TOTAL DEPTH	12860	PERF.12242	- 12686			
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	63	1	533	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	842	-0-	-336	-0-	82	1	760	2	N	-0-					-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	73	1	590	2	N	-0-					-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	79	1	552	2	N	-0-					-0-
08	837 N	623	-0-	-214	-0-	68	1	555	2	N	-0-					-0-
*09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	94	1	653	2	N	-0-					-0-
-----																
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005										TOTAL DEPTH	14600	PERF.12574	- 12788			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	112 K	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	118	-0-	118	118	9	1	109	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	145	-0-	145	263	13	1	132	2	N	-0-					-0-
08	263 N	-0-	-0-	-263	-0-					N	-0-					-0-
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	137	1	106	2	N	-0-					-0-
-----																
LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH	12750	PERF.11925	- 12535			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008										TOTAL DEPTH	12850	PERF.11946	- 12553			
04	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	868	1	7160	2	N	-0-					-0-
05	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	828	1	7421	2	N	-0-					-0-
06	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	881	1	6986	2	N	-0-					-0-
07	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	1067	1	7239	2	N	-0-					-0-
08	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	940	1	7517	2	N	-0-					-0-
*09	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	911	1	6152	2	N	-0-					-0-
-----																
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	12950	PERF.12248	- 12775			
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	188	1	2202	2	N	-0-					-0-
05	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	174	1	2279	2	N	-0-					-0-
06	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	201	1	2225	2	N	-0-					-0-
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	265	1	2392	2	N	-0-					-0-
08	2294 N	2231	-0-	-63	-0-	183	1	2048	2	N	-0-					-0-
*09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	246	1	2209	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 #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		1440 N	1353	-0-	-87	-0-	141	1	1212	2	N	-0-
05		1271 N	1110	-0-	-161	-0-	107	1	1003	2	N	-0-
06		1620 N	1252	-0-	-368	-0-	136	1	1116	2	N	-0-
07		3100 N	5686	-0-	2586	2586	237	1	5449	2	N	-0-
08		3100 N	2227	-0-	-873	1713	239	1	1988	2	N	-0-
*09		3000 N	1747	-0-	-1253	460	219	1	1528	2	N	-0-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858												
04		4290 X	2073	-0-	-2217	-0-	2073	3			N	-0-
05		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5028	3	1	9	N	1
06		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	1
07		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	3			N	1
08		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	3			N	-0-
*09		10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	3			N	-0-
-----												
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687												
04		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	3			N	1
05		5146 X	3491	-0-	-1655	-0-	3491	3			N	-0-
06		4470 X	3921	-0-	-549	-0-	3921	3			N	1
07		5859 X	4400	-0-	-1459	-0-	4400	3			N	1
08		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-
*09		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-
-----												
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905												
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	1
05		1271 N	1025	-0-	-246	-0-	1025	3			N	1
06		1710 N	1022	-0-	-688	-0-	1022	3			N	1
07		1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558	3			N	1
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-
09		1020 N	944	-0-	-76	-0-	944	3			N	-0-
-----												
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134												
04		3720 X	3635	-0-	-85	-0-	3635	3			N	-0-
05		3844 X	3725	-0-	-119	-0-	3725	3			N	-0-
06		3720 X	3437	-0-	-283	-0-	3437	3			N	-0-
07		3844 X	3375	-0-	-469	-0-	3375	3			N	-0-
08		3782 X	3127	-0-	-655	-0-	3127	3			N	-0-
09		3630 X	3386	-0-	-244	-0-	3386	3			N	-0-
-----												
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586												
04		3570 X	3419	-0-	-151	-0-	3419	3			N	-0-
05		3689 X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3			N	-0-
06		3540 X	3396	-0-	-144	-0-	3396	3			N	-0-
07		3658 X	3539	-0-	-119	-0-	3539	3			N	-0-
08		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-
*09		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		270 N	254	-0-	-16	-0-		254 3		N	-0-	1 5		-0-
05		248 N	2	-0-	-246	-0-		1 3	1 9	N	1			1
06		120 N	73	-0-	-47	-0-		73 3		N	-0-			1
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	1 5		-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
*09		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 3		N	-0-			-0-
-----														
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182														
04		1860 N	1853	-0-	-7	-0-		1853 3		N	-0-			1
05		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		1931 3		N	-0-			1
06		1830 N	1082	-0-	-748	-0-		1082 3		N	-0-			1
07		1922 N	1789	-0-	-133	-0-		1789 3		N	-0-			1
08		1922 N	1739	-0-	-183	-0-		1739 3		N	-0-	1 5		-0-
*09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		1739 3		N	-0-			-0-
-----														
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604														
04		2790 N	2661	-0-	-129	-0-		2661 3		N	-0-	1 5		-0-
05		3007 N	2192	-0-	-815	-0-		2191 3	1 9	N	1			1
06		2850 N	1974	-0-	-876	-0-		1974 3		N	-0-			1
07		2759 N	2054	-0-	-705	-0-		2054 3		N	-0-			1
08		2201 N	1967	-0-	-234	-0-		1967 3		N	-0-	1 5		-0-
09		1980 N	1826	-0-	-154	-0-		1826 3		N	-0-			-0-
-----														
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844														
04		2010 N	1491	-0-	-519	-0-		1491 3		N	-0-			-0-
05		2139 N	1766	-0-	-373	-0-		1766 3		N	-0-			-0-
06		1950 N	1670	-0-	-280	-0-		1670 3		N	-0-			-0-
07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		2078 3		N	-0-			-0-
08		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1963 3		N	-0-			-0-
09		1680 N	1523	-0-	-157	-0-		1523 3		N	-0-			-0-
-----														
INGRAM, G. H. A-281 WELL #: 1R RRCID -> 184715 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 17790 PERF.14438 - 14595														
04		300 N	267	-0-	-33	-0-		267 3		N	-0-			1
05		310 N	245	-0-	-65	-0-		245 3		N	-0-			1
06		270 N	149	-0-	-121	-0-		149 3		N	-0-			1
07		279 N	16	-0-	-263	-0-		16 3		N	-0-	1 5		-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-		406 3		N	-0-			-0-
*09		278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 3		N	-0-			-0-
-----														
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920														
04		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-		3192 3		N	-0-			1
05		2666 X	1827	-0-	-839	-0-		1827 3		N	-0-			1
06		2580 X	1618	-0-	-962	-0-		1618 3		N	-0-			1
07		2666 X	2288	-0-	-378	-0-		2288 3		N	-0-			1
08		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-		3229 3		N	-0-	1 5		-0-
*09		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-		2722 3		N	-0-			-0-
-----														
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789														
04		5910 X	5901	-0-	-9	-0-		5901 3		N	-0-			1
05		5487 X	4366	-0-	-1121	-0-		4366 3		N	-0-			1
06		5730 X	3882	-0-	-1848	-0-		3882 3		N	-0-			1
07		6107 X	5596	-0-	-511	-0-		5596 3		N	-0-			1
08		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-		5209 3		N	-0-	1 5		-0-
*09		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-		4327 3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3		N	-0-	1 5	12
05		3193 X	3117	-0-	-76	-0-	3116	3	1 9	N	1		13
06		3090 X	3048	-0-	-42	-0-	3048	3		N	-0-		13
07		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3		N	-0-		13
08		3503 X	3438	-0-	-65	-0-	3438	3		N	-0-	1 5	12
09		3390 X	3282	-0-	-108	-0-	3282	3		N	-0-		12
-----													
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095													
04		3000 N	945	-0-	-2055	784	945	3		N	-0-	1 5	-0-
05		3100 N	5175	-0-	-2075	2859	5174	3	1 9	N	1		1
06		8979 X	6120	-0-	-2859	-0-	6120	3		N	-0-		1
07		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3		N	-0-		1
08		2077 X	1965	-0-	-112	-0-	1965	3		N	-0-	1 5	-0-
*09		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		N	-0-		-0-
-----													
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790													
04		5100 X	4085	-0-	-1015	-0-	4085	3		N	-0-		1
05		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3		N	-0-		1
06		4740 X	4216	-0-	-524	-0-	4216	3		N	-0-		1
07		4898 X	4725	-0-	-173	-0-	4725	3		N	-0-		1
08		4774 X	2776	-0-	-1998	-0-	2776	3		N	-0-	1 5	-0-
09		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234													
04		7110 X	6867	-0-	-243	-0-	6867	3		N	-0-	1 5	-0-
05		7223 X	7144	-0-	-79	-0-	7143	3	1 9	N	1		1
06		6990 X	6913	-0-	-77	-0-	6913	3		N	-0-		1
07		7223 X	6551	-0-	-672	-0-	6551	3		N	-0-		1
08		7192 X	6238	-0-	-954	-0-	6238	3		N	-0-	1 5	-0-
09		6900 X	6830	-0-	-70	-0-	6830	3		N	-0-		-0-
-----													
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
-----													
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278													
04		1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001	3		N	-0-	1 5	-0-
05		1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1027	3	1 9	N	1		1
06		1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1003	3		N	-0-		1
07		1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3		N	-0-		1
08		1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	3		N	-0-	1 5	-0-
09		990 N	906	-0-	-84	-0-	906	3		N	-0-		-0-
-----													
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417													
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-		1
05		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-		1
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-		1
07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-		1
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-	1 5	-0-
*09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
REAGAN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 187574		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	-0-	6552	3		N	-0-	1	5		-0-	
05	6200 X	4647	-0-	-1553	-0-	-0-	4646	3	1	9	1				1	
06	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	-0-	6453	3		N	-0-				1	
07	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	-0-	6518	3		N	-0-				1	
08	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	-0-	6314	3		N	-0-	1	5		-0-	
*09	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	-0-	6035	3		N	-0-				-0-	
-----																
REAGAN, CECIL		WELL #:		2	RRCID -> 187686		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13346	-	13612		
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-				1	
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-				1	
06	540 N	318	-0-	-222	-0-	-0-	318	3		N	-0-				1	
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-				1	
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-	1	5		-0-	
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-				-0-	
-----																
REAGAN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 187922		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12945	-	13006		
04	5910 X	5522	-0-	-388	-0-	-0-	5522	3		N	-0-				-0-	
05	6107 X	5675	-0-	-432	-0-	-0-	5675	3		N	-0-				-0-	
06	5790 X	5088	-0-	-702	-0-	-0-	5088	3		N	-0-				-0-	
07	5983 X	4403	-0-	-1580	-0-	-0-	4403	3		N	-0-				-0-	
08	5735 X	5566	-0-	-169	-0-	-0-	5566	3		N	-0-				-0-	
09	5520 X	5322	-0-	-198	-0-	-0-	5322	3		N	-0-				-0-	
-----																
REAGAN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 187991		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH	13155	PERF.	12925	-	13000		
04	5070 X	4643	-0-	-427	-0-	-0-	4643	3		N	-0-				1	
05	5239 X	5058	-0-	-181	-0-	-0-	5058	3		N	-0-				1	
06	5070 X	4540	-0-	-530	-0-	-0-	4540	3		N	-0-				1	
07	5239 X	4714	-0-	-525	-0-	-0-	4714	3		N	-0-				1	
08	4867 X	4648	-0-	-219	-0-	-0-	4648	3		N	-0-	1	5		-0-	
*09	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	-0-	4834	3		N	-0-				-0-	
-----																
RAINBOLT RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 188289		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH	17980	PERF.	14186	-	15810		
04	1020 N	538	-0-	-482	-0-	-0-	538	3		N	-0-				1	
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-				1	
06	1020 N	368	-0-	-652	-0-	-0-	368	3		N	-0-				1	
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-	1	5		-0-	
08	1054 N	131	-0-	-923	-0-	-0-	131	3		N	-0-				-0-	
*09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-				-0-	
-----																
MISCHER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 190311		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH	14182	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
-----																
MERRYMAN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 191924		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH	12960	PERF.	12400	-	12770		
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	-0-	3506	3		N	-0-	1	5		-0-	
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	-0-	3454	3	1	9	1				1	
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	3060	3		N	-0-				1	
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	3468	3		N	-0-				1	
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	-0-	3512	3		N	-0-	1	5		-0-	
*09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	3540	3		N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	-0-	3910	3			-0-
05		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	-0-	4206	3	1	9	1
06		3750 X	3738	-0-	-12	-0-	-0-	3738	3			1
07		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	-0-	4567	3			1
08		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	-0-	4476	3			-0-
*09		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	-0-	4095	3			-0-
-----												
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140												
04		3030 X	2744	-0-	-286	-0-	-0-	2744	3			1
05		2976 X	2806	-0-	-170	-0-	-0-	2806	3			1
06		2880 X	2720	-0-	-160	-0-	-0-	2720	3			1
07		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	2887	3			1
08		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	2874	3			-0-
*09		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	2729	3			-0-
-----												
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469												
04		2850 X	2233	-0-	-617	-0-	-0-	2233	3			-0-
05		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	3077	3	1	9	1
06		2850 X	1360	-0-	-1490	-0-	-0-	1360	3			1
07		2759 X	2021	-0-	-738	-0-	-0-	2021	3			1
08		2945 X	2695	-0-	-250	-0-	-0-	2695	3			-0-
09		2850 X	2688	-0-	-162	-0-	-0-	2688	3			-0-
-----												
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018												
04		5850 X	5363	-0-	-487	-0-	-0-	5363	3			-0-
05		6045 X	5272	-0-	-773	-0-	-0-	5272	3			-0-
06		5640 X	4770	-0-	-870	-0-	-0-	4770	3			-0-
07		5673 X	5084	-0-	-589	-0-	-0-	5084	3			-0-
08		5456 X	5134	-0-	-322	-0-	-0-	5134	3			-0-
09		5280 X	4924	-0-	-356	-0-	-0-	4924	3			-0-
-----												
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888												
04		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	-0-	5721	3			1
05		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	-0-	5541	3			1
06		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	-0-	5217	3			1
07		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	-0-	5142	3			1
08		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	-0-	4941	3			-0-
*09		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	-0-	5006	3			-0-
-----												
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984												
04		2670 N	2504	-0-	-166	-0-	-0-	2504	3			-0-
05		2759 N	2382	-0-	-377	-0-	-0-	2382	3			-0-
06		2580 N	1155	-0-	-1425	-0-	-0-	1155	3			-0-
07		2573 N	2079	-0-	-494	-0-	-0-	2079	3			-0-
08		2387 N	2184	-0-	-203	-0-	-0-	2184	3			-0-
*09		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	3			-0-
-----												
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056												
04		3000 X	2628	-0-	-372	-0-	-0-	2628	3			-0-
05		3100 X	2062	-0-	-1038	-0-	-0-	2062	3			-0-
06		3000 X	2172	-0-	-828	-0-	-0-	2172	3			-0-
07		3100 X	2008	-0-	-1092	-0-	-0-	2008	3			-0-
08		2728 X	1182	-0-	-1546	-0-	-0-	1182	3			-0-
09		2640 X	1136	-0-	-1504	-0-	-0-	1136	3			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
REAGAN, CECIL "D"		WELL #:		2	RRCID -> 196331		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13255	PERF.12677	- 13676				
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
04	2730 N	808	-0-	-1922	-0-		808	3		N	-0-				-0-
05	2666 N	790	-0-	-1876	-0-		790	3		N	-0-				-0-
06	1140 N	968	-0-	-172	-0-		968	3		N	-0-				-0-
07	837 N	585	-0-	-252	-0-		585	3		N	-0-				-0-
08	775 N	629	-0-	-146	-0-		629	3		N	-0-				-0-
09	960 N	632	-0-	-328	-0-		632	3		N	-0-				-0-
-----															
REAGAN "B"		WELL #:		4	RRCID -> 196332		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 13131	PERF.12574	- 12927				
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-		4176	3		N	-0-				-0-
05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-		3838	3		N	-0-				-0-
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-		3011	3		N	-0-				-0-
07	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-		3007	3		N	-0-				-0-
08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-		2521	3		N	-0-				-0-
*09	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-		2361	3		N	-0-				-0-
-----															
REAGAN "C"		WELL #:		4	RRCID -> 196335		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 13030	PERF.12482	- 12862				
04	4254 X	2730	-0-	-1524	-0-		2730	3		N	-0-	1	5		-0-
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-		3676	3	1	9	N	1			1
06	2940 X	2366	-0-	-574	-0-		2366	3		N	-0-				1
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		3210	3		N	-0-				1
08	3038 X	2924	-0-	-114	-0-		2924	3		N	-0-	1	5		-0-
09	2940 X	2263	-0-	-677	-0-		2263	3		N	-0-				-0-
-----															
REAGAN "A"		WELL #:		9	RRCID -> 196398		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 13275	PERF.12124	- 13082				
04	4230 X	3445	-0-	-785	-0-		3445	3		N	-0-				174
05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-		3940	3		N	-0-				174
06	3960 X	3794	-0-	-166	-0-		3794	3		N	-0-				174
07	4092 X	3483	-0-	-609	-0-		3483	3		N	-0-				174
08	4092 X	2993	-0-	-1099	-0-		2993	3		N	-0-				174
*09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-		4380	3		N	-0-				174
-----															
MERRYMAN "A"		WELL #:		6	RRCID -> 196944		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13060	PERF.12830	- 12860				
04	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-		5700	3		N	-0-	1	5		-0-
05	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-		5826	3	1	9	N	1			1
06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-		5678	3		N	-0-				1
07	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-		5855	3		N	-0-				1
08	5921 X	5762	-0-	-159	-0-		5762	3		N	-0-	1	5		-0-
09	5700 X	5605	-0-	-95	-0-		5605	3		N	-0-				-0-
-----															
REAGAN "C"		WELL #:		3	RRCID -> 197626		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13190	PERF.11918	- 12320				
04	3030 X	2095	-0-	-935	-0-		2095	3		N	-0-				-0-
05	3131 X	2183	-0-	-948	-0-		2183	3		N	-0-				-0-
06	3030 X	1742	-0-	-1288	-0-		1742	3		N	-0-				-0-
07	3131 X	2750	-0-	-381	-0-		2750	3		N	-0-				-0-
08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-		2742	3		N	-0-				-0-
*09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-		2615	3		N	-0-				-0-
-----															
REAGAN "C"		WELL #:		7	RRCID -> 197891		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12945	PERF.12454	- 12800				
04	4200 X	3481	-0-	-719	-0-		3481	3		N	-0-	1	5		-0-
05	4340 X	3497	-0-	-843	-0-		3496	3	1	9	N	1			1
06	4200 X	3484	-0-	-716	-0-		3484	3		N	-0-				1
07	4340 X	2859	-0-	-1481	-0-		2859	3		N	-0-				1
08	4030 X	3898	-0-	-132	-0-		3898	3		N	-0-	1	5		-0-
*09	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-		5160	3		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
MERRYMAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	197924	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11908 -	12770				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MISCHER "C"		WELL #:		2	RRCID ->	200061	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	13460	PERF.12816 -	12960				
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-				1
05	2945 X	2304	-0-	-641	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-				1
06	2850 X	2020	-0-	-830	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-				1
07	2945 X	2604	-0-	-341	-0-	-0-	2604	3			Y	-0-				1
08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	2789	3			Y	-0-	1	5		-0-
*09	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-				-0-
-----																
MISCHER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	200197	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	13265	PERF.12196 -	13072				
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-	1	5		-0-
05	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	-0-	1866	3	1	9	Y	1				1
06	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-				1
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-				1
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-	1	5		-0-
*09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-				-0-
-----																
MISCHER "E"		WELL #:		2	RRCID ->	200270	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	13355	PERF.12398 -	13164				
04	4620 X	4198	-0-	-422	-0-	-0-	4198	3			N	-0-	1	5		-0-
05	4464 X	4117	-0-	-347	-0-	-0-	4116	3	1	9	N	1				1
06	4320 X	4224	-0-	-96	-0-	-0-	4224	3			N	-0-				1
07	4433 X	3994	-0-	-439	-0-	-0-	3994	3			N	-0-				1
08	4371 X	3922	-0-	-449	-0-	-0-	3922	3			N	-0-	1	5		-0-
09	4230 X	4113	-0-	-117	-0-	-0-	4113	3			N	-0-				-0-
-----																
REAGAN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201535	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	13368	PERF.12916 -	13003				
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-				-0-
05	3720 X	3295	-0-	-425	-0-	-0-	3295	3			N	-0-				-0-
06	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-				-0-
07	3720 X	2377	-0-	-1343	-0-	-0-	2377	3			N	-0-				-0-
08	3751 X	2812	-0-	-939	-0-	-0-	2812	3			N	-0-				-0-
09	3630 X	2690	-0-	-940	-0-	-0-	2690	3			N	-0-				-0-
-----																
BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	201695	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13098	PERF.12226 -	12892				
04	4980 X	4157	-0-	-823	-0-	-0-	4157	3			N	-0-				1
05	4588 X	2331	-0-	-2257	-0-	-0-	2331	3			N	-0-				1
06	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-				1
07	4836 X	3891	-0-	-945	-0-	-0-	3891	3			N	-0-				1
08	4836 X	4175	-0-	-661	-0-	-0-	4175	3			N	-0-	1	5		-0-
09	5220 X	3227	-0-	-1993	-0-	-0-	3227	3			N	-0-				-0-
-----																
MERRYMAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	201697	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	13158	PERF.12970 -	12980				
04	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-				1
05	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-				1
06	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-				1
07	4836 X	4279	-0-	-557	-0-	-0-	4279	3			N	-0-				1
08	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-	1	5		-0-
*09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
REAGAN "C"				WELL #:	8	RRCID ->	201828	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804 - 12764		
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	5	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
BONNER, BOBBY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	202175	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13001	PERF.12104 - 12775		
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3		N	-0-			1
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3		N	-0-			1
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3		N	-0-			1
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3		N	-0-			1
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3		N	-0-	1	5	-0-
*09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3		N	-0-			-0-
-----														
MISCHER "C"				WELL #:	5	RRCID ->	202826	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	13578	PERF.12623 - 13520		
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3		Y	-0-			138
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		Y	-0-			138
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		Y	-0-			138
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		Y	-0-			138
08	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	1783	3		Y	-0-	1	5	137
*09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		Y	-0-			137
-----														
REAGAN "B"				WELL #:	7	RRCID ->	203008	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12119 - 13144		
04	5160	X	4722	-0-	-438	-0-	4722	3		N	-0-			-0-
05	5332	X	4986	-0-	-346	-0-	4986	3		N	-0-			-0-
06	5160	X	4663	-0-	-497	-0-	4663	3		N	-0-			-0-
07	5115	X	4800	-0-	-315	-0-	4800	3		N	-0-			-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3		N	-0-			-0-
*09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3		N	-0-			-0-
-----														
BONNER, BOBBY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	205534	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	13175	PERF.12824 - 12868		
04	4920	X	4913	-0-	-7	-0-	4913	3		N	-0-			1
05	5084	X	5055	-0-	-29	-0-	5055	3		N	-0-			1
06	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	4576	3		N	-0-			1
07	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	4839	3		N	-0-			1
08	4650	X	3839	-0-	-811	-0-	3839	3		N	-0-	1	5	-0-
*09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3		N	-0-			-0-
-----														
REAGAN "C"				WELL #:	6	RRCID ->	206070	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804 - 12764		
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3		N	-0-			1
05	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	3		N	-0-			1
06	1080	N	863	-0-	-217	-0-	863	3		N	-0-			1
07	1054	N	548	-0-	-506	-0-	548	3		N	-0-	1	5	-0-
08	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	3		N	-0-			-0-
09	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	3		N	-0-			-0-
-----														
BONNER, BOBBY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	206506	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.12406 - 13304		
04	4590	X	3893	-0-	-697	-0-	3893	3		N	-0-			1
05	4371	X	3800	-0-	-571	-0-	3800	3		N	-0-			1
06	4230	X	3682	-0-	-548	-0-	3682	3		N	-0-			1
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3		N	-0-			1
08	3906	X	3347	-0-	-559	-0-	3347	3		N	-0-	1	5	-0-
09	3780	X	1733	-0-	-2047	-0-	1733	3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
REAGAN "C"		WELL #:		11	RRCID ->	206933	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	12948	PERF.12208	- 12785		
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	
04		2910 X	2676	-0-	-234	-0-	2676 3		N	-0-			1	
05		2914 N	2697	-0-	-217	-0-	2697 3		N	-0-			1	
06		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 3		N	-0-			1	
07		2759 N	2741	-0-	-18	-0-	2741 3		N	-0-			1	
08		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3		N	-0-	1 5		-0-	
09		2580 N	2531	-0-	-49	-0-	2531 3		N	-0-			-0-	
-----														
REAGAN, CECIL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218076	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	15606	PERF.12788	- 13919		
04		2430 N	1951	-0-	-479	-0-	1951 3		N	-0-	1 5		-0-	
05		2325 N	2241	-0-	-84	-0-	2240 3	1 9	N	1			1	
06		2220 N	1856	-0-	-364	-0-	1856 3		N	-0-			1	
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		N	-0-			1	
08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3		N	-0-	1 5		-0-	
*09		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-			-0-	
-----														
REAGAN "C"		WELL #:		9	RRCID ->	226297	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13003	PERF.11707	- 12786		
04		1980 X	1873	-0-	-107	-0-	1873 3		N	-0-	1 5		-0-	
05		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2295 3	1 9	N	1			1	
06		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3		N	-0-			1	
07		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3		N	-0-			1	
08		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 3		N	-0-	1 5		-0-	
*09		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3		N	-0-			-0-	
-----														
REAGAN "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	226902	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13056	PERF.12464	- 13662		
04		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903 3		N	-0-			-0-	
05		8153 X	7902	-0-	-251	-0-	7902 3		N	-0-			-0-	
06		7890 X	7454	-0-	-436	-0-	7454 3		N	-0-			-0-	
07		8153 X	7735	-0-	-418	-0-	7735 3		N	-0-			-0-	
08		7998 X	7678	-0-	-320	-0-	7678 3		N	-0-			-0-	
09		7740 X	7303	-0-	-437	-0-	7303 3		N	-0-			-0-	
-----														
HULSEY, BUD		WELL #:		2	RRCID ->	235828	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13697	- 13725		
04		T. A.	2628	-0-	2628	6980	2628 3		N	-0-			-0-	
05		9761 X	2781	-0-	-6980	-0-	2781 3		N	-0-			-0-	
06		2820 X	2445	-0-	-375	-0-	2445 3		N	-0-			-0-	
07		2728 X	1926	-0-	-802	-0-	1925 3	1 9	N	1			1	
08		2325 X	378	-0-	-1947	-0-	378 3		N	-0-	1 5		-0-	
09		2250 N	301	-0-	-1949	-0-	301 3		N	-0-			-0-	
-----														
LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:		1	RRCID ->	095961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10692	- 11699
04		1170 N	1140	-0-	-30	-0-	54 1	1086 2	Y	-0-			-0-	
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	73 1	1371 2	Y	-0-			-0-	
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	64 1	1165 2	Y	-0-			-0-	
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	69 1	1311 2	Y	-0-			-0-	
08		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	64 1	1344 2	Y	-0-			-0-	
*09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	64 1	1310 2	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 #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		1290 N	1178	-0-	-112	-0-	56 1	1122 2	Y	-0-				-0-
05		1290 N	1121	-0-	-169	-0-	56 1	1065 2	Y	-0-				-0-
06		1140 N	907	-0-	-233	-0-	47 1	860 2	Y	-0-				-0-
07		1178 N	963	-0-	-215	-0-	48 1	915 2	Y	-0-				-0-
08		1116 N	972	-0-	-144	-0-	44 1	928 2	Y	-0-				-0-
*09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	44 1	913 2	Y	-0-				-0-
-----														
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356														
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	61 1	1225 2	Y	-0-				-0-
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	46 1	868 2	Y	-0-				-0-
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	43 1	778 2	Y	-0-				-0-
07		1333 N	910	-0-	-423	-0-	45 1	865 2	Y	-0-				-0-
08		899 N	877	-0-	-22	-0-	40 1	837 2	Y	-0-				-0-
09		810 N	783	-0-	-27	-0-	36 1	747 2	Y	-0-				-0-
-----														
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186														
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	43 1	867 2	Y	-0-				-0-
05		930 N	896	-0-	-34	-0-	45 1	851 2	Y	-0-				-0-
06		930 N	906	-0-	-24	-0-	47 1	859 2	Y	-0-				-0-
07		930 N	809	-0-	-121	-0-	40 1	769 2	Y	-0-				-0-
08		899 N	730	-0-	-169	-0-	33 1	697 2	Y	-0-				-0-
09		900 N	518	-0-	-382	-0-	24 1	494 2	Y	-0-				-0-
-----														
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945														
04		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	69 1	1384 2	Y	-0-				-0-
05		1426 N	1278	-0-	-148	-0-	64 1	1214 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	3457	-0-	457	457	180 1	3277 2	Y	-0-				-0-
07		3079 N	2622	-0-	-457	-0-	130 1	2492 2	Y	-0-				-0-
08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	97 1	2033 2	Y	-0-				-0-
*09		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	127 1	2626 2	Y	-0-				-0-
-----														
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354														
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	69 1	1388 2	Y	-0-				-0-
05		1395 N	1267	-0-	-128	-0-	64 1	1203 2	Y	-0-				-0-
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	75 1	1361 2	Y	-0-				-0-
07		1519 N	1400	-0-	-119	-0-	70 1	1330 2	Y	-0-				-0-
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	63 1	1314 2	Y	-0-				-0-
09		1440 N	1404	-0-	-36	-0-	65 1	1339 2	Y	-0-				-0-
-----														
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380														
04		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	87 1	1759 2	Y	-0-				-0-
05		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	87 1	1651 2	Y	-0-				-0-
06		1740 N	1732	-0-	-8	-0-	90 1	1642 2	Y	-0-				-0-
07		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	91 1	1735 2	Y	-0-				-0-
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	84 1	1749 2	Y	-0-				-0-
09		1740 N	1733	-0-	-7	-0-	80 1	1653 2	Y	-0-				-0-
-----														
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649														
04		1470 N	1123	-0-	-347	-0-	53 1	1070 2	Y	-0-				-0-
05		1170 N	816	-0-	-354	-0-	41 1	775 2	Y	-0-				-0-
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	54 1	983 2	Y	-0-				-0-
07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	76 1	1459 2	Y	-0-				-0-
08		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	79 1	1662 2	Y	-0-				-0-
*09		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	78 1	1601 2	Y	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984										TOTAL DEPTH	11612	PERF.11436 - 11492	
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
04		5982 X	5982	-0-	-0-	288 1	5694 2	Y		-0-			-0-
05		4836 X	570	-0-	-4266	29 1	541 2	Y		-0-			-0-
06		4680 X	476	-0-	-4204	25 1	451 2	Y		-0-			-0-
07		6510 X	1084	-0-	-5426	54 1	1030 2	Y		-0-			-0-
08		6697 X	6697	-0-	-0-	305 1	6392 2	Y		-0-			-0-
09		5970 X	4915	-0-	-1055	227 1	4688 2	Y		-0-			-0-
-----													
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985										TOTAL DEPTH	13050	PERF.12812 - 12902	
04		4440 X	3292	-0-	-1148	156 1	3136 2	Y		-0-			-0-
05		4873 X	4873	-0-	-0-	245 1	4628 2	Y		-0-			-0-
06		4656 X	4656	-0-	-0-	242 1	4414 2	Y		-0-			-0-
07		4180 X	4180	-0-	-0-	208 1	3972 2	Y		-0-			-0-
08		4472 X	4472	-0-	-0-	204 1	4260 2	Y		7	6 1		1
*09		4490 X	4490	-0-	-0-	207 1	4283 2	Y		-0-			1
-----													
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985										TOTAL DEPTH	11735	PERF.11415 - 11518	
04		1170 N	1139	-0-	-31	54 1	1085 2	Y		-0-			-0-
05		1209 N	1160	-0-	-49	58 1	1102 2	Y		-0-			-0-
06		1170 N	1155	-0-	-15	60 1	1095 2	Y		-0-			-0-
07		1178 N	1164	-0-	-14	58 1	1106 2	Y		-0-			-0-
08		1214 N	1214	-0-	-0-	55 1	1159 2	Y		-0-			-0-
*09		1193 N	1193	-0-	-0-	55 1	1138 2	Y		-0-			-0-
-----													
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999										TOTAL DEPTH	11646	PERF.11285 - 11464	
04		3600 X	1709	-0-	-1891	85 1	1624 2	Y		-0-			-0-
05		2813 X	1400	-0-	-1413	70 1	1330 2	Y		-0-			-0-
06		2010 X	1013	-0-	-997	53 1	960 2	Y		-0-			-0-
07		2077 X	1369	-0-	-708	68 1	1301 2	Y		-0-			-0-
08		2077 X	862	-0-	-1215	39 1	823 2	Y		-0-			-0-
09		1710 X	1118	-0-	-592	53 1	1065 2	Y		-0-			-0-
-----													
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003										TOTAL DEPTH	13300	PERF.10568 - 11036	
04		690 N	687	-0-	-3	61 1	626 2	Y		-0-			-0-
05		713 N	696	-0-	-17	64 1	632 2	Y		-0-			-0-
06		690 N	668	-0-	-22	60 1	608 2	Y		-0-			-0-
07		751 N	751	-0-	-0-	65 1	686 2	Y		-0-			-0-
08		775 N	775	-0-	-0-	65 1	710 2	Y		-0-			-0-
09		660 N	651	-0-	-9	57 1	594 2	Y		-0-			-0-
-----													
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001										TOTAL DEPTH	13100	PERF.12712 - 12776	
04		1350 N	1119	-0-	-231	53 1	1066 2	Y		-0-			-0-
05		1240 N	956	-0-	-284	48 1	908 2	Y		-0-			-0-
06		1200 N	1073	-0-	-127	56 1	1017 2	Y		-0-			-0-
07		2129 N	2129	-0-	-0-	106 1	2023 2	Y		-0-			-0-
08		1128 N	1128	-0-	-0-	51 1	1077 2	Y		-0-			-0-
*09		3000 N	3348	-0-	348	348	155 1	3193 2	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 #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3626	-0-	626	626	170	1	3424	2	Y	29	16	1	13
05	3100 N	3022	-0-	-78	548	152	1	2866	2	Y	4			17
06	967 N	419	-0-	-548	-0-	22	1	397	2	Y	-0-			17
07	3100 X	64	-0-	-3036	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	17	1	-0-
08	3100 X	1831	-0-	-1269	-0-	82	1	1718	2	Y	28	26	1	2
09	3000 X	1214	-0-	-1786	-0-	56	1	1157	2	Y	1			3
-----														
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493														
04	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	268	1	5398	2	Y	21	12	1	9
05	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	293	1	5545	2	Y	23			32
06	5700 X	5673	-0-	-27	-0-	294	1	5368	2	Y	10			42
07	5890 X	5187	-0-	-703	-0-	257	1	4922	2	Y	7	26	1	23
08	5890 X	5517	-0-	-373	-0-	251	1	5262	2	Y	4	24	1	3
09	5700 X	4350	-0-	-1350	-0-	201	1	4147	2	Y	2			5
-----														
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924														
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	80	1	1608	2	Y	-0-			-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	74	1	1408	2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	71	1	1288	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	65	1	1249	2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1193	-0-	-295	-0-	54	1	1139	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1087	-0-	-263	-0-	50	1	1037	2	Y	-0-			-0-
-----														
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612														
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	-0-			-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	Y	-0-			-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	50	1	958	2	Y	-0-			-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	997	2	Y	-0-			-0-
*09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	2	Y	-0-			-0-
-----														
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454														
04	3600 X	2503	-0-	-1097	-0-	118	1	2385	2	Y	-0-			-0-
05	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	211	1	3988	2	Y	-0-			-0-
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	191	1	3490	2	Y	-0-			-0-
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	181	1	3456	2	Y	2	1	1	1
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	177	1	3703	2	Y	4	5	1	-0-
*09	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	171	1	3526	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001												TOTAL DEPTH	12950	PERF.10762	- 12756
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		
04		1110 N	1068	-0-	-42	-0-	52 1	1016 2	Y	-0-			-0-		
05		1085 N	996	-0-	-89	-0-	50 1	946 2	Y	-0-			-0-		
06		1050 N	974	-0-	-76	-0-	50 1	920 2	Y	4			4		
07		1085 N	987	-0-	-98	-0-	49 1	937 2	Y	1	2 1		3		
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	47 1	977 2	Y	8	10 1		1		
*09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	49 1	1013 2	Y	-0-			1		
-----															
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002												TOTAL DEPTH	11800	PERF.11084	- 11570
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003												TOTAL DEPTH	13400	PERF.11606	- 11747
04		2970 X	2329	-0-	-641	-0-	110 1	2219 2	Y	-0-	52 1		-0-		
05		2704 X	2522	-0-	-182	-0-	127 1	2395 2	Y	-0-			-0-		
06		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	128 1	2341 2	Y	-0-			-0-		
07		2418 N	2086	-0-	-332	-0-	104 1	1982 2	Y	-0-			-0-		
08		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	118 1	2473 2	Y	-0-			-0-		
09		2400 N	2388	-0-	-12	-0-	110 1	2278 2	Y	-0-			-0-		
-----															
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003												TOTAL DEPTH	13305	PERF.10990	- 11919
04		2820 X	2532	-0-	-288	-0-	120 1	2412 2	Y	-0-			-0-		
05		2787 X	2580	-0-	-207	-0-	130 1	2450 2	Y	-0-			-0-		
06		2550 X	2521	-0-	-29	-0-	131 1	2390 2	Y	-0-			-0-		
07		2604 N	2535	-0-	-69	-0-	126 1	2409 2	Y	-0-			-0-		
08		2573 N	2524	-0-	-49	-0-	115 1	2409 2	Y	-0-			-0-		
09		2520 N	2420	-0-	-100	-0-	112 1	2308 2	Y	-0-			-0-		
-----															
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003												TOTAL DEPTH	13156	PERF.10586	- 11352
04		4290 X	3674	-0-	-616	-0-	174 1	3500 2	Y	-0-			-0-		
05		4030 X	2944	-0-	-1086	-0-	148 1	2796 2	Y	-0-			-0-		
06		3660 X	2650	-0-	-1010	-0-	138 1	2512 2	Y	-0-			-0-		
07		3782 X	2279	-0-	-1503	-0-	113 1	2166 2	Y	-0-			-0-		
08		3782 X	2475	-0-	-1307	-0-	113 1	2362 2	Y	-0-			-0-		
09		3660 X	2118	-0-	-1542	-0-	98 1	2020 2	Y	-0-			-0-		
-----															
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003												TOTAL DEPTH	13119	PERF.10677	- 11480
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

-----														
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3669	-0-	669	1779	173	1	3496	2	Y	-0-			-0-
05	5290 X	3511	-0-	-1779	-0-	176	1	3335	2	Y	-0-			-0-
06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	173	1	3149	2	Y	-0-			-0-
07	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	157	1	2998	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
08	3720 X	3112	-0-	-608	-0-	142	1	2968	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
09	3600 X	2971	-0-	-629	-0-	137	1	2834	2	Y	-0-			-0-
-----														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815														
04	4320 X	4114	-0-	-206	-0-	194	1	3903	2	Y	15	15	1	11
						17	9							
05	4349 X	4269	-0-	-80	-0-	214	1	4046	2	Y	8			19
						9	9							
06	4170 X	4130	-0-	-40	-0-	214	1	3915	2	Y	1			20
						1	9							
07	4309 X	4048	-0-	-261	-0-	201	1	3847	2	Y	-0-	20	1	-0-
08	4278 X	4185	-0-	-93	-0-	191	1	3994	2	Y	-0-			-0-
09	4140 X	4013	-0-	-127	-0-	185	1	3828	2	Y	-0-			-0-
-----														
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343														
04	2610 N	2429	-0-	-181	-0-	115	1	2314	2	Y	-0-			-0-
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	132	1	2463	2	Y	-0-			-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	131	1	2394	2	Y	-0-			-0-
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	120	1	2298	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	120	1	2511	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	114	1	2351	2	Y	-0-			1
-----														
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944														
04	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	80	1	1618	2	Y	-0-			-0-
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	88	1	1671	2	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1707	-0-	-33	-0-	89	1	1618	2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	87	1	1661	2	Y	-0-			-0-
08	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	80	1	1668	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1675	-0-	-35	-0-	77	1	1598	2	Y	-0-			-0-
-----														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694														
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	129	1	2594	2	Y	85	97	1	81
						94	9							
05	2635 X	1537	-0-	-1098	-0-	75	1	1422	2	Y	36			117
						40	9							
06	2610 X	1919	-0-	-691	-0-	99	1	1808	2	Y	11			128
						12	9							
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	203	1	3887	2	Y	62	98	1	92
						68	9							
08	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	171	1	3583	2	Y	149	214	1	27
						164	9							
*09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	142	1	2940	2	Y	12			39
						13	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MILLER-MARTIN		WELL #:		3	RRCID ->	204027	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11366	- 13024	
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
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	91 1	1840 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	94 1	1786 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	139 1	2533 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3938	-0-	838	838	196 1	3742 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2590	-0-	-510	328	118 1	2472 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	3000 N	2745	-0-	-255	73	127 1	2618 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
FRIER, R. H.		WELL #:		4	RRCID ->	205178	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	11760	PERF.11306	- 11584	
04	2070 N	1999	-0-	-71	-0-	94 1	1905 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2108 N	2050	-0-	-58	-0-	103 1	1947 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2040 N	2006	-0-	-34	-0-	104 1	1902 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	100 1	1905 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	95 1	1999 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2010 N	1981	-0-	-29	-0-	92 1	1889 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
FRIER, R. H.		WELL #:		5	RRCID ->	205180	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11349	- 11473	
04	3090 X	2950	-0-	-140	-0-	139 1	2811 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3038 X	2912	-0-	-126	-0-	146 1	2766 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	145 1	2650 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3038 X	2121	-0-	-917	-0-	105 1	2016 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2914 N	2469	-0-	-445	-0-	113 1	2356 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2790 N	1786	-0-	-1004	-0-	83 1	1703 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
FISHER, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	212899	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	13202	PERF.10623	- 12905	
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	87 1	1755 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	96 1	1813 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	98 1	1793 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	83 1	1586 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	91 1	1909 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1890 N	1868	-0-	-22	-0-	86 1	1782 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
ROY FISHER		WELL #:		4	RRCID ->	212903	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10860	- 11350	
04	780 N	726	-0-	-54	-0-	34 1	692 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	775 N	744	-0-	-31	-0-	37 1	707 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750 N	720	-0-	-30	-0-	37 1	683 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744 N	652	-0-	-92	-0-	32 1	620 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	35 1	723 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	34 1	708 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MILLER-MARTIN		WELL #:		5	RRCID ->	215765	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10770	- 11783	
04	2490 N	2411	-0-	-79	-0-	114 1	2297 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2170 N	2069	-0-	-101	-0-	104 1	1965 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2010 N	1276	-0-	-734	-0-	66 1	1210 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2480 N	1121	-0-	-1359	-0-	56 1	1065 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2077 N	1212	-0-	-865	-0-	55 1	1157 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	1156	-0-	-134	-0-	53 1	1103 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
RAMBO, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	216758	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11802	PERF.10650	- 11650	
04	2250 N	2136	-0-	-114	-0-	103 1	2033 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	114 1	2163 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	112 1	2048 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	110 1	2111 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	103 1	2149 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2160 N	2145	-0-	-15	-0-	99 1	2046 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
RAMBO, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	217838	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10648 - 12650	
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
04		3000 N	2194	-0-	-806	3080	132 1	2062 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2189	-0-	-911	2169	139 1	2050 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1981	-0-	-1019	1150	131 1	1850 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2275	-0-	-825	325	143 1	2132 2	Y	-0-			-0-
08		2563 N	2238	-0-	-325	-0-	132 1	2106 2	Y	-0-			-0-
*09		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	122 1	1896 2	Y	-0-			-0-
-----													
MILLER-MARTIN		WELL #:		6	RRCID ->	218257	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11430 - 12952	
04		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	164 1	3308 2	Y	-0-			-0-
05		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	155 1	2929 2	Y	-0-			-0-
06		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	145 1	2641 2	Y	-0-			-0-
07		3596 X	2896	-0-	-700	-0-	144 1	2752 2	Y	-0-			-0-
08		3596 X	2732	-0-	-864	-0-	125 1	2607 2	Y	-0-			-0-
09		3480 X	2541	-0-	-939	-0-	117 1	2424 2	Y	-0-			-0-
-----													
WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	221677	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11544 - 13258	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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	
04		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	212 1	4270 2	N	20			92
							22 9						
05		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	225 1	4254 2	N	22			114
							24 9						
06		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	174 1	3182 2	N	6			120
							7 9						
07		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	193 1	3697 2	N	94			214
							103 9						
08		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	169 1	3532 2	N	25	190 1		49
							28 9						
*09		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	155 1	3194 2	N	-0-			49
-----													
DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	226304	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11671 - 11681	
04		2190 N	2039	-0-	-151	-0-	96 1	1943 2	Y	-0-			-0-
05		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	122 1	2307 2	Y	4			4
							4 9						
06		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	128 1	2339 2	Y	3			7
							3 9						
07		3100 N	4667	-0-	1567	1567	230 1	4402 2	Y	32	21 1		18
							35 9						
08		3100 N	7276	-0-	4176	5743	328 1	6862 2	Y	78	86 1		10
							86 9						
*09		3000 N	5688	-0-	2688	8431	262 1	5415 2	Y	10			20
							11 9						

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON														
Linn Operating, Inc. //CONT.// 501545														
Leamon, Nestor WELL #: 7H RRCID -> 228171 Compl. Date 11/06/2006 Total Depth 14614 Perf. 12155 - 14170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	355	1	7146	2	N	15			216
05	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	416	1	7860	2	N	19	181 1		54
06	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	423	1	7724	2	N	20			74
07	7874 X	7176	-0-	-698	-0-	356	1	6814	2	N	5			79
08	7874 X	7781	-0-	-93	-0-	355	1	7420	2	N	5			84
*09	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	353	1	7289	2	N	1			85
-----														
Whaley, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 Compl. Date 03/26/2007 Total Depth 13381 Perf. 11157 - 12946														
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-			-0-
*09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-			-0-
-----														
Whaley, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 Compl. Date 10/23/2007 Total Depth 13404 Perf. 11748 - 13120														
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
-----														
O'BenCO, INC. DESTEFANO 617512 WELL #: 1 RRCID -> 220092 Compl. Date 06/17/2006 Total Depth 13192 Perf. 10162 - 11902														
04	1320 N	541	-0-	-779	-0-	541	2			N	-0-			-0-
05	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-			-0-
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-			-0-
07	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-			-0-
08	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 Compl. Date 05/17/2006 Total Depth 10595 Perf. 9480 - 10152														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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														
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			15
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			15
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			15
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			15
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			15
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			15



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467												
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
04		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-		125
05		3379 X	2653	-0-	-726	-0-	2653 2		N	-0-		125
06		3270 X	1613	-0-	-1657	-0-	1613 2		N	-0-		125
07		3379 X	1928	-0-	-1451	-0-	1928 2		N	-0-		125
08		2883 X	2199	-0-	-684	-0-	2199 2		N	-0-		125
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		125
-----												
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04		5940 X	5701	-0-	-239	-0-	5700 2	1 9	N	1	1 8	37
05		6014 X	5840	-0-	-174	-0-	5839 2	1 9	N	1	1 8	37
06		5820 X	5750	-0-	-70	-0-	5748 2	2 9	N	2	2 8	37
07		6014 X	5795	-0-	-219	-0-	5795 2		N	-0-		37
08		6014 X	5781	-0-	-233	-0-	5780 2	1 9	N	1	1 8	37
09		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			N	NO RPT		37
-----												
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685												
04		240 N	33	-0-	-207	-0-	33 2		N	-0-		-0-
05		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988												
04		923 X	923	-0-	-0-	-0-	922 2	1 9	N	1	1 8	65
05		1364 X	736	-0-	-628	-0-	736 2		N	-0-		65
06		1320 X	1026	-0-	-294	-0-	1026 2		N	-0-		65
07		1364 X	931	-0-	-433	-0-	931 2		N	-0-		65
*08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	824 2	1 9	N	1	1 8	65
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		65
-----												
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04		270 N	102	-0-	-168	-0-	102 2		N	-0-		-0-
05		279 N	34	-0-	-245	-0-	34 2		N	-0-		-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	1	1 8	-0-
07		93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1	1 8	-0-
09		0 N	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														
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046														
M	O	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
04		4920 X	4778	-0-	-142	-0-	4774	2	4	9	N	4	4	103
05		4991 X	4926	-0-	-65	-0-	4925	2	1	9	N	1	1	103
06		4860 X	4704	-0-	-156	-0-	4701	2	3	9	N	3	3	103
07		5022 X	4810	-0-	-212	-0-	4810	2			N	-0-		103
08		5022 X	4806	-0-	-216	-0-	4804	2	2	9	N	2	2	103
09		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT		103
-----														
TROYACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276														
04		2310 X	1707	-0-	-603	-0-	1707	2			N	-0-		28
05		2356 X	1939	-0-	-417	-0-	1939	2			N	-0-		28
06		2550 X	2205	-0-	-345	-0-	2205	2			N	-0-		28
07		2635 X	1644	-0-	-991	-0-	1641	2	3	9	N	3	3	28
08		2635 X	2528	-0-	-107	-0-	2528	2			N	-0-		28
09		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT		28
-----														
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954														
04		3000 X	2664	-0-	-336	-0-	2658	2	6	9	N	5	5	-0-
05		3100 X	753	-0-	-2347	-0-	753	2			N	-0-		-0-
06		3000 X	793	-0-	-2207	-0-	793	2			N	-0-		-0-
07		3100 X	807	-0-	-2293	-0-	807	2			N	-0-		-0-
08		2759 X	754	-0-	-2005	-0-	754	2			N	-0-		-0-
09		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135														
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706														
04		6120 X	4673	-0-	-1447	-0-	4672	2	1	9	N	1	1	22
05		6324 X	5076	-0-	-1248	-0-	5076	2			N	-0-		22
06		6120 X	4274	-0-	-1846	-0-	4273	2	1	9	N	1	1	22
07		6200 X	6163	-0-	-37	-0-	6163	2			N	-0-		22
08		6200 X	4733	-0-	-1467	-0-	4732	2	1	9	N	1	1	22
09		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT		22
-----														
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986														
04		3750 X	3010	-0-	-740	-0-	3001	2	9	9	N	8	8	37
05		3875 X	2502	-0-	-1373	-0-	2501	2	1	9	N	1	1	37
06		3330 X	1027	-0-	-2303	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	37
07		3131 X	1003	-0-	-2128	-0-	1000	2	3	9	N	3	3	37
08		3100 X	458	-0-	-2642	-0-	457	2	1	9	N	1	1	37
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT		37
-----														
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	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																						
TXU 4													WELL #: 1		RRCID -> 244047		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11895		PERF. 9698 - 11734	
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					
04		3120 X	2418	-0-	-702	-0-	2417	2	1	9	N	1	1	8		57						
05		3007 X	2662	-0-	-345	-0-	2662	2			N	-0-				57						
06		2910 X	1533	-0-	-1377	-0-	1531	2	2	9	N	2	2	8		57						
07		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-				57						
08		2790 X	2428	-0-	-362	-0-	2427	2	1	9	N	1	1	8		57						
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT				57						
-----																						
LONDON													WELL #: 1		RRCID -> 244071		COMPL. DATE 08/16/2009		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10728 - 10914	
04		4110 X	3669	-0-	-441	-0-	3669	2			N	-0-				20						
05		4247 X	3437	-0-	-810	-0-	3437	2			N	-0-				20						
06		4110 X	3651	-0-	-459	-0-	3650	2	1	9	N	1	1	8		20						
07		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-				20						
*08		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4538	2	1	9	N	1	1	8		20						
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT				20						
-----																						
DEVON FEE 4 GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 244966		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12297		PERF.10048 - 12135	
04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2069	2	3	9	N	3	3	8		42						
05		1860 N	1441	-0-	-419	-0-	1441	2			N	-0-				42						
06		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-				42						
07		2139 N	1285	-0-	-854	-0-	1278	2	7	9	N	6	6	8		42						
08		1426 N	933	-0-	-493	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8		42						
09		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT				42						
-----																						
TXU 3 GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 245675		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9932 - 10290	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
-----																						
REYNOLDS GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 247690		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12426		PERF.11752 - 11910	
04		4170 X	3697	-0-	-473	-0-	3697	2			N	-0-				-0-						
05		4309 X	3628	-0-	-681	-0-	3628	2			N	-0-				-0-						
06		4170 X	3687	-0-	-483	-0-	3687	2			N	-0-				-0-						
07		4247 X	3699	-0-	-548	-0-	3699	2			N	-0-				-0-						
08		4061 X	3724	-0-	-337	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8		-0-						
09		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT				-0-						
-----																						
DEVON FEE 7 GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 247796		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11226 - 11915	
04		750 N	277	-0-	-473	-0-	277	2			N	-0-				33						
05		341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-				33						
06		270 N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-				33						
07		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-				33						
*08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				33						
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				33						
-----																						
DEVON FEE 5 GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 247833		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12332		PERF.10938 - 11885	
04		127170 X	107069	-0-	-20101	-0-	107063	2	6	9	N	5	5	8		148						
05		126666 X	107165	-0-	-19501	-0-	107164	2	1	9	N	1	1	8		148						
06		118620 X	98877	-0-	-19743	-0-	98876	2	1	9	N	1	1	8		148						
07		118079 X	100174	-0-	-17905	-0-	100167	2	7	9	N	6	6	8		148						
08		115196 X	96642	-0-	-18554	-0-	96640	2	2	9	N	2	2	8		148						
09		107070 X	NO RPT	-0-	-107070	-0-					N	NO RPT				148						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		3090 X	2896	-0-	-194	-0-	2895	2	1 9	N	1	1 8	43
05		3162 X	2876	-0-	-286	-0-	2876	2		N	-0-		43
06		2910 X	2719	-0-	-191	-0-	2719	2		N	-0-		43
07		3007 X	3006	-0-	-1	-0-	3006	2		N	-0-		43
*08		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3083	2	1 9	N	1	1 8	43
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				N	NO RPT		43
-----													
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914													
04		3780 X	3029	-0-	-751	-0-	3029	2		N	-0-		242
05		3596 X	3215	-0-	-381	-0-	3215	2		N	-0-		242
06		3300 X	3126	-0-	-174	-0-	3126	2		N	-0-		242
07		3286 X	3055	-0-	-231	-0-	3055	2		N	-0-		242
08		3224 X	3000	-0-	-224	-0-	3000	2		N	-0-		242
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				N	NO RPT		242
-----													
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935													
04		2040 X	1921	-0-	-119	-0-	1921	2		N	-0-		7
05		2046 X	2004	-0-	-42	-0-	2004	2		N	-0-		7
06		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1 9	N	1	1 8	7
07		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-		7
08		2015 N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2		N	-0-		7
09		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N	NO RPT		7
-----													
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590													
04		3450 X	3359	-0-	-91	-0-	3358	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-		-0-
06		3060 X	1956	-0-	-1104	-0-	1956	2		N	-0-		-0-
07		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-		-0-
08		3472 X	2361	-0-	-1111	-0-	2355	2	6 9	N	5	5 8	-0-
09		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678													
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-		10
05		868 N	756	-0-	-112	-0-	756	2		N	-0-		10
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1 9	N	1	1 8	10
07		1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2		N	-0-		10
*08		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1 9	N	1	1 8	10
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT		10
-----													
HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068													
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2016 - PLUGGED 06/23/16													
-----													
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386													
04		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2		N	-0-		57
05		8215 X	7354	-0-	-861	-0-	7354	2		N	-0-		57
06		8070 X	6889	-0-	-1181	-0-	6889	2		N	-0-		57
07		8339 X	6570	-0-	-1769	-0-	6570	2		N	-0-		57
08		8339 X	6659	-0-	-1680	-0-	6658	2	1 9	N	1	1 8	57
09		7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-				N	NO RPT		57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		900 N	826	-0-	-74	-0-	826 2		N	-0-			95
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			95
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			95
07		868 N	845	-0-	-23	-0-	842 2	3 9	N	3	3 8		95
08		961 N	693	-0-	-268	-0-	692 2	1 9	N	1	1 8		95
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			95
-----													
LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
-----													
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110													
04		3780 X	3244	-0-	-536	-0-	3244 2		N	-0-			53
05		3813 X	3301	-0-	-512	-0-	3300 2	1 9	N	1	1 8		53
06		3240 X	3183	-0-	-57	-0-	3183 2		N	-0-			53
07		3348 X	2855	-0-	-493	-0-	2852 2	3 9	N	3	3 8		53
08		3348 X	2632	-0-	-716	-0-	2631 2	1 9	N	1	1 8		53
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT			53
-----													
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897													
04		90300 X	74657	-0-	-15643	-0-	74655 2	2 9	N	2	2 8		103
05		85870 X	72093	-0-	-13777	-0-	72092 2	1 9	N	1	1 8		103
06		82260 X	69521	-0-	-12739	-0-	69521 2		N	-0-			103
07		80011 X	69778	-0-	-10233	-0-	69778 2		N	-0-			103
08		78151 X	64090	-0-	-14061	-0-	64089 2	1 9	N	1	1 8		103
09		74670 X	NO RPT	-0-	-74670	-0-			N	NO RPT			103
-----													
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993													
04		180540 X	155329	-0-	-25211	-0-	155326 2	3 9	N	3	3 8		185
05		177289 X	161446	-0-	-15843	-0-	161446 2		N	-0-			185
06		171570 X	149697	-0-	-21873	-0-	149697 2		N	-0-			185
07		171461 X	149112	-0-	-22349	-0-	149108 2	4 9	N	4	4 8		185
08		167865 X	148773	-0-	-19092	-0-	148771 2	2 9	N	2	2 8		185
09		156240 X	NO RPT	-0-	-156240	-0-			N	NO RPT			185
-----													
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878													
04		200940 X	176305	-0-	-24635	-0-	176304 2	1 9	N	1	1 8		48
05		199578 X	178256	-0-	-21322	-0-	178256 2		N	-0-			48
06		193140 X	166988	-0-	-26152	-0-	166988 2		N	-0-			48
07		192820 X	167393	-0-	-25427	-0-	167390 2	3 9	N	3	3 8		48
08		188046 X	164845	-0-	-23201	-0-	164844 2	1 9	N	1	1 8		48
09		176310 X	NO RPT	-0-	-176310	-0-			N	NO RPT			48
-----													
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 O'BENCO, INC. //CONT.// 617512  
 TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716

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
04	3390 X	3136	-0-	-254	-0-	3135	2	1	9	N	1	1	8			10
05	3441 X	3264	-0-	-177	-0-	3264	2			N	-0-					10
06	3330 X	3084	-0-	-246	-0-	3083	2	1	9	N	1	1	8			10
07	3317 X	3190	-0-	-127	-0-	3190	2			N	-0-					10
08	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	3149	2	2	9	N	2	2	8			10
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					10

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

04	187320 X	164595	-0-	-22725	-0-	164592	2	3	9	N	3	3	8			160
05	174499 X	158902	-0-	-15597	-0-	158902	2			N	-0-					160
06	174300 X	160649	-0-	-13651	-0-	160649	2			N	-0-					160
07	180110 X	150832	-0-	-29278	-0-	150822	2	10	9	N	9	9	8			160
08	180110 X	145215	-0-	-34895	-0-	145214	2	1	9	N	1	1	8			160
09	164610 X	NO RPT	-0-	-164610	-0-					N	NO RPT					160

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

04	3540 X	2789	-0-	-751	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	2785	-0-	-873	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2555	-0-	-655	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2430	-0-	-763	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2486	-0-	-459	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1710 N	1489	-0-	-221	-0-	1489	2			N	-0-					6
05	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			N	-0-					6
06	1710 N	1312	-0-	-398	-0-	1312	2			N	-0-					6
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					6
08	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2			N	-0-					6
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					6

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
SAXET OPERATING CO., INC. 749525																
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		INJECT	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																
04		250216 X	250216	-0-	-0-	-0-	250216	2		N	-0-					-0-
05		261361 X	256510	-0-	-4851	-0-	256510	2		N	-0-					-0-
06		252930 X	244087	-0-	-8843	-0-	244087	2		N	-0-					-0-
07		261361 X	250073	-0-	-11288	-0-	250073	2		N	-0-					-0-
08		259532 X	250523	-0-	-9009	-0-	250523	2		N	-0-					-0-
09		250230 X	241617	-0-	-8613	-0-	241617	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																
04		16830 X	16141	-0-	-689	-0-	398	1	15743	2	N	-0-				-0-
05		17391 X	16854	-0-	-537	-0-	422	1	16432	2	N	-0-				-0-
06		16260 X	15826	-0-	-434	-0-	401	1	15425	2	N	-0-				-0-
07		16802 X	15043	-0-	-1759	-0-	185	1	14858	2	N	-0-				-0-
08		16616 X	16503	-0-	-113	-0-	302	1	16201	2	N	-0-				-0-
09		16080 X	15392	-0-	-688	-0-	315	1	15077	2	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																
04		1710 N	501	-0-	-1209	-0-	501	2			N	-0-				-0-
05		1829 N	595	-0-	-1234	-0-	595	2			N	-0-				-0-
06		780 N	500	-0-	-280	-0-	500	2			N	-0-				-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				-0-
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-				-0-
09		510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-				-0-
-----																
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A																
04		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	47	1	3180	2	Y	2	2	8		28
							2	9								
05		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	51	1	2929	2	Y	1	1	8		28
							1	9								
06		2760 X	2299	-0-	-461	-0-	37	1	2260	2	Y	2	2	8		28
							2	9								
07		2852 X	2439	-0-	-413	-0-	41	1	2394	2	Y	4	4	8		28
							4	9								
08		2852 X	644	-0-	-2208	-0-	11	1	633	2	Y	-0-				28
09		2760 X	273	-0-	-2487	-0-	5	1	268	2	Y	-0-				28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
VARNER		WELL #:		1	RRCID ->	216564	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13370	PERF. N/A		
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2340 X	1790	-0-	-550	-0-	26 1	1763 2	Y	1	1	8		25
05	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	49 1	2766 2	Y	-0-				25
06	2490 X	2365	-0-	-125	-0-	38 1	2326 2	Y	1	1	8		25
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	51 1	2928 2	Y	5	5	8		25
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	48 1	2846 2	Y	2	2	8		25
*09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	47 1	2742 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	
04	DLQ G-10	3174	-0-	3174	9287	315 1	2859 2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	3070	-0-	3070	12357	260 1	2810 2	Y	-0-				-0-
06	12556 X	199	-0-	-12357	-0-	199 1		Y	-0-				-0-
*07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	202 1	2829 2	Y	-0-				-0-
08	3348 X	3051	-0-	-297	-0-	222 1	2829 2	Y	-0-				-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	225705	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11315	- 13116	
04	DLQ G-10	1364	-0-	1364	5874	137 1	1227 2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	2140	-0-	2140	8014	181 1	1959 2	Y	-0-				-0-
06	8315 X	301	-0-	-8014	-0-	301 1		Y	-0-				-0-
*07	3100 N	3685	-0-	585	585	245 1	3440 2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	3373	-0-	273	858	245 1	3128 2	Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	858			Y	NO RPT				-0-
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	225715	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11214	- 13163	
04	DLQ G-10	4456	-0-	4456	13415	435 1	4021 2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	4123	-0-	4123	17538	349 1	3774 2	Y	-0-				-0-
06	17729 X	191	-0-	-17538	-0-	191 1		Y	-0-				-0-
*07	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	130 1	1821 2	Y	-0-				-0-
08	4526 X	1776	-0-	-2750	-0-	129 1	1647 2	Y	-0-				-0-
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		7	RRCID ->	227147	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11342	- 13072	
04	DLQ G-10	321	-0-	321	1454	30 1	291 2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	570	-0-	570	2024	48 1	522 2	Y	-0-				-0-
06	2049 N	25	-0-	-2024	-0-	25 1		Y	-0-				-0-
*07	3100 N	6460	-0-	3360	3360	430 1	6030 2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	5986	-0-	2886	6246	436 1	5550 2	Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6246			Y	NO RPT				-0-
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		18	RRCID ->	228607	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10984	- 13038	
04	DLQ G-10	5636	-0-	5636	16807	548 1	5088 2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	4988	-0-	4988	21795	423 1	4565 2	Y	-0-				-0-
06	22214 X	419	-0-	-21795	-0-	419 1		Y	-0-				-0-
*07	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	263 1	3687 2	Y	-0-				-0-
*08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	423 1	5393 2	Y	-0-				-0-
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-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 #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
04	DLQ	G-10	1797	-0-	1797	4956	177 1	1620 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	1619	-0-	1619	6575	137 1	1482 2	Y	-0-	-0-	
06		6718 X	143	-0-	-6575	-0-	143 1		Y	-0-	-0-	
*07		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	111 1	1552 2	Y	-0-	-0-	
*08		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	118 1	1505 2	Y	-0-	-0-	
09		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246												
04	DLQ	G-10	3706	-0-	3706	11870	362 1	3344 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	2896	-0-	2896	14766	245 1	2651 2	Y	-0-	-0-	
06		15014 X	248	-0-	-14766	-0-	248 1		Y	-0-	-0-	
*07		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	272 1	3813 2	Y	-0-	-0-	
*08		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	286 1	3651 2	Y	-0-	-0-	
09		1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308												
04	DLQ	G-10	238	-0-	238	304	89 1	149 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	63	-0-	63	367	5 1	58 2	Y	-0-	-0-	
06		367 N	-0-	-0-	-367	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356												
04	DLQ	G-10	2027	-0-	2027	6082	196 1	1831 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	1754	-0-	1754	7836	149 1	1605 2	Y	-0-	-0-	
06		7958 X	122	-0-	-7836	-0-	122 1		Y	-0-	-0-	
*07		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	107 1	1507 2	Y	-0-	-0-	
08		2201 X	1569	-0-	-632	-0-	114 1	1455 2	Y	-0-	-0-	
09		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	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												
04	DLQ	G-10	5571	-0-	5571	17150	547 1	5024 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	5690	-0-	5690	22840	482 1	5208 2	Y	-0-	-0-	
06		23230 X	390	-0-	-22840	-0-	390 1		Y	-0-	-0-	
*07		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	302 1	4233 2	Y	-0-	-0-	
08		6014 X	5217	-0-	-797	-0-	380 1	4837 2	Y	-0-	-0-	
09		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284												
04	DLQ	G-10	1969	-0-	1969	8005	188 1	1781 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	284	-0-	284	8289	24 1	260 2	Y	-0-	-0-	
06		8300 X	11	-0-	-8289	-0-	11 1		Y	-0-	-0-	
*07		275 X	275	-0-	-0-	-0-	18 1	257 2	Y	-0-	-0-	
08		403 X	88	-0-	-315	-0-	6 1	82 2	Y	-0-	-0-	
09		390 X	NO RPT	-0-	-390	-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 #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	1362	-0-	1362	3840	129	1	1233	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1116	-0-	1116	4956	95	1	1021	2	Y	-0-		-0-
06	5190 X	234	-0-	-4956	-0-	234	1			Y	-0-		-0-
*07	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	243	1	3403	2	Y	-0-		-0-
*08	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	111	1	1413	2	Y	-0-		-0-
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536													
04	DLQ G-10	1610	-0-	1610	5117	178	1	1432	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1542	-0-	1542	6659	131	1	1411	2	Y	-0-		-0-
06	2600 N	102	-0-	-2498	4161	102	1			Y	-0-		-0-
*07	3100 N	1251	-0-	-1849	2312	83	1	1168	2	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	1415	-0-	-1685	627	103	1	1312	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	627					Y	NO RPT		-0-
-----													
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470													
04	DLQ G-10	5196	-0-	5196	16372	514	1	4682	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	5517	-0-	5517	21889	467	1	5050	2	Y	-0-		-0-
06	22252 X	363	-0-	-21889	-0-	363	1			Y	-0-		-0-
*07	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	371	1	5206	2	Y	-0-		-0-
*08	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	444	1	5653	2	Y	-0-		-0-
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112													
04	DLQ G-10	4740	-0-	4740	13225	519	1	4221	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	4406	-0-	4406	17631	373	1	4033	2	Y	-0-		-0-
06	18336 X	705	-0-	-17631	-0-	705	1			Y	-0-		-0-
*07	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	469	1	6579	2	Y	-0-		-0-
*08	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	428	1	5459	2	Y	-0-		-0-
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586													
04	DLQ G-10	5108	-0-	5108	15968	502	1	4606	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	3753	-0-	3753	19721	318	1	3435	2	Y	-0-		-0-
06	20113 X	392	-0-	-19721	-0-	392	1			Y	-0-		-0-
*07	89 X	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-		-0-
08	1302 X	74	-0-	-1228	-0-	5	1	69	2	Y	-0-		-0-
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210													
04	DLQ G-10	2251	-0-	2251	7755	222	1	2029	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1643	-0-	1643	9398	139	1	1504	2	Y	-0-		-0-
06	9551 X	153	-0-	-9398	-0-	153	1			Y	-0-		-0-
*07	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	162	1	2268	2	Y	-0-		-0-
*08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	172	1	2197	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340													
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	5874	-0-	5874	18085		572	1	5302	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	5903	-0-	5903	23988		500	1	5403	2	Y	-0-		-0-
06	24395 X	407	-0-	-23988	-0-		407	1			Y	-0-		-0-
*07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-		380	1	5328	2	Y	-0-		-0-
08	6262 X	5712	-0-	-550	-0-		416	1	5296	2	Y	-0-		-0-
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----														
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093														
04	DLQ G-10	3414	-0-	3414	10331		333	1	3081	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2562	-0-	2562	12893		217	1	2345	2	Y	-0-		-0-
06	12969 X	76	-0-	-12893	-0-		76	1			Y	-0-		-0-
*07	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-		183	1	2565	2	Y	-0-		-0-
08	3379 X	3273	-0-	-106	-0-		238	1	3035	2	Y	-0-		-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----														
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615														
04	DLQ G-10	3997	-0-	3997	12320		108	1	3889	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	3444	-0-	3444	15764		3444	2			Y	-0-		-0-
06	15764 X	-0-	-0-	-15764	-0-						Y	-0-		-0-
*07	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-		3099	2			Y	-0-		-0-
08	3627 X	3585	-0-	-42	-0-		3585	2			Y	-0-		-0-
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----														
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550														
04	DLQ G-10	4464	-0-	4464	14481		134	1	4330	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	4144	-0-	4144	18625		4144	2			Y	-0-		-0-
06	18625 X	-0-	-0-	-18625	-0-						Y	-0-		-0-
*07	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-		3233	2			Y	-0-		-0-
08	4588 X	3299	-0-	-1289	-0-		3299	2			Y	-0-		-0-
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----														
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956														
04	DLQ G-10	2724	-0-	2724	8011		268	1	2456	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2397	-0-	2397	10408		203	1	2194	2	Y	-0-		-0-
06	10556 X	148	-0-	-10408	-0-		148	1			Y	-0-		-0-
*07	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-		162	1	2276	2	Y	-0-		-0-
*08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-		221	1	2812	2	Y	-0-		-0-
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----														
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506														
04	DLQ G-10	2233	-0-	2233	8221		211	1	2022	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2442	-0-	2442	10663		2442	2			Y	-0-		-0-
06	10663 X	-0-	-0-	-10663	-0-						Y	-0-		-0-
*07	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-		2307	2			Y	-0-		-0-
*08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-		2714	2			Y	-0-		-0-
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-						Y	NO RPT		-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
04		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		N	-0-		-0-
05		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2		N	-0-		-0-
06		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 2		N	-0-		-0-
07		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2		N	-0-		-0-
08		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-		-0-
*09		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2		N	-0-		-0-
-----												
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034												
04		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		N	-0-		-0-
05		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		N	-0-		-0-
06		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2		N	-0-		-0-
07		2945 X	2090	-0-	-855	-0-	2090 2		N	-0-		-0-
08		3038 N	2907	-0-	-131	-0-	2907 2		N	-0-		-0-
09		2910 N	2700	-0-	-210	-0-	2700 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												
04		3420 X	3001	-0-	-419	-0-	3001 2		N	-0-		-0-
05		3162 X	2809	-0-	-353	-0-	2809 2		N	-0-		-0-
06		3060 X	2697	-0-	-363	-0-	2697 2		N	-0-		-0-
07		3131 X	2852	-0-	-279	-0-	2852 2		N	-0-		-0-
08		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		N	-0-		-0-
*09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 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												
04		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-		-0-
05		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		N	-0-		-0-
06		2310 N	2062	-0-	-248	-0-	2062 2		N	-0-		-0-
07		2573 N	2072	-0-	-501	-0-	2072 2		N	-0-		-0-
08		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-		-0-
*09		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
04		2340 N	2259	-0-	-81	-0-	2259 2		N	-0-		-0-
05		2418 N	1992	-0-	-426	-0-	1992 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3176	-0-	176	-0-	3176 2		N	-0-		-0-
07		2577 N	2401	-0-	-176	-0-	2401 2		N	-0-		-0-
08		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		-0-
*09		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0-		-0-
-----												
BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
04		270 N	71	-0-	-199	-0-	71 2		N	-0-		-0-
05		217 N	99	-0-	-118	-0-	99 2		N	-0-		-0-
06		210 N	112	-0-	-98	-0-	112 2		N	-0-		-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
08		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
*09		532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
04		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436 2		N	-0-		-0-
05		7192 X	6833	-0-	-359	-0-	6833 2		N	-0-		-0-
06		6960 X	3586	-0-	-3374	-0-	3586 2		N	-0-		-0-
07		7688 X	4547	-0-	-3141	-0-	4547 2		N	-0-		-0-
08		6944 X	4408	-0-	-2536	-0-	4408 2		N	-0-		-0-
09		6720 X	5621	-0-	-1099	-0-	5621 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 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
04		720 N	273	-0-	-447	-0-	273 2		N	-0-			-0-
05		775 N	164	-0-	-611	-0-	164 2		N	-0-			-0-
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
07		279 N	219	-0-	-60	-0-	219 2		N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
*09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721													
04		2130 N	2004	-0-	-126	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
05		2108 N	2074	-0-	-34	-0-	2074 2		N	-0-			-0-
06		2070 N	1903	-0-	-167	-0-	1903 2		N	-0-			-0-
07		2077 N	2011	-0-	-66	-0-	2011 2		N	-0-			-0-
08		2139 X	1842	-0-	-297	-0-	1842 2		N	-0-			-0-
09		2010 X	1724	-0-	-286	-0-	1724 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658													
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1260	-0-	-240	-0-	1260 2		N	-0-			-0-
07		1519 N	1224	-0-	-295	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
08		1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275 2		N	-0-			-0-
09		1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1135 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													
04		1590 N	1251	-0-	-339	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
05		1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1562 2		N	-0-			-0-
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
07		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
*09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734													
04		3000 N	11587	-0-	8587	21977	11587 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	8069	-0-	4969	26946	8069 2		N	-0-			-0-
06		31958 X	5012	-0-	-26946	-0-	5012 2		N	-0-			-0-
07		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 2		N	-0-			-0-
08		9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9479 2		N	-0-			-0-
*09		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397 2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790													
04		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		N	-0-			-0-
05		3193 X	2485	-0-	-708	-0-	2485 2		N	-0-			-0-
06		3210 X	2393	-0-	-817	-0-	2393 2		N	-0-			-0-
07		3472 X	2609	-0-	-863	-0-	2609 2		N	-0-			-0-
08		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		N	-0-			-0-
*09		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 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													
04		1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
07		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
08		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
*09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
04		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 2		N	-0-		-0-
05		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 2		N	-0-		-0-
06		3330 X	2632	-0-	-698	-0-	2632 2		N	-0-		-0-
07		3441 X	3116	-0-	-325	-0-	3116 2		N	-0-		-0-
08		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 2		N	-0-		-0-
09		4080 X	3901	-0-	-179	-0-	3901 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
04		4770 X	4139	-0-	-631	-0-	4139 2		N	-0-		-0-
05		4495 X	2946	-0-	-1549	-0-	2946 2		N	-0-		-0-
06		4350 X	3354	-0-	-996	-0-	3354 2		N	-0-		-0-
07		4495 X	4273	-0-	-222	-0-	4273 2		N	-0-		-0-
08		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2		N	-0-		-0-
*09		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
04		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 2		N	-0-		-0-
05		5611 X	5254	-0-	-357	-0-	5254 2		N	-0-		-0-
06		5430 X	4878	-0-	-552	-0-	4878 2		N	-0-		-0-
07		5611 X	4855	-0-	-756	-0-	4855 2		N	-0-		-0-
08		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 2		N	-0-		-0-
*09		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
04		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2		N	-0-		-0-
05		3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2765 2		N	-0-		-0-
06		3030 X	2047	-0-	-983	-0-	2047 2		N	-0-		-0-
07		3131 X	986	-0-	-2145	-0-	986 2		N	-0-		-0-
08		2759 X	1294	-0-	-1465	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
09		2670 X	1672	-0-	-998	-0-	1672 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
04		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155 2		N	-0-		-0-
05		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561 2		N	-0-		-0-
06		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076 2		N	-0-		-0-
07		5890 X	5809	-0-	-81	-0-	5809 2		N	-0-		-0-
08		7719 X	5616	-0-	-2103	-0-	5616 2		N	-0-		-0-
09		7320 X	4765	-0-	-2555	-0-	4765 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
04		5130 X	4237	-0-	-893	-0-	4237 2		N	-0-		-0-
05		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225 2		N	-0-		-0-
06		5580 X	5362	-0-	-218	-0-	5362 2		N	-0-		-0-
07		5766 X	4867	-0-	-899	-0-	4867 2		N	-0-		-0-
08		6169 X	4994	-0-	-1175	-0-	4994 2		N	-0-		-0-
09		5970 X	4712	-0-	-1258	-0-	4712 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
04		3000 N	3274	-0-	274	274	3274 2		N	-0-		-0-
05		3052 N	2778	-0-	-274	-0-	2778 2		N	-0-		-0-
06		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	-0-		-0-
07		2387 X	1643	-0-	-744	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
08		3131 X	1530	-0-	-1601	-0-	1530 2		N	-0-		-0-
09		3030 X	2127	-0-	-903	-0-	2127 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	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
04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-		-0-
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-		-0-
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-		-0-
07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-		-0-
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		N	-0-		-0-
*09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT III		WELL #:		3	RRCID ->	140752	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10340 - 12670	
04	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2		N	-0-		-0-
05	7378 X	6476	-0-	-902	-0-	6476	2		N	-0-		-0-
06	7140 X	5841	-0-	-1299	-0-	5841	2		N	-0-		-0-
07	7378 X	7226	-0-	-152	-0-	7226	2		N	-0-		-0-
08	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2		N	-0-		-0-
09	6270 X	4728	-0-	-1542	-0-	4728	2		N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	141093	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10789 - 13005	
04	3570 X	2724	-0-	-846	-0-	2724	2		N	-0-		-0-
05	3689 X	2525	-0-	-1164	-0-	2525	2		N	-0-		-0-
06	3420 X	2348	-0-	-1072	-0-	2348	2		N	-0-		-0-
07	3162 X	2403	-0-	-759	-0-	2403	2		N	-0-		-0-
08	3162 X	2409	-0-	-753	-0-	2409	2		N	-0-		-0-
09	2730 X	2544	-0-	-186	-0-	2544	2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT III		WELL #:		4	RRCID ->	141427	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10342 - 12883	
04	5190 X	4900	-0-	-290	-0-	4900	2		N	-0-		-0-
05	5363 X	4806	-0-	-557	-0-	4806	2		N	-0-		-0-
06	4620 X	3505	-0-	-1115	-0-	3505	2		N	-0-		-0-
07	5053 X	3522	-0-	-1531	-0-	3522	2		N	-0-		-0-
08	4929 X	2924	-0-	-2005	-0-	2924	2		N	-0-		-0-
09	4770 X	4452	-0-	-318	-0-	4452	2		N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	142835	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11165 - 12078	
04	3570 X	3164	-0-	-406	-0-	3164	2		N	-0-		-0-
05	3689 X	3667	-0-	-22	-0-	3667	2		N	-0-		-0-
06	3090 X	2436	-0-	-654	-0-	2436	2		N	-0-		-0-
07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		N	-0-		-0-
08	3658 X	3031	-0-	-627	-0-	3031	2		N	-0-		-0-
09	3540 X	3478	-0-	-62	-0-	3478	2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT II		WELL #:		5	RRCID ->	142939	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10617 - 13034	
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-		-0-
05	961 N	895	-0-	-66	-0-	895	2		N	-0-		-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-		-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-		-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-		-0-
*09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	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	
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-		-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-		-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-		-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-		-0-
08	1054 N	792	-0-	-262	-0-	792	2		N	-0-		-0-
09	1020 N	857	-0-	-163	-0-	857	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11022	- 12838	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-			-0-
05	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-			-0-
06	9120 X	8197	-0-	-923	-0-	8197	2			N	-0-			-0-
07	9424 X	8958	-0-	-466	-0-	8958	2			N	-0-			-0-
08	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-			-0-
*09	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000										TOTAL DEPTH	13400	PERF.11004	- 13202	
04	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
05	6479 X	5970	-0-	-509	-0-	5970	2			N	-0-			-0-
06	6270 X	5145	-0-	-1125	-0-	5145	2			N	-0-			-0-
07	6479 X	4283	-0-	-2196	-0-	4283	2			N	-0-			-0-
08	5890 X	5863	-0-	-27	-0-	5863	2			N	-0-			-0-
09	5700 X	4991	-0-	-709	-0-	4991	2			N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013										TOTAL DEPTH	12950	PERF.10276	- 12708	
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
05	3131 X	2670	-0-	-461	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-			-0-
08	2604 X	2148	-0-	-456	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
*09	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
-----														
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11067	- 13014	
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
09	150 X	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000										TOTAL DEPTH	13000	PERF.10938	- 12754	
04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-			-0-
05	4185 X	4086	-0-	-99	-0-	4086	2			N	-0-			-0-
06	2970 X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2			N	-0-			-0-
07	4309 X	3471	-0-	-838	-0-	3471	2			N	-0-			-0-
08	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
*09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006										TOTAL DEPTH	10794	PERF.10214	- 10578	
04	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-			-0-
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-			-0-
06	4140 X	4025	-0-	-115	-0-	4025	2			N	-0-			-0-
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-			-0-
08	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
09	4440 X	3959	-0-	-481	-0-	3959	2			N	-0-			-0-
-----														
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006										TOTAL DEPTH	13221	PERF.11023	- 12004	
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
*09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		4110 X	3651	-0-	-459	-0-	3651 2		N	-0-		-0-
05		3875 X	3544	-0-	-331	-0-	3544 2		N	-0-		-0-
06		3720 X	3269	-0-	-451	-0-	3269 2		N	-0-		-0-
07		3844 X	3208	-0-	-636	-0-	3208 2		N	-0-		-0-
08		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391 2		N	-0-		-0-
*09		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 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												
04		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		N	-0-		-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2		N	-0-		-0-
07		310 N	191	-0-	-119	-0-	191 2		N	-0-		-0-
08		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-		-0-
*09		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549												
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-		-0-
05		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	6094	-0-	3094	-0-	6094 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3041	-0-	-59	-0-	3041 2		N	-0-		-0-
08		4048 X	1013	-0-	-3035	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
09		6090 X	792	-0-	-5298	-0-	792 2		N	-0-		-0-
-----												
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757												
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		-0-
06		390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2		N	-0-		-0-
07		496 N	396	-0-	-100	-0-	396 2		N	-0-		-0-
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
*09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118												
04		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		N	-0-		-0-
05		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-		-0-
06		2280 N	1757	-0-	-523	-0-	1757 2		N	-0-		-0-
07		2356 N	1370	-0-	-986	-0-	1370 2		N	-0-		-0-
08		2604 N	1565	-0-	-1039	-0-	1565 2		N	-0-		-0-
*09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-		-0-
-----												
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466												
04		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020												
04		1710 X	1341	-0-	-369	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
05		1767 X	1307	-0-	-460	-0-	1307 2		N	-0-		-0-
06		1710 X	1011	-0-	-699	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
07		1767 X	1450	-0-	-317	-0-	1450 2		N	-0-		-0-
08		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-		-0-
*09		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 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 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
04		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547 2		N	-0-		-0-
05		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2		N	-0-		-0-
06		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 2		N	-0-		-0-
07		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046 2		N	-0-		-0-
08		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186 2		N	-0-		-0-
*09		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030												
04		4650 X	4441	-0-	-209	-0-	4441 2		N	-0-		-0-
05		4805 X	4308	-0-	-497	-0-	4308 2		N	-0-		-0-
06		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 2		N	-0-		-0-
07		4805 X	4624	-0-	-181	-0-	4624 2		N	-0-		-0-
08		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 2		N	-0-		-0-
*09		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 2		N	-0-		-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958												
04		3300 X	1852	-0-	-1448	-0-	1852 2		N	-0-		-0-
05		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	8441 2		N	-0-		-0-
06		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050 2		N	-0-		-0-
07		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777 2		N	-0-		-0-
08		8370 X	4752	-0-	-3618	-0-	4752 2		N	-0-		-0-
09		8100 X	4284	-0-	-3816	-0-	4284 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
04		9270 X	8281	-0-	-989	-0-	8281 2		N	-0-		-0-
05		9579 X	7241	-0-	-2338	-0-	7241 2		N	-0-		-0-
06		8910 X	8638	-0-	-272	-0-	8638 2		N	-0-		-0-
07		8556 X	7938	-0-	-618	-0-	7938 2		N	-0-		-0-
08		7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7805 2		N	-0-		-0-
*09		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
04		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 2		N	-0-		-0-
05		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2		N	-0-		-0-
06		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2		N	-0-		-0-
07		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		N	-0-		-0-
08		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236 2		N	-0-		-0-
*09		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2		N	-0-		-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
04		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 2		N	-0-		-0-
05		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		N	-0-		-0-
06		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2		N	-0-		-0-
07		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605 2		N	-0-		-0-
08		4712 X	3090	-0-	-1622	-0-	3090 2		N	-0-		-0-
09		4560 X	3333	-0-	-1227	-0-	3333 2		N	-0-		-0-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
04		1950 N	1913	-0-	-37	-0-	1913 2		N	-0-		-0-
05		2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1883 2		N	-0-		-0-
06		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
07		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-		-0-
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-		-0-
*09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 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	EOM BALANCE
-----												
04		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		N	-0-		-0-
05		2542 N	2495	-0-	-47	-0-	2495 2		N	-0-		-0-
06		2460 N	2365	-0-	-95	-0-	2365 2		N	-0-		-0-
07		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-		-0-
08		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-		-0-
*09		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	186591	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13067	PERF.11065 - 12970	
-----												
04		4710 X	4642	-0-	-68	-0-	4642 2		N	-0-		-0-
05		4867 X	3811	-0-	-1056	-0-	3811 2		N	-0-		-0-
06		4710 X	4283	-0-	-427	-0-	4283 2		N	-0-		-0-
07		4805 X	4183	-0-	-622	-0-	4183 2		N	-0-		-0-
08		4805 X	3918	-0-	-887	-0-	3918 2		N	-0-		-0-
09		4650 X	3448	-0-	-1202	-0-	3448 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	
-----												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	186894	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	14360	PERF.13194 - 13912	
-----												
04		510 N	364	-0-	-146	-0-	364 2		N	-0-		-0-
05		527 N	391	-0-	-136	-0-	391 2		N	-0-		-0-
06		510 N	407	-0-	-103	-0-	407 2		N	-0-		-0-
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-
09		420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187154	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	13209	PERF.10496 - 11893	
-----												
04		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		N	-0-		-0-
05		3069 X	2926	-0-	-143	-0-	2926 2		N	-0-		-0-
06		3030 X	2065	-0-	-965	-0-	2065 2		N	-0-		-0-
07		3131 X	2613	-0-	-518	-0-	2613 2		N	-0-		-0-
08		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-		-0-
*09		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	187173	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	13029	PERF.10590 - 12264	
-----												
04		2700 X	2180	-0-	-520	-0-	2180 2		N	-0-		-0-
05		2573 X	2403	-0-	-170	-0-	2403 2		N	-0-		-0-
06		2100 X	1890	-0-	-210	-0-	1890 2		N	-0-		-0-
07		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-		-0-
08		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-		-0-
*09		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	187177	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11062 - 12903	
-----												
04		2940 X	2514	-0-	-426	-0-	2514 2		N	-0-		-0-
05		3193 X	2588	-0-	-605	-0-	2588 2		N	-0-		-0-
06		3180 X	2455	-0-	-725	-0-	2455 2		N	-0-		-0-
07		3286 X	2642	-0-	-644	-0-	2642 2		N	-0-		-0-
08		3286 X	2607	-0-	-679	-0-	2607 2		N	-0-		-0-
09		2520 X	2407	-0-	-113	-0-	2407 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		660 N	457	-0-	-203	-0-	457	2			N	-0-				-0-
05		651 N	458	-0-	-193	-0-	458	2			N	-0-				-0-
06		480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-				-0-
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-				-0-
08		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-				-0-
*09		620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	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																
04		1230 N	792	-0-	-438	-0-	792	2			N	-0-				-0-
05		1116 N	631	-0-	-485	-0-	631	2			N	-0-				-0-
06		1560 N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2			N	-0-				-0-
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-				-0-
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-				-0-
*09		3000 N	3239	-0-	239	239	3239	2			N	-0-				-0-
-----																
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059																
04		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-				-0-
05		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-				-0-
06		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-				-0-
07		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-				-0-
08		5146 X	5100	-0-	-46	-0-	5100	2			N	-0-				-0-
09		4980 X	4916	-0-	-64	-0-	4916	2			N	-0-				-0-
-----																
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916																
04		7620 X	5526	-0-	-2094	-0-	5526	2			N	-0-				-0-
05		7037 X	6732	-0-	-305	-0-	6732	2			N	-0-				-0-
06		6690 X	6299	-0-	-391	-0-	6299	2			N	-0-				-0-
07		6913 X	6092	-0-	-821	-0-	6092	2			N	-0-				-0-
08		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-				-0-
*09		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-				-0-
-----																
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080																
04		3000 N	3180	-0-	180	1182	3180	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	3058	-0-	-42	1140	3058	2			N	-0-				-0-
06		4178 X	3038	-0-	-1140	-0-	3038	2			N	-0-				-0-
07		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-				-0-
08		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-				-0-
*09		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-				-0-
-----																
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971																
04		4740 X	4699	-0-	-41	-0-	4699	2			N	-0-				-0-
05		4898 X	4619	-0-	-279	-0-	4619	2			N	-0-				-0-
06		4740 X	4330	-0-	-410	-0-	4330	2			N	-0-				-0-
07		4898 X	4087	-0-	-811	-0-	4087	2			N	-0-				-0-
08		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-				-0-
*09		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-				-0-
-----																
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776																
04		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-				-0-
05		5270 X	4876	-0-	-394	-0-	4876	2			N	-0-				-0-
06		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-				-0-
07		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-				-0-
08		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-				-0-
*09		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		5250 X	4648	-0-	-602	-0-	4648 2			N	-0-	-0-
05		5239 X	4883	-0-	-356	-0-	4883 2			N	-0-	-0-
06		5010 X	4599	-0-	-411	-0-	4599 2			N	-0-	-0-
07		5177 X	4086	-0-	-1091	-0-	4086 2			N	-0-	-0-
08		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846 2			N	-0-	-0-
*09		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501 2			N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
04		4320 X	2965	-0-	-1355	-0-	2965 2			N	-0-	-0-
05		4216 X	4124	-0-	-92	-0-	4124 2			N	-0-	-0-
06		4080 X	3937	-0-	-143	-0-	3937 2			N	-0-	-0-
07		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 2			N	-0-	-0-
08		4061 X	1348	-0-	-2713	-0-	1348 2			N	-0-	-0-
09		3930 X	1215	-0-	-2715	-0-	1215 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												
04		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			N	-0-	-0-
05		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2			N	-0-	-0-
06		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2			N	-0-	-0-
07		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2			N	-0-	-0-
08		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2			N	-0-	-0-
*09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
04		1860 X	1056	-0-	-804	-0-	1056 2			N	-0-	-0-
05		1922 X	1221	-0-	-701	-0-	1221 2			N	-0-	-0-
06		1860 X	921	-0-	-939	-0-	921 2			N	-0-	-0-
07		1922 X	988	-0-	-934	-0-	988 2			N	-0-	-0-
08		1240 X	918	-0-	-322	-0-	918 2			N	-0-	-0-
09		1170 X	607	-0-	-563	-0-	607 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												
04		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2			N	-0-	-0-
05		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2			N	-0-	-0-
06		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2			N	-0-	-0-
07		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2			N	-0-	-0-
08		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2			N	-0-	-0-
09		3090 X	2869	-0-	-221	-0-	2869 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												
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2			N	-0-	-0-
05		1581 N	1301	-0-	-280	-0-	1301 2			N	-0-	-0-
06		1440 N	397	-0-	-1043	-0-	397 2			N	-0-	-0-
07		1488 N	521	-0-	-967	-0-	521 2			N	-0-	-0-
08		1302 N	805	-0-	-497	-0-	805 2			N	-0-	-0-
*09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
04		4800 X	4428	-0-	-372	-0-	4428 2			N	-0-	-0-
05		4433 X	4138	-0-	-295	-0-	4138 2			N	-0-	-0-
06		4530 X	3208	-0-	-1322	-0-	3208 2			N	-0-	-0-
07		4681 X	3493	-0-	-1188	-0-	3493 2			N	-0-	-0-
08		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2			N	-0-	-0-
*09		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3690 X	1623	-0-	-2067	-0-	1623 2		N	-0-		-0-
05		3813 X	3038	-0-	-775	-0-	3038 2		N	-0-		-0-
06		3690 X	3312	-0-	-378	-0-	3312 2		N	-0-		-0-
07		3813 X	3484	-0-	-329	-0-	3484 2		N	-0-		-0-
08		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2		N	-0-		-0-
*09		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 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												
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
05		527 N	512	-0-	-15	-0-	512 2		N	-0-		-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
*09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903												
04		4680 X	3095	-0-	-1585	-0-	3095 2		N	-0-		-0-
05		4836 X	4513	-0-	-323	-0-	4513 2		N	-0-		-0-
06		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2		N	-0-		-0-
07		4526 X	3783	-0-	-743	-0-	3783 2		N	-0-		-0-
08		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		N	-0-		-0-
*09		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2		N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
04		1290 N	915	-0-	-375	-0-	915 2		N	-0-		-0-
05		1054 N	978	-0-	-76	-0-	978 2		N	-0-		-0-
06		1260 N	866	-0-	-394	-0-	866 2		N	-0-		-0-
07		961 N	933	-0-	-28	-0-	933 2		N	-0-		-0-
08		1302 X	860	-0-	-442	-0-	860 2		N	-0-		-0-
09		960 X	716	-0-	-244	-0-	716 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
04		4260 X	3926	-0-	-334	-0-	3926 2		N	-0-		-0-
05		4402 X	3662	-0-	-740	-0-	3662 2		N	-0-		-0-
06		4260 X	3791	-0-	-469	-0-	3791 2		N	-0-		-0-
07		4402 X	3004	-0-	-1398	-0-	3004 2		N	-0-		-0-
08		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		N	-0-		-0-
09		3540 X	3453	-0-	-87	-0-	3453 2		N	-0-		-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145												
04		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263 2		N	-0-		-0-
05		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637 2		N	-0-		-0-
06		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545 2		N	-0-		-0-
07		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043 2		N	-0-		-0-
08		8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	8062 2		N	-0-		-0-
*09		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	8146 2		N	-0-		-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
04		6060 X	3889	-0-	-2171	-0-	3889 2		N	-0-		-0-
05		5921 X	3557	-0-	-2364	-0-	3557 2		N	-0-		-0-
06		5730 X	4316	-0-	-1414	-0-	4316 2		N	-0-		-0-
07		5921 X	3776	-0-	-2145	-0-	3776 2		N	-0-		-0-
08		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2		N	-0-		-0-
09		3240 X	2987	-0-	-253	-0-	2987 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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2		N	-0-		-0-
05		4557 X	4061	-0-	-496	-0-	4061 2		N	-0-		-0-
06		4410 X	3415	-0-	-995	-0-	3415 2		N	-0-		-0-
07		4557 X	3494	-0-	-1063	-0-	3494 2		N	-0-		-0-
08		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2		N	-0-		-0-
*09		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
04		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 2		N	-0-		-0-
05		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2		N	-0-		-0-
06		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217 2		N	-0-		-0-
07		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2		N	-0-		-0-
08		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2		N	-0-		-0-
*09		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
04		4200 X	1754	-0-	-2446	-0-	1754 2		N	-0-		-0-
05		4340 X	1713	-0-	-2627	-0-	1713 2		N	-0-		-0-
06		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046 2		N	-0-		-0-
07		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2		N	-0-		-0-
08		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-		-0-
*09		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
04		1620 N	1562	-0-	-58	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
05		1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1507 2		N	-0-		-0-
06		1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1527 2		N	-0-		-0-
07		1612 N	1567	-0-	-45	-0-	1567 2		N	-0-		-0-
08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-		-0-
*09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
04		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-		-0-
05		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-		-0-
06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-		-0-
07		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2		N	-0-		-0-
08		2108 N	1781	-0-	-327	-0-	1781 2		N	-0-		-0-
09		2040 N	838	-0-	-1202	-0-	838 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834												
04		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 2		N	-0-		-0-
05		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2		N	-0-		-0-
06		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2		N	-0-		-0-
07		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 2		N	-0-		-0-
08		3813 X	3544	-0-	-269	-0-	3544 2		N	-0-		-0-
09		3690 X	2715	-0-	-975	-0-	2715 2		N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078												
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
05		465 N	322	-0-	-143	-0-	322 2		N	-0-		-0-
06		390 N	213	-0-	-177	-0-	213 2		N	-0-		-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
08		403 X	401	-0-	-2	-0-	401 2		N	-0-		-0-
*09		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 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	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
-----												
04		8010 X	569	-0-	-7441	-0-	569 2		N	-0-		-0-
05		4154 X	1846	-0-	-2308	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
06		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995 2		N	-0-		-0-
07		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8735 2		N	-0-		-0-
08		9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	9011 2		N	-0-		-0-
*09		8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8426 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
04		3000 N	4920	-0-	1920	4539	4920 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	4590	-0-	1490	6029	4590 2		N	-0-		-0-
06		10292 X	4263	-0-	-6029	-0-	4263 2		N	-0-		-0-
07		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2		N	-0-		-0-
08		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2		N	-0-		-0-
*09		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2		N	-0-		-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
04		3270 X	1414	-0-	-1856	-0-	1414 2		N	-0-		-0-
05		3379 X	2955	-0-	-424	-0-	2955 2		N	-0-		-0-
06		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2		N	-0-		-0-
07		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 2		N	-0-		-0-
08		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 2		N	-0-		-0-
*09		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
04		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7219 2		N	-0-		-0-
05		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556 2		N	-0-		-0-
06		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114 2		N	-0-		-0-
07		6169 X	6081	-0-	-88	-0-	6081 2		N	-0-		-0-
08		7378 X	2465	-0-	-4913	-0-	2465 2		N	-0-		-0-
09		7140 X	2789	-0-	-4351	-0-	2789 2		N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
04		1650 X	967	-0-	-683	-0-	967 2		N	-0-		-0-
05		1767 X	905	-0-	-862	-0-	905 2		N	-0-		-0-
06		1710 X	851	-0-	-859	-0-	851 2		N	-0-		-0-
07		992 N	878	-0-	-114	-0-	878 2		N	-0-		-0-
08		1550 X	901	-0-	-649	-0-	901 2		N	-0-		-0-
09		960 X	826	-0-	-134	-0-	826 2		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
04		4890 X	4718	-0-	-172	-0-	4718 2		N	-0-		-0-
05		5766 X	4737	-0-	-1029	-0-	4737 2		N	-0-		-0-
06		5580 X	5034	-0-	-546	-0-	5034 2		N	-0-		-0-
07		5766 X	5065	-0-	-701	-0-	5065 2		N	-0-		-0-
08		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2		N	-0-		-0-
*09		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
04		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		N	-0-		-0-
05		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2		N	-0-		-0-
06		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2		N	-0-		-0-
07		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2		N	-0-		-0-
08		3937 X	3795	-0-	-142	-0-	3795 2		N	-0-		-0-
*09		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2		N	-0-		-0-



-----														
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		6000 X	3986	-0-	-2014	-0-	3986	2		N	-0-			-0-
05		6200 X	4781	-0-	-1419	-0-	4781	2		N	-0-			-0-
06		5760 X	4526	-0-	-1234	-0-	4526	2		N	-0-			-0-
07		5952 X	4006	-0-	-1946	-0-	4006	2		N	-0-			-0-
08		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2		N	-0-			-0-
09		4440 X	3105	-0-	-1335	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
-----														
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892														
04		2550 X	1572	-0-	-978	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
05		2635 X	1378	-0-	-1257	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
06		2550 X	1367	-0-	-1183	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
07		1767 X	1445	-0-	-322	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
08		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
*09		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
-----														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025														
04		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-			27
05		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2		N	-0-			27
06		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		N	-0-			27
07		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3862	2	69 9	N	63			90
08		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2		N	-0-			90
*09		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		N	-0-			90
-----														
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994														
04		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2		N	-0-			-0-
05		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
06		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
07		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		N	-0-			-0-
08		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
*09		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
-----														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907														
04		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2		N	-0-			-0-
05		5053 X	3151	-0-	-1902	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
06		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2		N	-0-			-0-
07		5053 X	2888	-0-	-2165	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
08		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2		N	-0-			-0-
*09		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787														
04		5310 X	5157	-0-	-153	-0-	5157	2		N	-0-			-0-
05		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2		N	-0-			-0-
06		5760 X	5505	-0-	-255	-0-	5505	2		N	-0-			-0-
07		5952 X	5112	-0-	-840	-0-	5112	2		N	-0-			-0-
08		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2		N	-0-			-0-
*09		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984														
04		6210 X	5478	-0-	-732	-0-	5478	2		N	-0-			-0-
05		6417 X	5962	-0-	-455	-0-	5962	2		N	-0-			-0-
06		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2		N	-0-			-0-
07		6355 X	5449	-0-	-906	-0-	5449	2		N	-0-			-0-
08		6014 X	5891	-0-	-123	-0-	5891	2		N	-0-			-0-
*09		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	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	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
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	-0-	4065	2			-0-
05	3689 X	2588	-0-	-1101	-0-	-0-	2588	2			-0-
06	3570 X	1744	-0-	-1826	-0-	-0-	1744	2			-0-
07	3999 X	1729	-0-	-2270	-0-	-0-	1729	2			-0-
08	4216 X	1710	-0-	-2506	-0-	-0-	1710	2			-0-
09	4080 X	1599	-0-	-2481	-0-	-0-	1599	2			-0-
-----											
JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 194758		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068	
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1952	2			-0-
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	2			-0-
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	2			-0-
07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	2477	2			-0-
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2600	2			-0-
*09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	2			-0-
-----											
CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 194918		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998	
04	2880 X	2830	-0-	-50	-0-	-0-	2830	2			-0-
05	2976 X	1778	-0-	-1198	-0-	-0-	1778	2			-0-
06	2880 X	2084	-0-	-796	-0-	-0-	2084	2			-0-
07	2976 X	2031	-0-	-945	-0-	-0-	2031	2			-0-
08	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	2674	2			-0-
*09	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	2			-0-
-----											
KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 195983		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106	
04	2430 X	2138	-0-	-292	-0-	-0-	2138	2			-0-
05	2511 X	1693	-0-	-818	-0-	-0-	1693	2			-0-
06	2430 X	2244	-0-	-186	-0-	-0-	2244	2			-0-
07	2511 X	2019	-0-	-492	-0-	-0-	2019	2			-0-
08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2			-0-
*09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	2			-0-
-----											
SHIPPER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 196047		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			-0-
-----											
FRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		4		RRCID -> 196054		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658	
04	2250 X	529	-0-	-1721	-0-	-0-	529	2			-0-
05	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			-0-
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	2962	2			-0-
07	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	-0-	3923	2			-0-
08	3100 N	3924	-0-	824	-0-	-0-	3924	2			-0-
*09	3000 N	3295	-0-	295	-0-	-0-	3295	2			-0-
-----											
REAGAN GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 196065		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890	
04	3000 N	3440	-0-	440	-0-	-0-	495	3440	2		-0-
05	3100 N	5359	-0-	2259	-0-	-0-	2754	5359	2		-0-
06	7889 X	5135	-0-	-2754	-0-	-0-	5135	2			-0-
07	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	-0-	4605	2			-0-
08	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	-0-	3692	2			-0-
*09	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	-0-	4057	2			-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 UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-				-0-
05		3596 X	1690	-0-	-1906	-0-	1690	2			N	-0-				-0-
06		3480 X	2162	-0-	-1318	-0-	2162	2			N	-0-				-0-
07		3844 X	2287	-0-	-1557	-0-	2287	2			N	-0-				-0-
08		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-				-0-
*09		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	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																
04		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-				-0-
05		3410 X	2499	-0-	-911	-0-	2499	2			N	-0-				-0-
06		3300 X	2012	-0-	-1288	-0-	2012	2			N	-0-				-0-
07		3410 X	3043	-0-	-367	-0-	3043	2			N	-0-				-0-
08		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-				-0-
*09		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-				-0-
-----																
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758																
04		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-				-0-
05		2666 N	2424	-0-	-242	-0-	2424	2			N	-0-				-0-
06		2520 N	2348	-0-	-172	-0-	2348	2			N	-0-				-0-
07		2573 N	2388	-0-	-185	-0-	2388	2			N	-0-				-0-
08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-				-0-
*09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-				-0-
-----																
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981																
04		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-				-0-
05		4030 X	3546	-0-	-484	-0-	3546	2			N	-0-				-0-
06		3900 X	2984	-0-	-916	-0-	2984	2			N	-0-				-0-
07		4030 X	3470	-0-	-560	-0-	3470	2			N	-0-				-0-
08		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-				-0-
09		3390 X	3304	-0-	-86	-0-	3304	2			N	-0-				-0-
-----																
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806																
04		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-				155
05		2790 X	2482	-0-	-308	-0-	2482	2			N	-0-				155
06		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-				155
07		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4001	2	37	9	N	34	164	1		25
08		4650 X	4512	-0-	-138	-0-	4512	2			N	-0-				25
09		4500 X	3670	-0-	-830	-0-	3670	2			N	-0-				25
-----																
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833																
04		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-				-0-
05		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-				-0-
06		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-				-0-
07		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-				-0-
08		4030 X	2414	-0-	-1616	-0-	2414	2			N	-0-				-0-
09		3900 X	3091	-0-	-809	-0-	3091	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																
04		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-				-0-
05		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-				-0-
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-				-0-
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-				-0-
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-				-0-
*09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	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 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
04		11277 X	4043	-0-	-7234	-0-	4043 2		N	-0-			-0-
05		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		N	-0-			-0-
06		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		N	-0-			-0-
07		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-			-0-
08		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2		N	-0-			-0-
*09		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2		N	-0-			-0-
-----													
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006										TOTAL DEPTH 13050	PERF.10999 - 12922		
04		2586 X	2172	-0-	-414	-0-	2172 2		N	-0-			-0-
05		2573 X	2452	-0-	-121	-0-	2452 2		N	-0-			-0-
06		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		N	-0-			-0-
07		2573 X	2397	-0-	-176	-0-	2397 2		N	-0-			-0-
08		2697 X	2172	-0-	-525	-0-	2172 2		N	-0-			-0-
09		2610 X	2124	-0-	-486	-0-	2124 2		N	-0-			-0-
-----													
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010										TOTAL DEPTH 12975	PERF.11408 - 11832		
04		3570 X	3544	-0-	-26	-0-	3544 2		N	-0-			-0-
05		3689 X	3544	-0-	-145	-0-	3544 2		N	-0-			-0-
06		3570 X	3340	-0-	-230	-0-	3340 2		N	-0-			-0-
07		3658 X	3385	-0-	-273	-0-	3385 2		N	-0-			-0-
08		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-			-0-
*09		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-			-0-
-----													
LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003										TOTAL DEPTH 13550	PERF.10861 - 11624		
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
08		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
09		810 N	37	-0-	-773	-0-	37 2		N	-0-			-0-
-----													
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003										TOTAL DEPTH 13442	PERF.10648 - 11300		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		217 X	151	-0-	-66	-0-	151 2		N	-0-			-0-
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003										TOTAL DEPTH 13200	PERF.11064 - 13054		
04		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
05		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-			-0-
06		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		N	-0-			-0-
07		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2		N	-0-			-0-
08		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2		N	-0-			-0-
09		2670 N	2237	-0-	-433	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
-----													
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003										TOTAL DEPTH 13278	PERF.10913 - 13098		
04		1710 N	1524	-0-	-186	-0-	1524 2		N	-0-			-0-
05		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		N	-0-			-0-
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-			-0-
07		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		N	-0-			-0-
08		2387 N	1818	-0-	-569	-0-	1818 2		N	-0-			-0-
09		1950 N	1510	-0-	-440	-0-	1510 2		N	-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 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
04		1740 N	1644	-0-	-96	-0-	1644 2		N	-0-		-0-
05		1798 N	1624	-0-	-174	-0-	1624 2		N	-0-		-0-
06		1740 N	1381	-0-	-359	-0-	1381 2		N	-0-		-0-
07		1705 N	1401	-0-	-304	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-		-0-
*09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909												
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-		-0-
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-		-0-
06		1230 N	58	-0-	-1172	-0-	58 2		N	-0-		-0-
07		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-		-0-
08		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-		-0-
*09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
-----												
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591												
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
06		1080 N	15	-0-	-1065	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		-0-
*09		143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696												
04		1530 N	1489	-0-	-41	-0-	1489 2		N	-0-		-0-
05		1581 N	1488	-0-	-93	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
06		1500 N	1352	-0-	-148	-0-	1352 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1400 2		N	-0-		-0-
08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-		-0-
*09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939												
04		1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
05		1054 N	970	-0-	-84	-0-	970 2		N	-0-		-0-
06		1020 N	877	-0-	-143	-0-	877 2		N	-0-		-0-
07		1054 N	914	-0-	-140	-0-	914 2		N	-0-		-0-
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-		-0-
*09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740												
04		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
06		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
07		1364 N	1184	-0-	-180	-0-	1184 2		N	-0-		-0-
08		1364 X	1044	-0-	-320	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
09		1320 X	1205	-0-	-115	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975												
04		6120 X	5385	-0-	-735	-0-	5385 2		N	-0-		-0-
05		6107 X	5533	-0-	-574	-0-	5533 2		N	-0-		-0-
06		5910 X	5355	-0-	-555	-0-	5355 2		N	-0-		-0-
07		5704 X	5401	-0-	-303	-0-	5401 2		N	-0-		-0-
08		5487 X	5445	-0-	-42	-0-	5445 2		N	-0-		-0-
09		5310 X	5130	-0-	-180	-0-	5130 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-		-0-
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-		-0-
06		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-		-0-
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
08		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		N	-0-		-0-
09		1650 N	1574	-0-	-76	-0-	1574 2		N	-0-		-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785												
04		1530 N	1246	-0-	-284	-0-	1246 2		N	-0-		-0-
05		1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		-0-
07		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269 2		N	-0-		-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
*09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
-----												
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320												
04		600 N	584	-0-	-16	-0-	584 2		N	-0-		-0-
05		651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2		N	-0-		-0-
06		600 N	588	-0-	-12	-0-	588 2		N	-0-		-0-
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
08		589 N	501	-0-	-88	-0-	501 2		N	-0-		-0-
*09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		-0-
-----												
LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900												
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		-0-
08		682 N	510	-0-	-172	-0-	510 2		N	-0-		-0-
09		660 N	521	-0-	-139	-0-	521 2		N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
04		1980 X	1622	-0-	-358	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
05		1829 X	1782	-0-	-47	-0-	1782 2		N	-0-		-0-
06		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-		-0-
07		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-		-0-
08		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-		-0-
*09		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-		-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843												
04		4260 X	4048	-0-	-212	-0-	4048 2		N	-0-		-0-
05		4309 X	3885	-0-	-424	-0-	3885 2		N	-0-		-0-
06		4110 X	3541	-0-	-569	-0-	3541 2		N	-0-		-0-
07		4185 X	3648	-0-	-537	-0-	3648 2		N	-0-		-0-
08		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 2		N	-0-		-0-
*09		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 2		N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717												
04		1950 N	1429	-0-	-521	-0-	1429 2		N	-0-		-0-
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-		-0-
06		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3124	-0-	24	24	3124 2		N	-0-		-0-
08		3013 X	2989	-0-	-24	-0-	2989 2		N	-0-		-0-
09		2670 X	2521	-0-	-149	-0-	2521 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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-		-0-
05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-		-0-
06		1260 N	1247	-0-	-13	-0-	1247 2		N	-0-		-0-
07		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
08		1333 X	1307	-0-	-26	-0-	1307 2		N	-0-		-0-
09		1290 X	1262	-0-	-28	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
04		2940 X	783	-0-	-2157	-0-	783 2		N	-0-		-0-
05		3038 X	1975	-0-	-1063	-0-	1975 2		N	-0-		-0-
06		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091 2		N	-0-		-0-
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-		-0-
08		1984 N	1366	-0-	-618	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
09		2610 X	1568	-0-	-1042	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677												
04		4380 X	4202	-0-	-178	-0-	4202 2		N	-0-		-0-
05		4526 X	4273	-0-	-253	-0-	4273 2		N	-0-		-0-
06		4380 X	3921	-0-	-459	-0-	3921 2		N	-0-		-0-
07		4340 X	3876	-0-	-464	-0-	3876 2		N	-0-		-0-
08		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035 2		N	-0-		-0-
*09		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719												
04		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2		N	-0-		-0-
05		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2		N	-0-		-0-
06		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2		N	-0-		-0-
07		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2		N	-0-		-0-
08		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2		N	-0-		-0-
*09		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 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												
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
05		496 N	456	-0-	-40	-0-	456 2		N	-0-		-0-
06		480 N	413	-0-	-67	-0-	413 2		N	-0-		-0-
07		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2		N	-0-		-0-
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
*09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 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												
04		2370 X	2124	-0-	-246	-0-	2124 2		N	-0-		-0-
05		2449 X	1923	-0-	-526	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
06		2370 X	2071	-0-	-299	-0-	2071 2		N	-0-		-0-
07		2294 X	1971	-0-	-323	-0-	1971 2		N	-0-		-0-
08		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-		-0-
*09		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 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												
04		5160 X	1952	-0-	-3208	-0-	1952 2		N	-0-		-0-
05		4402 X	2570	-0-	-1832	-0-	2570 2		N	-0-		-0-
06		4260 X	2278	-0-	-1982	-0-	2278 2		N	-0-		-0-
07		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690 2		N	-0-		-0-
08		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2		N	-0-		-0-
*09		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		4110 X	618	-0-	-3492	-0-	618 2			N	-0-	-0-
05		4960 X	556	-0-	-4404	-0-	556 2			N	-0-	-0-
06		4800 X	3305	-0-	-1495	-0-	3305 2			N	-0-	-0-
07		4960 X	1880	-0-	-3080	-0-	1880 2			N	-0-	-0-
08		1612 X	418	-0-	-1194	-0-	418 2			N	-0-	-0-
09		1560 X	102	-0-	-1458	-0-	102 2			N	-0-	-0-
-----												
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
04		3990 X	3937	-0-	-53	-0-	3937 2			N	-0-	-0-
05		4123 X	3820	-0-	-303	-0-	3820 2			N	-0-	-0-
06		3990 X	3578	-0-	-412	-0-	3578 2			N	-0-	-0-
07		4123 X	3792	-0-	-331	-0-	3792 2			N	-0-	-0-
08		3782 X	3666	-0-	-116	-0-	3666 2			N	-0-	-0-
09		3660 X	3517	-0-	-143	-0-	3517 2			N	-0-	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
04		480 N	442	-0-	-38	-0-	442 2			N	-0-	-0-
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2			N	-0-	-0-
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2			N	-0-	-0-
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2			N	-0-	-0-
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2			N	-0-	-0-
*09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2			N	-0-	-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
04		1080 N	1001	-0-	-79	-0-	1001 2			N	-0-	-0-
05		1147 N	983	-0-	-164	-0-	983 2			N	-0-	-0-
06		1050 N	861	-0-	-189	-0-	861 2			N	-0-	-0-
07		1023 N	870	-0-	-153	-0-	870 2			N	-0-	-0-
08		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2			N	-0-	-0-
*09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2			N	-0-	-0-
-----												
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
04		1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1094 2			N	-0-	-0-
05		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080 2			N	-0-	-0-
06		1110 N	914	-0-	-196	-0-	914 2			N	-0-	-0-
07		1116 N	1008	-0-	-108	-0-	1008 2			N	-0-	-0-
08		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011 2			N	-0-	-0-
09		900 N	873	-0-	-27	-0-	873 2			N	-0-	-0-
-----												
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844												
04		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2			N	-0-	-0-
05		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2			N	-0-	-0-
06		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 2			N	-0-	-0-
07		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2			N	-0-	-0-
08		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2			N	-0-	-0-
*09		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 2			N	-0-	-0-
-----												
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110												
04		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072 2			N	-0-	-0-
05		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7398 2			N	-0-	-0-
06		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557 2			N	-0-	-0-
07		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7564 2			N	-0-	-0-
08		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253 2			N	-0-	-0-
*09		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04		2100 N	1896	-0-	-204	-0-	1896 2			N	-0-	-0-
05		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2			N	-0-	-0-
06		2010 N	1997	-0-	-13	-0-	1997 2			N	-0-	-0-
07		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2			N	-0-	-0-
08		2139 N	1828	-0-	-311	-0-	1828 2			N	-0-	-0-
*09		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2			N	-0-	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925												
04		3180 X	2751	-0-	-429	-0-	2751 2			N	-0-	-0-
05		3286 X	3189	-0-	-97	-0-	3189 2			N	-0-	-0-
06		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2			N	-0-	-0-
07		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2			N	-0-	-0-
08		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2			N	-0-	-0-
*09		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2			N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743												
04		1980 X	1718	-0-	-262	-0-	1718 2			N	-0-	-0-
05		1798 X	1760	-0-	-38	-0-	1760 2			N	-0-	-0-
06		1740 X	1591	-0-	-149	-0-	1591 2			N	-0-	-0-
07		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2			N	-0-	-0-
08		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2			N	-0-	-0-
*09		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2			N	-0-	-0-
-----												
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597												
04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2			N	-0-	-0-
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			N	-0-	-0-
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			N	-0-	-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2			N	-0-	-0-
08		1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1139 2			N	-0-	-0-
*09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2			N	-0-	-0-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836												
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2			N	-0-	-0-
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2			N	-0-	-0-
06		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2			N	-0-	-0-
07		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2			N	-0-	-0-
08		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2			N	-0-	-0-
*09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2			N	-0-	-0-
-----												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065												
04		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2			N	-0-	-0-
05		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 2			N	-0-	-0-
06		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2			N	-0-	-0-
07		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2			N	-0-	-0-
08		4464 X	4443	-0-	-21	-0-	4443 2			N	-0-	-0-
09		4320 X	3424	-0-	-896	-0-	3424 2			N	-0-	-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
04		3900 X	3752	-0-	-148	-0-	3752 2			N	-0-	-0-
05		4030 X	3889	-0-	-141	-0-	3889 2			N	-0-	-0-
06		4080 X	3566	-0-	-514	-0-	3566 2			N	-0-	-0-
07		4216 X	3608	-0-	-608	-0-	3608 2			N	-0-	-0-
08		3875 X	3730	-0-	-145	-0-	3730 2			N	-0-	-0-
09		3750 X	3228	-0-	-522	-0-	3228 2			N	-0-	-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443 2			N	-0-	-0-
05		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 2			N	-0-	-0-
06		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571 2			N	-0-	-0-
07		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2			N	-0-	-0-
08		5766 X	4560	-0-	-1206	-0-	4560 2			N	-0-	-0-
09		5580 X	3612	-0-	-1968	-0-	3612 2			N	-0-	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
04		3750 X	3688	-0-	-62	-0-	3688 2			N	-0-	-0-
05		3875 X	3645	-0-	-230	-0-	3645 2			N	-0-	-0-
06		3750 X	3498	-0-	-252	-0-	3498 2			N	-0-	-0-
07		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2			N	-0-	-0-
08		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2			N	-0-	-0-
09		3330 X	3279	-0-	-51	-0-	3279 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2			N	-0-	-0-
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2			N	-0-	-0-
06		1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1222 2			N	-0-	-0-
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2			N	-0-	-0-
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2			N	-0-	-0-
*09		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
04		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9537 2			N	-0-	-0-
05		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253 2			N	-0-	-0-
06		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799 2			N	-0-	-0-
07		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 2			N	-0-	-0-
08		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130 2			N	-0-	-0-
*09		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
04		3090 X	2570	-0-	-520	-0-	2570 2			N	-0-	-0-
05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2			N	-0-	-0-
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2			N	-0-	-0-
07		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2			N	-0-	-0-
08		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2			N	-0-	-0-
*09		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2			N	-0-	-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
04		2220 X	504	-0-	-1716	-0-	504 2			N	-0-	-0-
05		1798 X	117	-0-	-1681	-0-	117 2			N	-0-	-0-
06		1650 X	267	-0-	-1383	-0-	267 2			N	-0-	-0-
07		1643 X	319	-0-	-1324	-0-	319 2			N	-0-	-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-	-0-
*09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-	-0-
-----												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
04		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2			N	-0-	-0-
05		4402 X	3888	-0-	-514	-0-	3888 2			N	-0-	-0-
06		4260 X	3727	-0-	-533	-0-	3727 2			N	-0-	-0-
07		4402 X	3290	-0-	-1112	-0-	3290 2			N	-0-	-0-
08		3999 X	3629	-0-	-370	-0-	3629 2			N	-0-	-0-
09		3870 X	2849	-0-	-1021	-0-	2849 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		2760 X	2094	-0-	-666	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
05		2852 X	2328	-0-	-524	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
06		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
07		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
08		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
*09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
-----														
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034														
04		3120 X	2795	-0-	-325	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
05		3193 X	2768	-0-	-425	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
06		3090 X	2618	-0-	-472	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
07		3007 X	2676	-0-	-331	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
08		2728 X	2682	-0-	-46	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
09		2640 X	2484	-0-	-156	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
-----														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724														
04		2700 X	2503	-0-	-197	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
05		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
06		3000 X	2525	-0-	-475	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
07		3100 X	2780	-0-	-320	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
08		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
*09		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
-----														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742														
04		3690 X	2601	-0-	-1089	-0-	2601	2		N	-0-			130
05		3813 X	2548	-0-	-1265	-0-	2548	2		N	-0-			130
06		3690 X	2412	-0-	-1278	-0-	2412	2		N	-0-			130
07		3038 X	2561	-0-	-477	-0-	2561	2		N	-0-			130
08		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			130
*09		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			130
-----														
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130														
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
*09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
-----														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716														
04		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
05		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		N	-0-			-0-
06		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		N	-0-			-0-
07		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
08		5549 X	3663	-0-	-1886	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
09		4050 X	3532	-0-	-518	-0-	3532	2		N	-0-			-0-
-----														
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131														
04		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2		N	-0-			-0-
05		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2		N	-0-			-0-
06		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2		N	-0-			-0-
07		6324 X	6172	-0-	-152	-0-	6172	2		N	-0-			-0-
08		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2		N	-0-			-0-
*09		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	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 #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999												
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
04		2190 N	1854	-0-	-336	-0-	1854 2		N	-0-		-0-
05		2201 N	1844	-0-	-357	-0-	1844 2		N	-0-		-0-
06		2100 N	1699	-0-	-401	-0-	1699 2		N	-0-		-0-
07		1922 N	1831	-0-	-91	-0-	1831 2		N	-0-		-0-
08		1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1814 2		N	-0-		-0-
*09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-		-0-
-----												
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
*09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019												
04		2550 X	2473	-0-	-77	-0-	2473 2		N	-0-		-0-
05		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-		-0-
06		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-		-0-
07		2542 X	2260	-0-	-282	-0-	2260 2		N	-0-		-0-
08		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-		-0-
09		2520 X	2401	-0-	-119	-0-	2401 2		N	-0-		-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
04		3750 X	3589	-0-	-161	-0-	3589 2		N	-0-		-0-
05		3720 X	3486	-0-	-234	-0-	3486 2		N	-0-		-0-
06		3630 X	3259	-0-	-371	-0-	3259 2		N	-0-		-0-
07		3751 X	3572	-0-	-179	-0-	3572 2		N	-0-		-0-
08		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2		N	-0-		-0-
*09		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2		N	-0-		-0-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537												
04		2250 N	2222	-0-	-28	-0-	2222 2		N	-0-		-0-
05		2480 N	2155	-0-	-325	-0-	2155 2		N	-0-		-0-
06		2160 N	1987	-0-	-173	-0-	1987 2		N	-0-		-0-
07		2294 N	2198	-0-	-96	-0-	2198 2		N	-0-		-0-
08		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-		-0-
*09		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-		-0-
-----												
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374												
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-
08		279 N	222	-0-	-57	-0-	222 2		N	-0-		-0-
09		270 N	229	-0-	-41	-0-	229 2		N	-0-		-0-
-----												
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962												
04		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-		-0-
05		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-		-0-
06		2490 N	2435	-0-	-55	-0-	2435 2		N	-0-		-0-
07		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-		-0-
08		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2		N	-0-		-0-
*09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-		-0-

-----															
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		1200 N	287	-0-	-913	-0-	287	2			N	-0-			-0-
05		1147 N	791	-0-	-356	-0-	791	2			N	-0-			-0-
06		870 N	811	-0-	-59	-0-	811	2			N	-0-			-0-
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
*09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
-----															
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787															
04		3960 X	3834	-0-	-126	-0-	3834	2			N	-0-			-0-
05		4092 X	3933	-0-	-159	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
06		3930 X	3709	-0-	-221	-0-	3709	2			N	-0-			-0-
07		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-			-0-
08		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-			-0-
*09		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-			-0-
-----															
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453															
04		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-			-0-
05		4991 X	4468	-0-	-523	-0-	4468	2			N	-0-			-0-
06		4830 X	4051	-0-	-779	-0-	4051	2			N	-0-			-0-
07		4991 X	4071	-0-	-920	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
08		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-			-0-
*09		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-			-0-
-----															
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820															
04		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
05		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
06		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
07		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-			-0-
08		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-			-0-
*09		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-			-0-
-----															
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218															
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
05		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
06		1680 N	1465	-0-	-215	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
07		1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
09		1470 N	1171	-0-	-299	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
-----															
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601															
04		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
05		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-			-0-
06		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
07		1457 N	1247	-0-	-210	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
*09		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
-----															
LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964															
04		3420 X	2667	-0-	-753	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
05		3317 X	3298	-0-	-19	-0-	3298	2			N	-0-			-0-
06		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-			-0-
07		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
08		3286 X	2838	-0-	-448	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
09		3210 X	2242	-0-	-968	-0-	2242	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 #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
04		3000 X	2274	-0-	-726	-0-	2274 2			N	-0-	-0-
05		3100 X	2322	-0-	-778	-0-	2322 2			N	-0-	-0-
06		3000 X	2268	-0-	-732	-0-	2268 2			N	-0-	-0-
07		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2			N	-0-	-0-
08		2356 X	2236	-0-	-120	-0-	2236 2			N	-0-	-0-
*09		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2			N	-0-	-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802												
04		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2			N	-0-	-0-
05		2232 N	2071	-0-	-161	-0-	2071 2			N	-0-	-0-
06		2160 N	1721	-0-	-439	-0-	1721 2			N	-0-	-0-
07		2201 N	1777	-0-	-424	-0-	1777 2			N	-0-	-0-
08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2			N	-0-	-0-
09		1710 N	1428	-0-	-282	-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												
04		1110 N	885	-0-	-225	-0-	885 2			N	-0-	-0-
05		1023 N	912	-0-	-111	-0-	912 2			N	-0-	-0-
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2			N	-0-	-0-
07		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2			N	-0-	-0-
08		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2			N	-0-	-0-
*09		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			N	-0-	-0-
-----												
PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744												
04		5670 X	5359	-0-	-311	-0-	5359 2			N	-0-	-0-
05		5859 X	5087	-0-	-772	-0-	5087 2			N	-0-	-0-
06		5670 X	4557	-0-	-1113	-0-	4557 2			N	-0-	-0-
07		5859 X	4433	-0-	-1426	-0-	4433 2			N	-0-	-0-
08		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 2			N	-0-	-0-
*09		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2			N	-0-	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974												
04		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2			N	-0-	-0-
05		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2			N	-0-	-0-
06		2370 N	2054	-0-	-316	-0-	2054 2			N	-0-	-0-
07		2449 N	2275	-0-	-174	-0-	2275 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	3443	-0-	343	343	3443 2			N	-0-	-0-
*09		3000 N	2961	-0-	-39	304	2961 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
04		3330 X	1788	-0-	-1542	-0-	1788 2			N	-0-	-0-
05		3441 X	1576	-0-	-1865	-0-	1576 2			N	-0-	-0-
06		3030 X	1620	-0-	-1410	-0-	1620 2			N	-0-	-0-
07		2790 X	2038	-0-	-752	-0-	2038 2			N	-0-	-0-
08		1643 X	1626	-0-	-17	-0-	1626 2			N	-0-	-0-
*09		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2			N	-0-	-0-
-----												
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426												
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2			N	-0-	-0-
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			N	-0-	-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-	-0-
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			N	-0-	-0-
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-	-0-
09		600 N	437	-0-	-163	-0-	437 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 #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500													
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
04		2910 X	2350	-0-	-560	-0-	2350 2		N	-0-			-0-
05		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2		N	-0-			-0-
06		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		N	-0-			-0-
07		2728 X	2481	-0-	-247	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
08		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-			-0-
*09		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-			-0-
-----													
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770													
04		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409 2		N	-0-			102
05		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5232 2	50 9	N	45			147
06		6150 X	4646	-0-	-1504	-0-	4646 2		N	-0-			147
07		6355 X	3378	-0-	-2977	-0-	3345 2	33 9	N	30	155 1		22
08		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2		N	-0-			22
*09		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2		N	-0-			22
-----													
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960													
04		1770 N	1341	-0-	-429	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
05		2232 N	1368	-0-	-864	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
06		1530 N	1278	-0-	-252	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1237	-0-	-158	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
*09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
-----													
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770													
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
08		1116 X	982	-0-	-134	-0-	982 2		N	-0-			-0-
09		1080 X	913	-0-	-167	-0-	913 2		N	-0-			-0-
-----													
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727													
04		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2		N	-0-			-0-
05		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 2		N	-0-			-0-
06		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2		N	-0-			-0-
07		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2		N	-0-			-0-
08		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 2		N	-0-			-0-
*09		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 2		N	-0-			-0-
-----													
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926													
04		2190 N	1913	-0-	-277	-0-	1913 2		N	-0-			-0-
05		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-			-0-
06		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-			-0-
07		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-			-0-
08		2325 N	2091	-0-	-234	-0-	2091 2		N	-0-			-0-
*09		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-			-0-
-----													
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750													
04		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-			-0-
05		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		N	-0-			-0-
06		3240 X	3200	-0-	-40	-0-	3200 2		N	-0-			-0-
07		3441 X	3337	-0-	-104	-0-	3337 2		N	-0-			-0-
08		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2		N	-0-			-0-
*09		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 05189 550 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		WELL #: 16		RRCID -> 215162		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092				
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
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2	N	-0-			-0-
06	2190 N	1010	-0-	-1180	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	1217	-0-	-1077	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
08	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2	N	-0-			-0-
*09	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-			-0-
-----												
JONES, H. M. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215527		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084				
04	3480 X	3198	-0-	-282	-0-	3198	2	N	-0-			-0-
05	3534 X	3052	-0-	-482	-0-	3052	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	2815	-0-	-605	-0-	2815	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	2764	-0-	-584	-0-	2764	2	N	-0-			-0-
08	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	3041	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2826	-0-	-144	-0-	2826	2	N	-0-			-0-
-----												
LINCCEM, HOMER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215529		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792				
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790	2	N	-0-			-0-
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-			-0-
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	N	-0-			-0-
*09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 215789		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950				
04	2250 N	2010	-0-	-240	-0-	2010	2	N	-0-			-0-
05	2325 N	1938	-0-	-387	-0-	1938	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1765	-0-	-185	-0-	1765	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	1861	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1768	-0-	-2	-0-	1768	2	N	-0-			-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 216689		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652				
04	3810 X	3301	-0-	-509	-0-	3301	2	N	-0-			-0-
05	3937 X	3805	-0-	-132	-0-	3805	2	N	-0-			-0-
06	3810 X	3255	-0-	-555	-0-	3255	2	N	-0-			-0-
07	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3684	2	N	-0-			-0-
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2	N	-0-			-0-
*09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2	N	-0-			-0-
-----												
ZIEGLSCHMID		WELL #: 10		RRCID -> 216701		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650				
04	3000 X	2851	-0-	-149	-0-	2851	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2293	-0-	-707	-0-	2293	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2941	-0-	-159	-0-	2941	2	N	-0-			-0-
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	N	-0-			-0-
*09	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-			-0-
-----												
LINCCEM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216764		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888				
04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-			-0-
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1281	-0-	-639	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
07	2263 N	1660	-0-	-603	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	4709	-0-	1609	-0-	4709	2	N	-0-			-0-
*09	3000 N	6579	-0-	3579	5188	6579	2	N	-0-			-0-



-----													
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		4140 X	3542	-0-	-598	-0-	3542 2		N	-0-			-0-
05		4278 X	3587	-0-	-691	-0-	3587 2		N	-0-			-0-
06		4140 X	3223	-0-	-917	-0-	3223 2		N	-0-			-0-
07		4154 X	3221	-0-	-933	-0-	3221 2		N	-0-			-0-
08		3875 X	3344	-0-	-531	-0-	3344 2		N	-0-			-0-
09		3540 X	2964	-0-	-576	-0-	2964 2		N	-0-			-0-
-----													
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294													
04		420 N	332	-0-	-88	-0-	332 2		N	-0-			-0-
05		403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2		N	-0-			-0-
06		360 N	330	-0-	-30	-0-	330 2		N	-0-			-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
08		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
09		330 X	304	-0-	-26	-0-	304 2		N	-0-			-0-
-----													
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504													
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
07		1085 N	969	-0-	-116	-0-	969 2		N	-0-			-0-
08		1178 N	897	-0-	-281	-0-	897 2		N	-0-			-0-
09		1140 N	729	-0-	-411	-0-	729 2		N	-0-			-0-
-----													
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204													
04		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
05		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
06		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		N	-0-			-0-
07		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2		N	-0-			-0-
08		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-			-0-
*09		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2		N	-0-			-0-
-----													
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131													
04		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-			-0-
05		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-			-0-
06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
07		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
08		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-			-0-
*09		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-			-0-
-----													
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184													
04		3300 X	2941	-0-	-359	-0-	2941 2		N	-0-			-0-
05		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589 2		N	-0-			-0-
06		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2		N	-0-			-0-
07		3410 X	3246	-0-	-164	-0-	3246 2		N	-0-			-0-
08		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2		N	-0-			-0-
*09		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 2		N	-0-			-0-
-----													
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070													
04		5820 X	5439	-0-	-381	-0-	5439 2		N	-0-			-0-
05		6324 X	5537	-0-	-787	-0-	5537 2		N	-0-			-0-
06		6120 X	4702	-0-	-1418	-0-	4702 2		N	-0-			-0-
07		6324 X	4773	-0-	-1551	-0-	4773 2		N	-0-			-0-
08		5518 X	5060	-0-	-458	-0-	5060 2		N	-0-			-0-
09		5340 X	3770	-0-	-1570	-0-	3770 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3120 X	2799	-0-	-321	-0-	2799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2790 X	2630	-0-	-160	-0-	2630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2700 X	1809	-0-	-891	-0-	1809	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2883 X	1936	-0-	-947	-0-	1936	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180													
04		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1830 N	1680	-0-	-150	-0-	1680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1891 N	1737	-0-	-154	-0-	1737	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036													
04		3240 X	2790	-0-	-450	-0-	2790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3348 X	2711	-0-	-637	-0-	2711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3317 X	3201	-0-	-116	-0-	3201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072													
04		1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1170 N	985	-0-	-185	-0-	985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1085 N	837	-0-	-248	-0-	837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844													
04		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814													
04		3840 X	3199	-0-	-641	-0-	3199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3968 X	3471	-0-	-497	-0-	3471	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3840 X	3042	-0-	-798	-0-	3042	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3968 X	3330	-0-	-638	-0-	3330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3360 X	2520	-0-	-840	-0-	2520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130													
04		5430 X	3074	-0-	-2356	-0-	3074	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3193 X	2995	-0-	-198	-0-	2995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

-----													
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2		N	-0-		-0-	
05		3255 X	2992	-0-	-263	-0-	2992 2		N	-0-		-0-	
06		3150 X	2649	-0-	-501	-0-	2649 2		N	-0-		-0-	
07		3255 X	2744	-0-	-511	-0-	2744 2		N	-0-		-0-	
08		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-		-0-	
*09		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2		N	-0-		-0-	
-----													
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		T. A.	-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													
04		3690 X	3132	-0-	-558	-0-	3132 2		N	-0-		-0-	
05		3131 X	2742	-0-	-389	-0-	2742 2		N	-0-		-0-	
06		3390 X	1787	-0-	-1603	-0-	1787 2		N	-0-		-0-	
07		3503 X	2336	-0-	-1167	-0-	2336 2		N	-0-		-0-	
08		2170 X	1400	-0-	-770	-0-	1400 2		N	-0-		-0-	
09		2100 X	1360	-0-	-740	-0-	1360 2		N	-0-		-0-	
-----													
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200													
04		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-		-0-	
05		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-		-0-	
06		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-		-0-	
07		1798 N	1655	-0-	-143	-0-	1655 2		N	-0-		-0-	
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-		-0-	
*09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-		-0-	
-----													
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344													
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		-0-	
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		-0-	
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		-0-	
07		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-		-0-	
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-		-0-	
*09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		-0-	
-----													
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590													
04		780 N	779	-0-	-1	-0-	779 2		N	-0-		-0-	
05		806 N	768	-0-	-38	-0-	768 2		N	-0-		-0-	
06		780 N	763	-0-	-17	-0-	763 2		N	-0-		-0-	
07		806 N	790	-0-	-16	-0-	790 2		N	-0-		-0-	
08		775 N	754	-0-	-21	-0-	754 2		N	-0-		-0-	
09		750 N	741	-0-	-9	-0-	741 2		N	-0-		-0-	
-----													
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926													
04		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055 2		N	-0-		-0-	
05		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2		N	-0-		-0-	
06		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258 2		N	-0-		-0-	
07		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655 2		N	-0-		-0-	
08		5797 X	5094	-0-	-703	-0-	5094 2		N	-0-		-0-	
09		5610 X	4215	-0-	-1395	-0-	4215 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 #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		5040 X	4725	-0-	-315	-0-	4725 2		N	-0-		-0-	
05		5208 X	4643	-0-	-565	-0-	4643 2		N	-0-		-0-	
06		5040 X	4447	-0-	-593	-0-	4447 2		N	-0-		-0-	
07		5053 X	3983	-0-	-1070	-0-	3983 2		N	-0-		-0-	
08		4619 X	4379	-0-	-240	-0-	4379 2		N	-0-		-0-	
*09		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 2		N	-0-		-0-	
-----													
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926													
04		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2		N	-0-		-0-	
05		3503 X	3396	-0-	-107	-0-	3396 2		N	-0-		-0-	
06		3420 X	3339	-0-	-81	-0-	3339 2		N	-0-		-0-	
07		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2		N	-0-		-0-	
08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		N	-0-		-0-	
*09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2		N	-0-		-0-	
-----													
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613													
04		1110 N	682	-0-	-428	-0-	682 2		N	-0-		-0-	
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-	
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-	
07		3100 N	7241	-0-	4141	4141	7241 2		N	-0-		-0-	
08		3100 N	2620	-0-	-480	3661	2620 2		N	-0-		-0-	
*09		3000 N	1817	-0-	-1183	2478	1817 2		N	-0-		-0-	
-----													
LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089													
04		3000 N	3909	-0-	909	909	3909 2		N	-0-		-0-	
05		3100 N	2267	-0-	-833	76	2267 2		N	-0-		-0-	
06		1825 N	1749	-0-	-76	-0-	1749 2		N	-0-		-0-	
07		1922 X	1178	-0-	-744	-0-	1178 2		N	-0-		-0-	
08		2170 X	1235	-0-	-935	-0-	1235 2		N	-0-		-0-	
09		2100 X	1080	-0-	-1020	-0-	1080 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													
04		2340 X	2338	-0-	-2	-0-	2338 2		N	-0-		-0-	
05		2418 X	1949	-0-	-469	-0-	1949 2		N	-0-		-0-	
06		2340 X	1740	-0-	-600	-0-	1740 2		N	-0-		-0-	
07		2418 N	2153	-0-	-265	-0-	2153 2		N	-0-		-0-	
08		1953 N	214	-0-	-1739	-0-	214 2		N	-0-		-0-	
09		1740 N	1728	-0-	-12	-0-	1728 2		N	-0-		-0-	
-----													
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457													
04		480 N	432	-0-	-48	-0-	432 2		N	-0-		-0-	
05		496 N	457	-0-	-39	-0-	457 2		N	-0-		-0-	
06		450 N	440	-0-	-10	-0-	440 2		N	-0-		-0-	
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2		N	-0-		-0-	
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-	
*09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-	
-----													
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156													
04		3030 X	2372	-0-	-658	-0-	2372 2		N	-0-		-0-	
05		2728 X	2547	-0-	-181	-0-	2547 2		N	-0-		-0-	
06		2640 X	2433	-0-	-207	-0-	2433 2		N	-0-		-0-	
07		2635 X	2069	-0-	-566	-0-	2069 2		N	-0-		-0-	
08		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-		-0-	
*09		3000 N	3197	-0-	197	197	3197 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 #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
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
04		4200 X	3759	-0-	-441	-0-	3759	2		N	-0-	-0-
05		4340 X	3836	-0-	-504	-0-	3836	2		N	-0-	-0-
06		4200 X	3811	-0-	-389	-0-	3811	2		N	-0-	-0-
07		4340 X	3858	-0-	-482	-0-	3858	2		N	-0-	-0-
08		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		N	-0-	-0-
*09		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
04		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2		N	-0-	-0-
05		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2		N	-0-	-0-
06		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2		N	-0-	-0-
07		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2		N	-0-	-0-
08		5921 X	3495	-0-	-2426	-0-	3495	2		N	-0-	-0-
09		5940 X	3371	-0-	-2569	-0-	3371	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												
04		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-	-0-
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-	-0-
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-	-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-	-0-
08		1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1197	2		N	-0-	-0-
*09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-	-0-
-----												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010												
04		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-	-0-
05		2480 N	2299	-0-	-181	-0-	2299	2		N	-0-	-0-
06		2400 N	2191	-0-	-209	-0-	2191	2		N	-0-	-0-
07		2480 N	2245	-0-	-235	-0-	2245	2		N	-0-	-0-
08		2294 N	2202	-0-	-92	-0-	2202	2		N	-0-	-0-
09		2190 N	2118	-0-	-72	-0-	2118	2		N	-0-	-0-
-----												
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
04		2040 N	1862	-0-	-178	-0-	1862	2		N	-0-	-0-
05		2108 N	1919	-0-	-189	-0-	1919	2		N	-0-	-0-
06		1950 N	1587	-0-	-363	-0-	1587	2		N	-0-	-0-
07		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-	-0-
08		1922 N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2		N	-0-	-0-
*09		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-	-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
04		3360 X	2158	-0-	-1202	-0-	2158	2		N	-0-	-0-
05		3472 X	2003	-0-	-1469	-0-	2003	2		N	-0-	-0-
06		3360 X	3008	-0-	-352	-0-	3008	2		N	-0-	-0-
07		3348 X	1890	-0-	-1458	-0-	1890	2		N	-0-	-0-
08		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-	-0-
09		3000 X	2358	-0-	-642	-0-	2358	2		N	-0-	-0-
-----												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
04		3780 X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2		N	-0-	-0-
05		3689 X	3531	-0-	-158	-0-	3531	2		N	-0-	-0-
06		3570 X	2743	-0-	-827	-0-	2743	2		N	-0-	-0-
07		3689 X	2800	-0-	-889	-0-	2800	2		N	-0-	-0-
08		3441 X	2985	-0-	-456	-0-	2985	2		N	-0-	-0-
*09		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	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 #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2			N	-0-	-0-
05		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2			N	-0-	-0-
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2			N	-0-	-0-
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2			N	-0-	-0-
08		1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1786 2			N	-0-	-0-
09		1650 N	1572	-0-	-78	-0-	1572 2			N	-0-	-0-
-----												
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
04		1800 N	1515	-0-	-285	-0-	1515 2			N	-0-	-0-
05		1798 N	1430	-0-	-368	-0-	1430 2			N	-0-	-0-
06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2			N	-0-	-0-
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2			N	-0-	-0-
08		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2			N	-0-	-0-
*09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2			N	-0-	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
04		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2			N	-0-	-0-
05		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 2			N	-0-	-0-
06		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2			N	-0-	-0-
07		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2			N	-0-	-0-
08		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2			N	-0-	-0-
09		3630 X	3295	-0-	-335	-0-	3295 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												
04		3870 X	3249	-0-	-621	-0-	3249 2			N	-0-	-0-
05		3782 X	3216	-0-	-566	-0-	3216 2			N	-0-	-0-
06		3660 X	3285	-0-	-375	-0-	3285 2			N	-0-	-0-
07		3782 X	3038	-0-	-744	-0-	3038 2			N	-0-	-0-
08		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2			N	-0-	-0-
*09		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2			N	-0-	-0-
-----												
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
04		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2			N	-0-	-0-
05		1643 N	880	-0-	-763	-0-	880 2			N	-0-	-0-
06		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2			N	-0-	-0-
07		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2			N	-0-	-0-
08		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2			N	-0-	-0-
*09		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2			N	-0-	-0-
-----												
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
04		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2			N	-0-	-0-
05		930 X	612	-0-	-318	-0-	612 2			N	-0-	-0-
06		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2			N	-0-	-0-
07		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2			N	-0-	-0-
08		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2			N	-0-	-0-
*09		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2			N	-0-	-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
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
-----												
04		2160 N	1832	-0-	-328	-0-	1832 2		N	-0-		-0-
05		2232 N	1895	-0-	-337	-0-	1895 2		N	-0-		-0-
06		2130 N	1969	-0-	-161	-0-	1969 2		N	-0-		-0-
07		1891 N	1735	-0-	-156	-0-	1735 2		N	-0-		-0-
08		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-		-0-
*09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-		-0-
-----												
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446												
04		3570 X	2811	-0-	-759	-0-	2811 2		N	-0-		-0-
05		3038 X	2971	-0-	-67	-0-	2971 2		N	-0-		-0-
06		2940 X	2867	-0-	-73	-0-	2867 2		N	-0-		-0-
07		3038 X	2982	-0-	-56	-0-	2982 2		N	-0-		-0-
08		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		N	-0-		-0-
*09		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-		-0-
-----												
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
04		1650 N	1299	-0-	-351	-0-	1299 2		N	-0-		-0-
05		1457 N	18	-0-	-1439	-0-	18 2		N	-0-		-0-
06		1410 N	636	-0-	-774	-0-	636 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	214	-0-	-1119	-0-	214 2		N	-0-		-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
*09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
-----												
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
05		155 N	99	-0-	-56	-0-	99 2		N	-0-		-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
*09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
04		510 N	484	-0-	-26	-0-	484 2		N	-0-		-0-
05		496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2		N	-0-		-0-
06		480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2		N	-0-		-0-
07		496 N	433	-0-	-63	-0-	433 2		N	-0-		-0-
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
*09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
04		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		N	-0-		-0-
05		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2		N	-0-		-0-
06		4110 X	3801	-0-	-309	-0-	3801 2		N	-0-		-0-
07		4247 X	4166	-0-	-81	-0-	4166 2		N	-0-		-0-
08		4650 X	4277	-0-	-373	-0-	4277 2		N	-0-		-0-
*09		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
04		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		N	-0-		-0-
05		3069 X	2117	-0-	-952	-0-	2117 2		N	-0-		-0-
06		2970 X	2700	-0-	-270	-0-	2700 2		N	-0-		-0-
07		3069 X	2406	-0-	-663	-0-	2406 2		N	-0-		-0-
08		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-		-0-
*09		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 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 #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955												
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	
04		360 N	310	-0-	-50	-0-		310 2			N	-0-
05		372 N	232	-0-	-140	-0-		232 2			N	-0-
06		360 N	341	-0-	-19	-0-		341 2			N	-0-
07		310 N	149	-0-	-161	-0-		149 2			N	-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 2			N	-0-
*09		570 N	570	-0-	-0-	-0-		570 2			N	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260												
04		9281 X	9281	-0-	-0-	-0-		9281 2			N	-0-
05		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-		9889 2			N	-0-
06		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-		7690 2			N	-0-
07		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-		7085 2			N	-0-
08		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-		7161 2			N	-0-
*09		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-		6397 2			N	-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
04		2370 N	2356	-0-	-14	-0-		2356 2			N	-0-
05		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-		2619 2			N	-0-
06		2370 N	2263	-0-	-107	-0-		2263 2			N	-0-
07		2449 N	2195	-0-	-254	-0-		2195 2			N	-0-
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		2225 2			N	-0-
*09		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2142 2			N	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
04		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-		2493 2			N	-0-
05		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-		2856 2			N	-0-
06		3000 N	3453	-0-	453	-0-		3453 2			N	-0-
07		3100 N	4325	-0-	1225	-0-		4325 2			N	-0-
08		3100 N	2931	-0-	-169	-0-		2931 2			N	-0-
*09		4814 X	3305	-0-	-1509	-0-		3305 2			N	-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
04		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-		2773 2			N	-0-
05		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-		3310 2			N	-0-
06		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		3253 2			N	-0-
07		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-		3173 2			N	-0-
08		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-		3406 2			N	-0-
*09		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		3368 2			N	-0-
-----												
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
04		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-		3846 2			N	-0-
05		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-		4626 2			N	-0-
06		3480 X	2926	-0-	-554	-0-		2926 2			N	-0-
07		3596 X	2870	-0-	-726	-0-		2870 2			N	-0-
08		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-		2866 2			N	-0-
*09		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-		2876 2			N	-0-
-----												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
04		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-		4808 2			N	-0-
05		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-		4617 2			N	-0-
06		4920 X	4386	-0-	-534	-0-		4386 2			N	-0-
07		5084 X	4259	-0-	-825	-0-		4259 2			N	-0-
08		5735 X	3585	-0-	-2150	-0-		3585 2			N	-0-
09		4800 X	2800	-0-	-2000	-0-		2800 2			N	-0-



-----														
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		5010 X	4762	-0-	-248	-0-	4762	2		N	-0-			-0-
05		5146 X	4836	-0-	-310	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
06		4980 X	4599	-0-	-381	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
07		5146 X	4792	-0-	-354	-0-	4792	2		N	-0-			-0-
08		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2		N	-0-			-0-
*09		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	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														
04		420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05		434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2		N	-0-			-0-
06		420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
*09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497														
04		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
05		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
07		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
08		1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
09		1860 N	1621	-0-	-239	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
-----														
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798														
04		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
05		4619 X	3276	-0-	-1343	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
06		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2		N	-0-			-0-
07		4619 X	2059	-0-	-2560	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
08		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
*09		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
-----														
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712														
04		4140 X	3792	-0-	-348	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
05		4123 X	3247	-0-	-876	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
06		3990 X	2711	-0-	-1279	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
07		4123 X	2982	-0-	-1141	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
08		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
*09		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
-----														
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
04		18000 X	14856	-0-	-3144	-0-	14856	2		N	-0-			-0-
05		18600 X	15157	-0-	-3443	-0-	15157	2		N	-0-			-0-
06		15840 X	15024	-0-	-816	-0-	15024	2		N	-0-			-0-
07		16368 X	14965	-0-	-1403	-0-	14965	2		N	-0-			-0-
08		14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2		N	-0-			-0-
*09		11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726														
04		3030 X	2940	-0-	-90	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
05		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
06		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
07		3038 X	2615	-0-	-423	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
08		3038 N	2356	-0-	-682	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
09		2940 X	2740	-0-	-200	-0-	2740	2		N	-0-			-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792												
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
-----												
04		3030 X	2791	-0-	-239	-0-	2791 2			N	-0-	-0-
05		2945 X	2770	-0-	-175	-0-	2770 2			N	-0-	-0-
06		2880 X	2528	-0-	-352	-0-	2528 2			N	-0-	-0-
07		2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746 2			N	-0-	-0-
08		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2			N	-0-	-0-
09		2520 N	1897	-0-	-623	-0-	1897 2			N	-0-	-0-
-----												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
04		9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	9041 2			N	-0-	-0-
05		961 X	264	-0-	-697	-0-	264 2			N	-0-	-0-
06		19479 X	19479	-0-	-0-	-0-	19479 2			N	-0-	-0-
07		26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	26322 2			N	-0-	-0-
08		26051 X	26051	-0-	-0-	-0-	26051 2			N	-0-	-0-
*09		20731 X	20731	-0-	-0-	-0-	20731 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												
04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2			N	-0-	-0-
05		1829 N	1604	-0-	-225	-0-	1604 2			N	-0-	-0-
06		1800 N	1476	-0-	-324	-0-	1476 2			N	-0-	-0-
07		1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1686 2			N	-0-	-0-
08		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2			N	-0-	-0-
*09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			N	-0-	-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802												
04		1950 N	1781	-0-	-169	-0-	1781 2			N	-0-	-0-
05		1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805 2			N	-0-	-0-
06		1800 N	1734	-0-	-66	-0-	1734 2			N	-0-	-0-
07		1829 N	1826	-0-	-3	-0-	1826 2			N	-0-	-0-
08		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2			N	-0-	-0-
*09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2			N	-0-	-0-
-----												
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274												
04		6240 X	5787	-0-	-453	-0-	5787 2			N	-0-	-0-
05		6200 X	5766	-0-	-434	-0-	5766 2			N	-0-	-0-
06		5670 X	5192	-0-	-478	-0-	5192 2			N	-0-	-0-
07		5983 X	5631	-0-	-352	-0-	5631 2			N	-0-	-0-
08		5859 X	4717	-0-	-1142	-0-	4717 2			N	-0-	-0-
09		5670 X	2338	-0-	-3332	-0-	2338 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410												
04		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2			N	-0-	-0-
05		1922 N	1491	-0-	-431	-0-	1491 2			N	-0-	-0-
06		1650 N	1208	-0-	-442	-0-	1208 2			N	-0-	-0-
07		1891 N	1268	-0-	-623	-0-	1268 2			N	-0-	-0-
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			N	-0-	-0-
*09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2			N	-0-	-0-
-----												
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982												
04		1140 N	1092	-0-	-48	-0-	1092 2			N	-0-	-0-
05		1240 N	1032	-0-	-208	-0-	1032 2			N	-0-	-0-
06		1170 N	933	-0-	-237	-0-	933 2			N	-0-	-0-
07		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089 2			N	-0-	-0-
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			N	-0-	-0-
*09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3990 X	3572	-0-	-418	-0-	3572	2		N	-0-		-0-
05		4123 X	3772	-0-	-351	-0-	3772	2		N	-0-		-0-
06		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		N	-0-		-0-
07		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		N	-0-		-0-
08		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-		-0-
*09		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2		N	-0-		-0-
-----													
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914													
04		1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2		N	-0-		-0-
05		1364 N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2		N	-0-		-0-
06		1230 N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2		N	-0-		-0-
07		1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1110	2		N	-0-		-0-
08		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		-0-
*09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-		-0-
-----													
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892													
04		5550 X	4573	-0-	-977	-0-	4573	2		N	-0-		-0-
05		5580 X	4627	-0-	-953	-0-	4627	2		N	-0-		-0-
06		5250 X	4980	-0-	-270	-0-	4980	2		N	-0-		-0-
07		5270 X	4910	-0-	-360	-0-	4910	2		N	-0-		-0-
08		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2		N	-0-		-0-
*09		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		N	-0-		-0-
-----													
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432													
04		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	-0-		-0-
05		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		N	-0-		-0-
06		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2		N	-0-		-0-
07		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2		N	-0-		-0-
08		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2		N	-0-		-0-
*09		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2		N	-0-		-0-
-----													
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770													
04		3150 X	2505	-0-	-645	-0-	2505	2		N	-0-		-0-
05		3255 X	2330	-0-	-925	-0-	2330	2		N	-0-		-0-
06		3150 X	1990	-0-	-1160	-0-	1990	2		N	-0-		-0-
07		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2		N	-0-		-0-
08		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-		-0-
*09		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-		-0-
-----													
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488													
04		3990 X	3695	-0-	-295	-0-	3695	2		N	-0-		-0-
05		3999 X	3338	-0-	-661	-0-	3338	2		N	-0-		-0-
06		3810 X	3511	-0-	-299	-0-	3511	2		N	-0-		-0-
07		3937 X	2959	-0-	-978	-0-	2959	2		N	-0-		-0-
08		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-		-0-
*09		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-		-0-
-----													
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064													
04		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-		-0-
05		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		N	-0-		-0-
06		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2		N	-0-		-0-
07		3844 X	3832	-0-	-12	-0-	3832	2		N	-0-		-0-
08		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		N	-0-		-0-
*09		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064														
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
04		5160 X	3705	-0-	-1455	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
05		5332 X	4363	-0-	-969	-0-	4363	2		N	-0-			-0-
06		5160 X	3728	-0-	-1432	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
07		5332 X	3463	-0-	-1869	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
08		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2		N	-0-			-0-
*09		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
-----														
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020														
04		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
05		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2		N	-0-			-0-
06		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
07		3906 X	1335	-0-	-2571	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
08		1860 X	1100	-0-	-760	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
09		1800 X	1325	-0-	-475	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
-----														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730														
04		5670 X	4806	-0-	-864	-0-	4806	2		N	-0-			-0-
05		5859 X	4652	-0-	-1207	-0-	4652	2		N	-0-			-0-
06		5010 X	4205	-0-	-805	-0-	4205	2		N	-0-			-0-
07		4960 X	4086	-0-	-874	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
08		4743 X	4040	-0-	-703	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
09		4590 X	4350	-0-	-240	-0-	4350	2		N	-0-			-0-
-----														
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180														
04		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2		N	-0-			-0-
05		8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2		N	-0-			-0-
06		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2		N	-0-			-0-
07		7347 X	5203	-0-	-2144	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
08		8215 X	2079	-0-	-6136	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
09		7950 X	301	-0-	-7649	-0-	301	2		N	-0-			-0-
-----														
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972														
04		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2578	-0-	-491	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
06		2970 X	2355	-0-	-615	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
07		3069 X	2645	-0-	-424	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
08		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
*09		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
-----														
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310														
04		1710 N	1532	-0-	-178	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
05		1767 N	1431	-0-	-336	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1310	-0-	-280	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
07		1581 N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
*09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	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														
04		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
05		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
07		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
08		2046 N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
09		1890 N	1870	-0-	-20	-0-	1870	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-	-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-	-0-
*09		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												
04		4770 X	3727	-0-	-1043	-0-	3727 2			N	-0-	-0-
05		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088 2			N	-0-	-0-
06		4680 X	4406	-0-	-274	-0-	4406 2			N	-0-	-0-
07		4743 X	4601	-0-	-142	-0-	4601 2			N	-0-	-0-
08		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2			N	-0-	-0-
*09		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2			N	-0-	-0-
-----												
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
04		7290 X	263	-0-	-7027	-0-	263 2			N	-0-	-0-
05		4216 X	205	-0-	-4011	-0-	205 2			N	-0-	-0-
06		1890 X	181	-0-	-1709	-0-	181 2			N	-0-	-0-
07		1953 X	228	-0-	-1725	-0-	228 2			N	-0-	-0-
08		930 X	340	-0-	-590	-0-	340 2			N	-0-	-0-
*09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-	-0-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556												
04		5790 X	5088	-0-	-702	-0-	5088 2			N	-0-	-0-
05		5983 X	5138	-0-	-845	-0-	5138 2			N	-0-	-0-
06		5790 X	4841	-0-	-949	-0-	4841 2			N	-0-	-0-
07		5673 X	4521	-0-	-1152	-0-	4521 2			N	-0-	-0-
08		5146 X	4140	-0-	-1006	-0-	4140 2			N	-0-	-0-
09		4980 X	4598	-0-	-382	-0-	4598 2			N	-0-	-0-
-----												
CORYR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
04		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378 2			N	-0-	-0-
05		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088 2			N	-0-	-0-
06		5700 X	5280	-0-	-420	-0-	5280 2			N	-0-	-0-
07		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290 2			N	-0-	-0-
08		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209 2			N	-0-	-0-
*09		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800 2			N	-0-	-0-
-----												
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
04		900 N	83	-0-	-817	-0-	83 2			N	-0-	-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-	-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-	-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-	-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-	-0-
*09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-	-0-
-----												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
04		990 N	797	-0-	-193	-0-	797 2			N	-0-	-0-
05		1023 N	545	-0-	-478	-0-	545 2			N	-0-	-0-
06		930 N	908	-0-	-22	-0-	908 2			N	-0-	-0-
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2			N	-0-	-0-
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-	-0-
*09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
STEGALL GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 241663		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10310 - 12506				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		1110 N	949	-0-	-161	-0-	949 2			N	-0-			-0-
05		1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082 2			N	-0-			-0-
06		1110 N	1062	-0-	-48	-0-	1062 2			N	-0-			-0-
07		992 N	967	-0-	-25	-0-	967 2			N	-0-			-0-
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2			N	-0-			-0-
*09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			N	-0-			-0-
-----														
STEGALL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 241664		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11272 - 12830				
04		2940 X	2168	-0-	-772	-0-	2168 2			N	-0-			-0-
05		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2			N	-0-			-0-
06		2790 X	2648	-0-	-142	-0-	2648 2			N	-0-			-0-
07		3100 N	3160	-0-	60	-0-	3160 2			N	-0-			-0-
08		3079 X	3019	-0-	-60	-0-	3019 2			N	-0-			-0-
*09		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2			N	-0-			-0-
-----														
BILSING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241670		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 13270		PERF.11189 - 12664				
04		2910 X	2724	-0-	-186	-0-	2724 2			N	-0-			-0-
05		3007 X	2604	-0-	-403	-0-	2604 2			N	-0-			-0-
06		2880 X	2463	-0-	-417	-0-	2463 2			N	-0-			-0-
07		2976 X	2634	-0-	-342	-0-	2634 2			N	-0-			-0-
08		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2			N	-0-			-0-
*09		3000 N	6276	-0-	3276	-0-	6276 2			N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL I		WELL #: 21		RRCID -> 241775		COMPL. DATE 10/23/2012		TOTAL DEPTH 13210		PERF.10488 - 12824				
04		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2			N	-0-			-0-
05		3348 X	2059	-0-	-1289	-0-	2059 2			N	-0-			-0-
06		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2			N	-0-			-0-
07		3565 X	2739	-0-	-826	-0-	2739 2			N	-0-			-0-
08		1953 X	577	-0-	-1376	-0-	577 2			N	-0-			-0-
09		1890 X	1484	-0-	-406	-0-	1484 2			N	-0-			-0-
-----														
HANCOCK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241782		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 15683		PERF.14832 - 15564				
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL UNIT II		WELL #: 11		RRCID -> 241820		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10216 - 11634				
04		5160 X	4782	-0-	-378	-0-	4782 2			N	-0-			-0-
05		5332 X	4037	-0-	-1295	-0-	4037 2			N	-0-			-0-
06		5160 X	3566	-0-	-1594	-0-	3566 2			N	-0-			-0-
07		5239 X	3511	-0-	-1728	-0-	3511 2			N	-0-			-0-
08		3906 X	3722	-0-	-184	-0-	3722 2			N	-0-			-0-
09		3780 X	3252	-0-	-528	-0-	3252 2			N	-0-			-0-
-----														
KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241823		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11221 - 13322				
04		3930 X	3581	-0-	-349	-0-	3581 2			N	-0-			-0-
05		4061 X	3172	-0-	-889	-0-	3172 2			N	-0-			-0-
06		3630 X	2603	-0-	-1027	-0-	2603 2			N	-0-			-0-
07		3751 X	2663	-0-	-1088	-0-	2663 2			N	-0-			-0-
08		3162 X	2311	-0-	-851	-0-	2311 2			N	-0-			-0-
09		3060 X	2489	-0-	-571	-0-	2489 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2220 N	2203	-0-	-17	-0-	2203 2		N	-0-		-0-
05		2170 N	1960	-0-	-210	-0-	1960 2		N	-0-		-0-
06		1920 N	1909	-0-	-11	-0-	1909 2		N	-0-		-0-
07		2263 N	2187	-0-	-76	-0-	2187 2		N	-0-		-0-
08		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-		-0-
*09		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
-----												
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776												
04		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 2		N	-0-		-0-
05		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365 2		N	-0-		-0-
06		5310 X	5183	-0-	-127	-0-	5183 2		N	-0-		-0-
07		5487 X	5254	-0-	-233	-0-	5254 2		N	-0-		-0-
08		5394 X	5059	-0-	-335	-0-	5059 2		N	-0-		-0-
09		5220 X	4926	-0-	-294	-0-	4926 2		N	-0-		-0-
-----												
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
04		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 2		N	-0-		-0-
05		4898 X	4289	-0-	-609	-0-	4289 2		N	-0-		-0-
06		4800 X	4132	-0-	-668	-0-	4132 2		N	-0-		-0-
07		4960 X	4465	-0-	-495	-0-	4465 2		N	-0-		-0-
08		4216 X	3895	-0-	-321	-0-	3895 2		N	-0-		-0-
09		4080 X	3374	-0-	-706	-0-	3374 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												
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
05		403 N	8	-0-	-395	-0-	8 2		N	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
04		2580 X	2209	-0-	-371	-0-	2209 2		N	-0-		-0-
05		2666 X	2340	-0-	-326	-0-	2340 2		N	-0-		-0-
06		2310 X	2066	-0-	-244	-0-	2066 2		N	-0-		-0-
07		2387 X	2128	-0-	-259	-0-	2128 2		N	-0-		-0-
08		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-		-0-
*09		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 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												
04		7830 X	5326	-0-	-2504	-0-	5313 2	13 9	N	12		169
05		5704 X	5679	-0-	-25	-0-	5670 2	9 9	N	8		177
06		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5826 2	13 9	N	12		189
07		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7099 2	20 9	N	18		207
08		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5301 2	13 9	N	12		219
*09		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5224 2	3 9	N	3		222
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722												
04		4350 X	4219	-0-	-131	-0-	4219 2		N	-0-		-0-
05		4495 X	4213	-0-	-282	-0-	4213 2		N	-0-		-0-
06		4350 X	2710	-0-	-1640	-0-	2710 2		N	-0-		-0-
07		4371 X	1851	-0-	-2520	-0-	1851 2		N	-0-		-0-
08		4371 X	2515	-0-	-1856	-0-	2515 2		N	-0-		-0-
*09		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 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 #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
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
-----												
04		5490 X	5435	-0-	-55	-0-	5435 2			N	-0-	-0-
05		5673 X	5311	-0-	-362	-0-	5311 2			N	-0-	-0-
06		5640 X	4908	-0-	-732	-0-	4908 2			N	-0-	-0-
07		5828 X	5294	-0-	-534	-0-	5294 2			N	-0-	-0-
08		5487 X	5248	-0-	-239	-0-	5248 2			N	-0-	-0-
09		5310 X	5177	-0-	-133	-0-	5177 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												
04		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2			N	-0-	-0-
05		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2			N	-0-	-0-
06		2100 N	1895	-0-	-205	-0-	1895 2			N	-0-	-0-
07		2170 N	2027	-0-	-143	-0-	2027 2			N	-0-	-0-
08		2232 N	1927	-0-	-305	-0-	1927 2			N	-0-	-0-
09		1890 N	1835	-0-	-55	-0-	1835 2			N	-0-	-0-
-----												
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
04		3690 X	225	-0-	-3465	-0-	225 2			N	-0-	-0-
05		3813 X	374	-0-	-3439	-0-	374 2			N	-0-	-0-
06		3690 X	384	-0-	-3306	-0-	384 2			N	-0-	-0-
07		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2			N	-0-	-0-
08		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2			N	-0-	-0-
*09		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-	-0-
-----												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878												
04		16320 X	14764	-0-	-1556	-0-	14764 2			N	-0-	-0-
05		16306 X	14854	-0-	-1452	-0-	14854 2			N	-0-	-0-
06		15390 X	14112	-0-	-1278	-0-	14112 2			N	-0-	-0-
07		15283 X	14413	-0-	-870	-0-	14413 2			N	-0-	-0-
08		12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	12507 2			N	-0-	-0-
*09		13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	13876 2			N	-0-	-0-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990												
04		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2			N	-0-	-0-
05		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2			N	-0-	-0-
06		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2			N	-0-	-0-
07		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2			N	-0-	-0-
08		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2			N	-0-	-0-
*09		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2			N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
04		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2			N	-0-	-0-
05		2325 N	2189	-0-	-136	-0-	2189 2			N	-0-	-0-
06		2370 N	1920	-0-	-450	-0-	1920 2			N	-0-	-0-
07		2263 N	2018	-0-	-245	-0-	2018 2			N	-0-	-0-
08		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2			N	-0-	-0-
*09		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2			N	-0-	-0-
-----												
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
04		5340 X	4930	-0-	-410	-0-	4930 2			N	-0-	-0-
05		5394 X	5145	-0-	-249	-0-	5145 2			N	-0-	-0-
06		5220 X	4884	-0-	-336	-0-	4884 2			N	-0-	-0-
07		5239 X	5085	-0-	-154	-0-	5085 2			N	-0-	-0-
08		5208 X	4883	-0-	-325	-0-	4883 2			N	-0-	-0-
09		4980 X	4894	-0-	-86	-0-	4894 2			N	-0-	-0-



-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
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
-----												
04		7560 X	5880	-0-	-1680	-0-	5880 2			N	-0-	-0-
05		6510 X	5901	-0-	-609	-0-	5901 2			N	-0-	-0-
06		6330 X	5611	-0-	-719	-0-	5611 2			N	-0-	-0-
07		6541 X	4409	-0-	-2132	-0-	4409 2			N	-0-	-0-
08		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2			N	-0-	-0-
*09		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
04		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2			N	-0-	-0-
05		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2			N	-0-	-0-
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2			N	-0-	-0-
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			N	-0-	-0-
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-	-0-
*09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-	-0-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
04		7470 X	7240	-0-	-230	-0-	7240 2			N	-0-	-0-
05		7719 X	7449	-0-	-270	-0-	7449 2			N	-0-	-0-
06		7470 X	6889	-0-	-581	-0-	6889 2			N	-0-	-0-
07		7626 X	6017	-0-	-1609	-0-	6017 2			N	-0-	-0-
08		7471 X	5440	-0-	-2031	-0-	5440 2			N	-0-	-0-
09		7230 X	5422	-0-	-1808	-0-	5422 2			N	-0-	-0-
-----												
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
04		1560 N	1341	-0-	-219	-0-	1341 2			N	-0-	-0-
05		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2			N	-0-	-0-
06		1470 N	1355	-0-	-115	-0-	1355 2			N	-0-	-0-
07		1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1362 2			N	-0-	-0-
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2			N	-0-	-0-
*09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2			N	-0-	-0-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
04		3900 X	3400	-0-	-500	-0-	3400 2			N	-0-	-0-
05		4216 X	3403	-0-	-813	-0-	3403 2			N	-0-	-0-
06		4350 X	3619	-0-	-731	-0-	3619 2			N	-0-	-0-
07		4495 X	4439	-0-	-56	-0-	4439 2			N	-0-	-0-
08		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2			N	-0-	-0-
*09		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2			N	-0-	-0-
-----												
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052												
04		2760 X	2408	-0-	-352	-0-	2408 2			N	-0-	-0-
05		2635 X	2578	-0-	-57	-0-	2578 2			N	-0-	-0-
06		2550 X	2383	-0-	-167	-0-	2383 2			N	-0-	-0-
07		2635 X	2386	-0-	-249	-0-	2386 2			N	-0-	-0-
08		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2			N	-0-	-0-
*09		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
04		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-	-0-
05		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-	-0-
06		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-	-0-
07		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905 2			N	-0-	-0-
08		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055 2			N	-0-	-0-
*09		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306 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 #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
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
04		4710 X	2229	-0-	-2481	-0-	2229 2		N	-0-		-0-
05		4464 X	2278	-0-	-2186	-0-	2278 2		N	-0-		-0-
06		3360 X	2238	-0-	-1122	-0-	2238 2		N	-0-		-0-
07		2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669 2		N	-0-		-0-
08		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516 2		N	-0-		-0-
*09		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083 2		N	-0-		-0-
-----												
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-		-0-
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-		-0-
*09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084												
04		3720 X	2795	-0-	-925	-0-	2795 2		N	-0-		-0-
05		3844 X	2744	-0-	-1100	-0-	2744 2		N	-0-		-0-
06		3720 X	2561	-0-	-1159	-0-	2561 2		N	-0-		-0-
07		3844 X	2891	-0-	-953	-0-	2891 2		N	-0-		-0-
08		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2		N	-0-		-0-
*09		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2		N	-0-		-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692												
04		6210 X	5504	-0-	-706	-0-	5504 2		N	-0-		-0-
05		6231 X	5492	-0-	-739	-0-	5492 2		N	-0-		-0-
06		6000 X	5223	-0-	-777	-0-	5223 2		N	-0-		-0-
07		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131 2		N	-0-		-0-
08		5425 X	5423	-0-	-2	-0-	5423 2		N	-0-		-0-
*09		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501 2		N	-0-		-0-
-----												
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773												
04		9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9986 2		N	-0-		-0-
05		10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639 2		N	-0-		-0-
06		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318 2		N	-0-		-0-
07		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9383 2		N	-0-		-0-
08		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8927 2		N	-0-		-0-
*09		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435 2		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450												
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-		-0-
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
06		1020 N	877	-0-	-143	-0-	877 2		N	-0-		-0-
07		1054 N	845	-0-	-209	-0-	845 2		N	-0-		-0-
08		1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070 2		N	-0-		-0-
*09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990												
04		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132 2		N	-0-		-0-
05		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317 2		N	-0-		-0-
06		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248 2		N	-0-		-0-
07		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 2		N	-0-		-0-
08		8959 X	5616	-0-	-3343	-0-	5616 2		N	-0-		-0-
09		8130 X	4619	-0-	-3511	-0-	4619 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065												
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
04		4800 X	4439	-0-	-361	-0-	4439	2		N	-0-	-0-
05		4774 X	4492	-0-	-282	-0-	4492	2		N	-0-	-0-
06		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		N	-0-	-0-
07		4743 X	4361	-0-	-382	-0-	4361	2		N	-0-	-0-
08		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		N	-0-	-0-
09		4410 X	4390	-0-	-20	-0-	4390	2		N	-0-	-0-
-----												
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
04		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2		N	-0-	-0-
05		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		N	-0-	-0-
06		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2		N	-0-	-0-
07		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-	-0-
08		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2		N	-0-	-0-
*09		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2		N	-0-	-0-
-----												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
04		3000 X	2628	-0-	-372	-0-	2628	2		N	-0-	-0-
05		3038 X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2		N	-0-	-0-
06		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-	-0-
07		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-	-0-
08		2976 X	2874	-0-	-102	-0-	2874	2		N	-0-	-0-
09		3000 X	2666	-0-	-334	-0-	2666	2		N	-0-	-0-
-----												
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-	-0-
05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-	-0-
06		1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2		N	-0-	-0-
07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-	-0-
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-	-0-
09		1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2		N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
04		4740 X	4066	-0-	-674	-0-	4066	2		N	-0-	-0-
05		4898 X	4878	-0-	-20	-0-	4878	2		N	-0-	-0-
06		4740 X	3680	-0-	-1060	-0-	3680	2		N	-0-	-0-
07		4898 X	4868	-0-	-30	-0-	4868	2		N	-0-	-0-
08		4867 X	4747	-0-	-120	-0-	4747	2		N	-0-	-0-
09		4710 X	3731	-0-	-979	-0-	3731	2		N	-0-	-0-
-----												
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
04		5850 X	5265	-0-	-585	-0-	5265	2		N	-0-	-0-
05		6045 X	5262	-0-	-783	-0-	5262	2		N	-0-	-0-
06		5850 X	4919	-0-	-931	-0-	4919	2		N	-0-	-0-
07		6045 X	4908	-0-	-1137	-0-	4908	2		N	-0-	-0-
08		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		N	-0-	-0-
*09		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2		N	-0-	-0-
-----												
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
04		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1409	2		N	-0-	-0-
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-	-0-
06		1800 N	1598	-0-	-202	-0-	1598	2		N	-0-	-0-
07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-	-0-
08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-	-0-
*09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	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 #:		10		RRCID -> 250763		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062		
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
04	3120 X	543	-0-	-2577	-0-	543	2	N	-0-			-0-
05	3224 X	1540	-0-	-1684	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
06	3120 X	329	-0-	-2791	-0-	329	2	N	-0-			-0-
07	1240 X	284	-0-	-956	-0-	284	2	N	-0-			-0-
08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2	N	-0-			-0-
*09	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2	N	-0-			-0-
-----												
REAGAN HEIRS		WELL #:		6		RRCID -> 250764		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858		
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2	N	-0-			-0-
05	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2	N	-0-			-0-
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	3024	-0-	-138	-0-	3024	2	N	-0-			-0-
08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2	N	-0-			-0-
*09	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2	N	-0-			-0-
-----												
HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 250765		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530		
04	3210 X	2190	-0-	-1020	-0-	2190	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	2098	-0-	-1219	-0-	2098	2	N	-0-			-0-
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2	N	-0-			-0-
07	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2	N	-0-			-0-
08	2170 X	1199	-0-	-971	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
09	2100 X	908	-0-	-1192	-0-	908	2	N	-0-			-0-
-----												
GAAS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 250795		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513		
04	12240 X	11495	-0-	-745	-0-	11495	2	N	-0-			-0-
05	12307 X	4227	-0-	-8080	-0-	4227	2	N	-0-			-0-
06	11730 X	3457	-0-	-8273	-0-	3457	2	N	-0-			-0-
07	24486 X	24486	-0-	-0-	-0-	24486	2	N	-0-			-0-
08	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	17011	2	N	-0-			-0-
*09	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2	N	-0-			-0-
-----												
DRUERY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 250822		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814		
04	3210 X	3030	-0-	-180	-0-	3030	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	3168	-0-	-149	-0-	3168	2	N	-0-			-0-
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2	N	-0-			-0-
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2	N	-0-			-0-
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2	N	-0-			-0-
*09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2	N	-0-			-0-
-----												
H. M. JONES GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 250823		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006		
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2	N	-0-			-0-
05	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2	N	-0-			-0-
06	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2	N	-0-			-0-
07	4154 X	3681	-0-	-473	-0-	3681	2	N	-0-			-0-
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N	-0-			-0-
*09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:		12		RRCID -> 250862		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816		
04	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2	N	-0-			-0-
05	7130 X	5035	-0-	-2095	-0-	5035	2	N	-0-			-0-
06	6900 X	3797	-0-	-3103	-0-	3797	2	N	-0-			-0-
07	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2	N	-0-			-0-
08	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2	N	-0-			-0-
*09	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04		4680 X	4323	-0-	-357	-0-		4323	2	N	-0-		-0-
05		4836 X	4238	-0-	-598	-0-		4238	2	N	-0-		-0-
06		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-		4916	2	N	-0-		-0-
07		4929 X	4123	-0-	-806	-0-		4123	2	N	-0-		-0-
08		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-		4280	2	N	-0-		-0-
*09		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-		4288	2	N	-0-		-0-
-----													
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965													
04		72720 X	64258	-0-	-8462	-0-		64258	2	N	-0-		-0-
05		75423 X	66909	-0-	-8514	-0-		66909	2	N	-0-		-0-
06		72990 X	62027	-0-	-10963	-0-		62027	2	N	-0-		-0-
07		75423 X	71402	-0-	-4021	-0-		71402	2	N	-0-		-0-
08		68422 X	68422	-0-	-0-	-0-		68422	2	N	-0-		-0-
*09		65342 X	65342	-0-	-0-	-0-		65342	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													
04		1380 N	1374	-0-	-6	-0-		1374	2	N	-0-		-0-
05		1457 N	1329	-0-	-128	-0-		1329	2	N	-0-		-0-
06		1410 N	1349	-0-	-61	-0-		1349	2	N	-0-		-0-
07		1426 N	1355	-0-	-71	-0-		1355	2	N	-0-		-0-
08		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		1474	2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1217	-0-	-43	-0-		1217	2	N	-0-		-0-
-----													
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404													
04		5760 X	5714	-0-	-46	-0-		5714	2	N	-0-		-0-
05		5952 X	2282	-0-	-3670	-0-		2282	2	N	-0-		-0-
06		3930 X	3142	-0-	-788	-0-		3142	2	N	-0-		-0-
07		5890 X	3221	-0-	-2669	-0-		3221	2	N	-0-		-0-
08		11203 X	11203	-0-	-0-	-0-		11203	2	N	-0-		-0-
*09		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-		9158	2	N	-0-		-0-
-----													
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981													
04		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-		4238	2	N	-0-		-0-
05		4526 X	4238	-0-	-288	-0-		4238	2	N	-0-		-0-
06		4380 X	4304	-0-	-76	-0-		4304	2	N	-0-		-0-
07		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-		4647	2	N	-0-		-0-
08		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-		4439	2	N	-0-		-0-
*09		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-		4437	2	N	-0-		-0-
-----													
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202													
04		5340 X	5161	-0-	-179	-0-		5161	2	N	-0-		-0-
05		5301 X	5070	-0-	-231	-0-		5070	2	N	-0-		-0-
06		5130 X	4041	-0-	-1089	-0-		4041	2	N	-0-		-0-
07		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-		5566	2	N	-0-		-0-
08		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-		5375	2	N	-0-		-0-
09		5160 X	4707	-0-	-453	-0-		4707	2	N	-0-		-0-
-----													
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050													
04		5880 X	5266	-0-	-614	-0-		5266	2	N	-0-		-0-
05		6138 X	5284	-0-	-854	-0-		5284	2	N	-0-		-0-
06		5940 X	4848	-0-	-1092	-0-		4848	2	N	-0-		-0-
07		6138 X	4652	-0-	-1486	-0-		4652	2	N	-0-		-0-
08		5363 X	4717	-0-	-646	-0-		4717	2	N	-0-		-0-
09		5190 X	3710	-0-	-1480	-0-		3710	2	N	-0-		-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200												
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
-----												
04		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2			N	-0-	-0-
05		3100 X	1730	-0-	-1370	-0-	1730 2			N	-0-	-0-
06		3000 X	2409	-0-	-591	-0-	2409 2			N	-0-	-0-
07		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 2			N	-0-	-0-
08		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 2			N	-0-	-0-
*09		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2			N	-0-	-0-
-----												
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786												
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-	-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-	-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-	-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2			N	-0-	-0-
-----												
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934												
04		14B2 EXT	3586	-0-	3586	10909	3586 2			N	-0-	-0-
05		14186 X	3277	-0-	-10909	-0-	3277 2			N	-0-	-0-
06		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2			N	-0-	-0-
07		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2			N	-0-	-0-
08		3379 X	1975	-0-	-1404	-0-	1975 2			N	-0-	-0-
09		3270 X	1772	-0-	-1498	-0-	1772 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334												
04		9030 X	7405	-0-	-1625	-0-	7405 2			N	-0-	-0-
05		9300 X	7789	-0-	-1511	-0-	7789 2			N	-0-	-0-
06		9000 X	6985	-0-	-2015	-0-	6985 2			N	-0-	-0-
07		8742 X	6802	-0-	-1940	-0-	6802 2			N	-0-	-0-
08		7750 X	7384	-0-	-366	-0-	7384 2			N	-0-	-0-
*09		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8135 2			N	-0-	-0-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180												
04		3990 X	3468	-0-	-522	-0-	3468 2			N	-0-	-0-
05		3689 X	3287	-0-	-402	-0-	3287 2			N	-0-	-0-
06		3570 X	2870	-0-	-700	-0-	2870 2			N	-0-	-0-
07		3596 X	3201	-0-	-395	-0-	3201 2			N	-0-	-0-
08		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2			N	-0-	-0-
*09		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2			N	-0-	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086												
04		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735 2			N	-0-	-0-
05		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554 2			N	-0-	-0-
06		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591 2			N	-0-	-0-
07		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7729 2			N	-0-	-0-
08		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619 2			N	-0-	-0-
*09		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113 2			N	-0-	-0-
-----												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394												
04		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2			N	-0-	-0-
05		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2			N	-0-	-0-
06		2790 X	2496	-0-	-294	-0-	2496 2			N	-0-	-0-
07		2883 X	2158	-0-	-725	-0-	2158 2			N	-0-	-0-
08		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2			N	-0-	-0-
*09		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2			N	-0-	-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
04		2910 X	2212	-0-	-698	-0-	2212	2			N	-0-
05		2852 X	2577	-0-	-275	-0-	2577	2			N	-0-
06		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-
07		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-
08		3100 N	3660	-0-	560	560	3660	2			N	-0-
*09		3871 X	3311	-0-	-560	-0-	3311	2			N	-0-
-----												
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510												
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-
-----												
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380												
04		10530 X	7014	-0-	-3516	-0-	7014	2			N	-0-
05		10106 X	9224	-0-	-882	-0-	9224	2			N	-0-
06		9780 X	9017	-0-	-763	-0-	9017	2			N	-0-
07		10106 X	9608	-0-	-498	-0-	9608	2			N	-0-
08		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-
*09		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-
-----												
CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727												
04		7110 X	5788	-0-	-1322	-0-	5788	2			N	-0-
05		7254 X	7019	-0-	-235	-0-	7019	2			N	-0-
06		7020 X	6742	-0-	-278	-0-	6742	2			N	-0-
07		7254 X	6761	-0-	-493	-0-	6761	2			N	-0-
08		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-
*09		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-
-----												
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
04		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-
05		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-
06		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-
07		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-
08		8649 X	8000	-0-	-649	-0-	8000	2			N	-0-
09		7980 X	6980	-0-	-1000	-0-	6980	2			N	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
04		2850 X	1419	-0-	-1431	-0-	1419	2			N	-0-
05		3100 N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-
06		3000 N	4395	-0-	1395	1457	4395	2			N	-0-
07		3100 N	3571	-0-	471	1928	3571	2			N	-0-
08		5130 X	3202	-0-	-1928	-0-	3202	2			N	-0-
09		2820 X	2658	-0-	-162	-0-	2658	2			N	-0-
-----												
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
04		2280 N	2231	-0-	-49	-0-	2231	2			N	-0-
05		2914 N	2248	-0-	-666	-0-	2248	2			N	-0-
06		2220 N	2089	-0-	-131	-0-	2089	2			N	-0-
07		2294 N	2093	-0-	-201	-0-	2093	2			N	-0-
08		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-
*09		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO Energy Inc. //CONT.// 945936												
Garwood, Carleen Gas Unit WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
04		9750 X	5043	-0-	-4707	-0-	5043 2				N	-0-
05		8773 X	7384	-0-	-1389	-0-	7384 2				N	-0-
06		8490 X	5248	-0-	-3242	-0-	5248 2				N	-0-
07		8401 X	3343	-0-	-5058	-0-	3343 2				N	-0-
08		9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	9517 2				N	-0-
*09		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9423 2				N	-0-
-----												
Taylor Gas Unit WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2				N	-0-
05		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2				N	-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2				N	-0-
07		217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2				N	-0-
08		186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2				N	-0-
09		180 N	147	-0-	-33	-0-	147 2				N	-0-
-----												
Steakley Gas Unit WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
04		5970 X	5431	-0-	-539	-0-	5431 2				N	-0-
05		6169 X	5636	-0-	-533	-0-	5636 2				N	-0-
06		5880 X	5470	-0-	-410	-0-	5470 2				N	-0-
07		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 2				N	-0-
08		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853 2				N	-0-
*09		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764 2				N	-0-
-----												
Mitchell Unit No. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
04		6870 X	5810	-0-	-1060	-0-	5810 2				N	-0-
05		6789 X	5582	-0-	-1207	-0-	5582 2				N	-0-
06		6600 X	5097	-0-	-1503	-0-	5097 2				N	-0-
07		6820 X	5890	-0-	-930	-0-	5890 2				N	-0-
08		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109 2				N	-0-
*09		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568 2				N	-0-
-----												
McGrew Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
04		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746 2				N	-0-
05		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692 2				N	-0-
06		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268 2				N	-0-
07		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7406 2				N	-0-
08		7688 X	6967	-0-	-721	-0-	6967 2				N	-0-
09		7440 X	7190	-0-	-250	-0-	7190 2				N	-0-
-----												
Chamberlain Gas Unit No. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
04		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 2				N	-0-
05		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2				N	-0-
06		3300 X	3199	-0-	-101	-0-	3199 2				N	-0-
07		3937 X	3767	-0-	-170	-0-	3767 2				N	-0-
08		4123 X	3806	-0-	-317	-0-	3806 2				N	-0-
09		3990 X	2854	-0-	-1136	-0-	2854 2				N	-0-
-----												
Hill Gas Unit WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
04		2880 X	2652	-0-	-228	-0-	2652 2				N	-0-
05		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2				N	-0-
06		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2				N	-0-
07		2976 X	2483	-0-	-493	-0-	2483 2				N	-0-
08		3224 X	2719	-0-	-505	-0-	2719 2				N	-0-
09		3120 X	2572	-0-	-548	-0-	2572 2				N	-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		11650 X	7319	-0-	-4331	-0-	7319 2			N	-0-	-0-
05		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988 2			N	-0-	-0-
06		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979 2			N	-0-	-0-
07		9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	9785 2			N	-0-	-0-
08		9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	9993 2			N	-0-	-0-
*09		9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	9924 2			N	-0-	-0-
-----												
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
04		1470 N	1213	-0-	-257	-0-	1213 2			N	-0-	-0-
05		1519 N	1313	-0-	-206	-0-	1313 2			N	-0-	-0-
06		1470 N	1323	-0-	-147	-0-	1323 2			N	-0-	-0-
07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2			N	-0-	-0-
08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2			N	-0-	-0-
*09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2			N	-0-	-0-
-----												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
04		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2			N	-0-	-0-
05		3348 X	2850	-0-	-498	-0-	2850 2			N	-0-	-0-
06		3240 X	2746	-0-	-494	-0-	2746 2			N	-0-	-0-
07		3348 X	2902	-0-	-446	-0-	2902 2			N	-0-	-0-
08		4774 X	2695	-0-	-2079	-0-	2695 2			N	-0-	-0-
09		4020 X	2811	-0-	-1209	-0-	2811 2			N	-0-	-0-
-----												
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
04		3750 X	3630	-0-	-120	-0-	3630 2			N	-0-	-0-
05		3875 X	3612	-0-	-263	-0-	3612 2			N	-0-	-0-
06		3750 X	3619	-0-	-131	-0-	3619 2			N	-0-	-0-
07		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2			N	-0-	-0-
08		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357 2			N	-0-	-0-
*09		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2			N	-0-	-0-
-----												
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750												
04		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2			N	-0-	-0-
05		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2			N	-0-	-0-
06		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2			N	-0-	-0-
07		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2			N	-0-	-0-
08		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2			N	-0-	-0-
*09		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2			N	-0-	-0-
-----												
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176												
04		2580 N	2463	-0-	-117	-0-	2463 2			N	-0-	-0-
05		2666 N	2532	-0-	-134	-0-	2532 2			N	-0-	-0-
06		2490 N	2400	-0-	-90	-0-	2400 2			N	-0-	-0-
07		2542 N	2239	-0-	-303	-0-	2239 2			N	-0-	-0-
08		2542 N	2128	-0-	-414	-0-	2128 2			N	-0-	-0-
09		2400 N	1414	-0-	-986	-0-	1414 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2		N	-0-			-0-
05		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2		N	-0-			-0-
06		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2		N	-0-			-0-
07		6107 X	4772	-0-	-1335	-0-	4772	2		N	-0-			-0-
08		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2		N	-0-			-0-
*09		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
-----														
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312														
04		8550 X	7243	-0-	-1307	-0-	7243	2		N	-0-			-0-
05		8742 X	7292	-0-	-1450	-0-	7292	2		N	-0-			-0-
06		8430 X	7303	-0-	-1127	-0-	7303	2		N	-0-			-0-
07		8711 X	7298	-0-	-1413	-0-	7298	2		N	-0-			-0-
08		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2		N	-0-			-0-
*09		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2		N	-0-			-0-
-----														
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334														
04		4140 X	3743	-0-	-397	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
05		4061 X	3774	-0-	-287	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
06		3840 X	2458	-0-	-1382	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
07		3968 X	2833	-0-	-1135	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
08		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
*09		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
-----														
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256														
04		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
05		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
06		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
07		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
08		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
*09		3000 N	4090	-0-	1090	1090	4090	2		N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614														
04		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
05		3162 X	2965	-0-	-197	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
06		3060 X	2896	-0-	-164	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
07		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		N	-0-			-0-
08		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
*09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
-----														
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026														
04		7050 X	6721	-0-	-329	-0-	6721	2		N	-0-			-0-
05		7657 X	7052	-0-	-605	-0-	7052	2		N	-0-			-0-
06		7410 X	6768	-0-	-642	-0-	6768	2		N	-0-			-0-
07		7657 X	6633	-0-	-1024	-0-	6633	2		N	-0-			-0-
08		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2		N	-0-			-0-
*09		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2		N	-0-			-0-
-----														
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102														
04		4290 X	3650	-0-	-640	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
05		4433 X	3479	-0-	-954	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
06		4290 X	3898	-0-	-392	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
07		4433 X	2724	-0-	-1709	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
08		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
*09		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770												
04		4800 X	4228	-0-	-572	-0-	4228	2		N	-0-	-0-
05		4867 X	4506	-0-	-361	-0-	4506	2		N	-0-	-0-
06		4590 X	4180	-0-	-410	-0-	4180	2		N	-0-	-0-
07		4681 X	4092	-0-	-589	-0-	4092	2		N	-0-	-0-
08		4495 X	4260	-0-	-235	-0-	4260	2		N	-0-	-0-
09		4350 X	4057	-0-	-293	-0-	4057	2		N	-0-	-0-
-----												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492												
04		4380 X	2912	-0-	-1468	-0-	2912	2		N	-0-	-0-
05		5549 X	3192	-0-	-2357	-0-	3192	2		N	-0-	-0-
06		5370 X	1386	-0-	-3984	-0-	1386	2		N	-0-	-0-
07		5549 X	1311	-0-	-4238	-0-	1311	2		N	-0-	-0-
08		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2		N	-0-	-0-
*09		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2		N	-0-	-0-
-----												
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488												
04		7800 X	7455	-0-	-345	-0-	7455	2		N	-0-	-0-
05		7750 X	7639	-0-	-111	-0-	7639	2		N	-0-	-0-
06		7500 X	7215	-0-	-285	-0-	7215	2		N	-0-	-0-
07		7719 X	7502	-0-	-217	-0-	7502	2		N	-0-	-0-
08		7657 X	7377	-0-	-280	-0-	7377	2		N	-0-	-0-
09		7410 X	7089	-0-	-321	-0-	7089	2		N	-0-	-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021												
04		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2		N	-0-	-0-
05		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2		N	-0-	-0-
06		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		N	-0-	-0-
07		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2		N	-0-	-0-
08		5394 X	4860	-0-	-534	-0-	4860	2		N	-0-	-0-
09		5220 X	4395	-0-	-825	-0-	4395	2		N	-0-	-0-
-----												
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510												
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-	-0-
05		1984 N	1556	-0-	-428	-0-	1556	2		N	-0-	-0-
06		1980 N	1884	-0-	-96	-0-	1884	2		N	-0-	-0-
07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-	-0-
08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-	-0-
*09		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-	-0-
-----												
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
04		13170 X	12940	-0-	-230	-0-	12940	2		N	-0-	-0-
05		13609 X	13395	-0-	-214	-0-	13395	2		N	-0-	-0-
06		13350 X	12782	-0-	-568	-0-	12782	2		N	-0-	-0-
07		13795 X	13021	-0-	-774	-0-	13021	2		N	-0-	-0-
08		11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2		N	-0-	-0-
*09		12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	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 #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04		6240 X	6148	-0-	-92	-0-	6148	2	N	-0-		-0-
05		6448 X	6092	-0-	-356	-0-	6092	2	N	-0-		-0-
06		6240 X	5354	-0-	-886	-0-	5354	2	N	-0-		-0-
07		6448 X	5759	-0-	-689	-0-	5759	2	N	-0-		-0-
08		6138 X	6055	-0-	-83	-0-	6055	2	N	-0-		-0-
09		5940 X	5656	-0-	-284	-0-	5656	2	N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
04		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2	N	-0-		-0-
05		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2	N	-0-		-0-
06		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2	N	-0-		-0-
07		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2	N	-0-		-0-
08		3906 X	2637	-0-	-1269	-0-	2637	2	N	-0-		-0-
*09		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2	N	-0-		-0-
-----												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
04		4830 X	4174	-0-	-656	-0-	4174	2	N	-0-		-0-
05		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2	N	-0-		-0-
06		4500 X	4417	-0-	-83	-0-	4417	2	N	-0-		-0-
07		4650 X	4328	-0-	-322	-0-	4328	2	N	-0-		-0-
08		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2	N	-0-		-0-
*09		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2	N	-0-		-0-
-----												
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
04		3990 X	3421	-0-	-569	-0-	3421	2	N	-0-		-0-
05		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2	N	-0-		-0-
06		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2	N	-0-		-0-
07		4123 X	3359	-0-	-764	-0-	3359	2	N	-0-		-0-
08		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2	N	-0-		-0-
*09		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	N	-0-		-0-
-----												
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519												
04		3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549	2	N	-0-		-0-
05		3844 X	3532	-0-	-312	-0-	3532	2	N	-0-		-0-
06		3720 X	3437	-0-	-283	-0-	3437	2	N	-0-		-0-
07		3844 X	3545	-0-	-299	-0-	3545	2	N	-0-		-0-
08		3534 X	3250	-0-	-284	-0-	3250	2	N	-0-		-0-
*09		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2	N	-0-		-0-
-----												
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792												
04		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2	N	-0-		-0-
05		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2	N	-0-		-0-
06		5460 X	5174	-0-	-286	-0-	5174	2	N	-0-		-0-
07		5704 X	5523	-0-	-181	-0-	5523	2	N	-0-		-0-
08		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2	N	-0-		-0-
09		5610 X	5023	-0-	-587	-0-	5023	2	N	-0-		-0-
-----												
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890												
04		5760 X	5575	-0-	-185	-0-	5575	2	N	-0-		-0-
05		5952 X	5657	-0-	-295	-0-	5657	2	N	-0-		-0-
06		5880 X	5605	-0-	-275	-0-	5605	2	N	-0-		-0-
07		6076 X	5603	-0-	-473	-0-	5603	2	N	-0-		-0-
08		3038 X	2690	-0-	-348	-0-	2690	2	N	-0-		-0-
09		2940 X	1468	-0-	-1472	-0-	1468	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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												
04	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	3247	2	N	-0-		-0-
05	3627	X	3346	-0-	-281	-0-	3346	2	N	-0-		-0-
06	3450	X	3270	-0-	-180	-0-	3270	2	N	-0-		-0-
07	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	3387	2	N	-0-		-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2	N	-0-		-0-
*09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-		-0-
-----												
ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290												
04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2	N	-0-		-0-
05	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2	N	-0-		-0-
06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2	N	-0-		-0-
07	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2	N	-0-		-0-
08	11625	X	5768	-0-	-5857	-0-	5768	2	N	-0-		-0-
09	11250	X	7173	-0-	-4077	-0-	7173	2	N	-0-		-0-
-----												
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080												
04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1214	2	N	-0-		-0-
05	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2	N	-0-		-0-
06	1260	N	976	-0-	-284	-0-	976	2	N	-0-		-0-
07	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2	N	-0-		-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-		-0-
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		-0-
-----												
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654												
04	1140	N	808	-0-	-332	-0-	808	2	N	-0-		-0-
05	1147	N	730	-0-	-417	-0-	730	2	N	-0-		-0-
06	1020	N	628	-0-	-392	-0-	628	2	N	-0-		-0-
07	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2	N	-0-		-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-		-0-
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-		-0-
-----												
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084												
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-
05	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2	N	-0-		-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2	N	-0-		-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2	N	-0-		-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206												
04	5100	X	4196	-0-	-904	-0-	4196	2	N	-0-		-0-
05	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	4317	2	N	-0-		-0-
06	4440	X	4111	-0-	-329	-0-	4111	2	N	-0-		-0-
07	4495	X	4031	-0-	-464	-0-	4031	2	N	-0-		-0-
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2	N	-0-		-0-
*09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		6360 X	5843	-0-	-517	-0-	5831	2	12	9	N	11			93
05		6572 X	5950	-0-	-622	-0-	5939	2	11	9	N	10			103
06		6180 X	5549	-0-	-631	-0-	5536	2	13	9	N	12			115
07		6138 X	5518	-0-	-620	-0-	5512	2	6	9	N	5			120
08		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5857	2	36	9	N	33			153
*09		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5831	2	8	9	N	7			160
-----															
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784															
04		2959 N	2882	-0-	-77	-0-	2882	2			N	-0-			-0-
05		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
06		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
07		2201 X	2010	-0-	-191	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
08		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
*09		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
-----															
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298															
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
05		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
06		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-			-0-
07		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
08		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-			-0-
*09		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
-----															
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624															
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
08		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
*09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
-----															
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320															
04		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
05		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-			-0-
06		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-			-0-
07		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
08		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-			-0-
*09		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
-----															
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712															
04		8310 X	7649	-0-	-661	-0-	7649	2			N	-0-			-0-
05		8587 X	8251	-0-	-336	-0-	8251	2			N	-0-			-0-
06		8160 X	7632	-0-	-528	-0-	7632	2			N	-0-			-0-
07		8432 X	7968	-0-	-464	-0-	7968	2			N	-0-			-0-
08		8215 X	7787	-0-	-428	-0-	7787	2			N	-0-			-0-
09		7950 X	7564	-0-	-386	-0-	7564	2			N	-0-			-0-
-----															
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070															
04		4950 X	4635	-0-	-315	-0-	4635	2			N	-0-			-0-
05		5115 X	4619	-0-	-496	-0-	4619	2			N	-0-			-0-
06		4950 X	4358	-0-	-592	-0-	4358	2			N	-0-			-0-
07		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-			-0-
08		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-			-0-
*09		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	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 #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		4410 X	4396	-0-	-14	-0-	4396 2			N	-0-	-0-
05		4557 X	4418	-0-	-139	-0-	4418 2			N	-0-	-0-
06		4410 X	4104	-0-	-306	-0-	4104 2			N	-0-	-0-
07		4557 X	4440	-0-	-117	-0-	4440 2			N	-0-	-0-
08		4402 X	4160	-0-	-242	-0-	4160 2			N	-0-	-0-
09		4260 X	4061	-0-	-199	-0-	4061 2			N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
04		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192 2			N	-0-	-0-
05		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112 2			N	-0-	-0-
06		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2			N	-0-	-0-
07		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568 2			N	-0-	-0-
08		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349 2			N	-0-	-0-
*09		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790 2			N	-0-	-0-
-----												
CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
04		8970 X	7311	-0-	-1659	-0-	7311 2			N	-0-	-0-
05		8711 X	7147	-0-	-1564	-0-	7147 2			N	-0-	-0-
06		8070 X	7006	-0-	-1064	-0-	7006 2			N	-0-	-0-
07		8308 X	7039	-0-	-1269	-0-	7039 2			N	-0-	-0-
08		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244 2			N	-0-	-0-
*09		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509 2			N	-0-	-0-
-----												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
04		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807 2			N	-0-	-0-
05		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866 2			N	-0-	-0-
06		5670 X	5422	-0-	-248	-0-	5422 2			N	-0-	-0-
07		6014 X	5488	-0-	-526	-0-	5488 2			N	-0-	-0-
08		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424 2			N	-0-	-0-
*09		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 2			N	-0-	-0-
-----												
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266												
04		10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	10813 2			N	-0-	-0-
05		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868 2			N	-0-	-0-
06		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355 2			N	-0-	-0-
07		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 2			N	-0-	-0-
08		8928 X	4389	-0-	-4539	-0-	4389 2			N	-0-	-0-
09		8640 X	4320	-0-	-4320	-0-	4320 2			N	-0-	-0-
-----												
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
04		5400 X	4900	-0-	-500	-0-	4900 2			N	-0-	-0-
05		5580 X	4598	-0-	-982	-0-	4598 2			N	-0-	-0-
06		5400 X	4444	-0-	-956	-0-	4444 2			N	-0-	-0-
07		5332 X	4832	-0-	-500	-0-	4832 2			N	-0-	-0-
08		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 2			N	-0-	-0-
09		4890 X	4419	-0-	-471	-0-	4419 2			N	-0-	-0-
-----												
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
04		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2			N	-0-	-0-
05		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2			N	-0-	-0-
06		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2			N	-0-	-0-
07		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2			N	-0-	-0-
08		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357 2			N	-0-	-0-
09		4080 X	3715	-0-	-365	-0-	3715 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 #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5610 X	3970	-0-	-1640	-0-	3970	2	N	-0-			-0-
05		5797 X	4384	-0-	-1413	-0-	4384	2	N	-0-			-0-
06		5610 X	4360	-0-	-1250	-0-	4360	2	N	-0-			-0-
07		5332 X	4987	-0-	-345	-0-	4987	2	N	-0-			-0-
08		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2	N	-0-			-0-
*09		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2	N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950													
04		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-			-0-
05		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-			-0-
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-			-0-
07		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	N	-0-			-0-
08		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-			-0-
*09		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-			-0-
-----													
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774													
04		6030 X	4533	-0-	-1497	-0-	4533	2	N	-0-			-0-
05		6200 X	4933	-0-	-1267	-0-	4933	2	N	-0-			-0-
06		5910 X	4168	-0-	-1742	-0-	4168	2	N	-0-			-0-
07		5859 X	4233	-0-	-1626	-0-	4233	2	N	-0-			-0-
08		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2	N	-0-			-0-
09		3870 X	3765	-0-	-105	-0-	3765	2	N	-0-			-0-
-----													
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124													
04		9900 X	7347	-0-	-2553	-0-	7347	2	N	-0-			-0-
05		10230 X	6831	-0-	-3399	-0-	6831	2	N	-0-			-0-
06		9900 X	6127	-0-	-3773	-0-	6127	2	N	-0-			-0-
07		8680 X	6369	-0-	-2311	-0-	6369	2	N	-0-			-0-
08		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2	N	-0-			-0-
*09		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2	N	-0-			-0-
-----													
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793													
04		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2	N	-0-			-0-
05		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2	N	-0-			-0-
06		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2	N	-0-			-0-
07		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2	N	-0-			-0-
08		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2	N	-0-			-0-
*09		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2	N	-0-			-0-
-----													
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818													
04		8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2	N	-0-			-0-
05		7998 X	7052	-0-	-946	-0-	7052	2	N	-0-			-0-
06		7320 X	5978	-0-	-1342	-0-	5978	2	N	-0-			-0-
07		8990 X	7657	-0-	-1333	-0-	7657	2	N	-0-			-0-
08		7316 X	7161	-0-	-155	-0-	7161	2	N	-0-			-0-
09		7080 X	6541	-0-	-539	-0-	6541	2	N	-0-			-0-
-----													
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344													
04		21360 X	18845	-0-	-2515	-0-	18845	2	N	-0-			-0-
05		20677 X	19100	-0-	-1577	-0-	19100	2	N	-0-			-0-
06		19320 X	18972	-0-	-348	-0-	18972	2	N	-0-			-0-
07		19964 X	18469	-0-	-1495	-0-	18469	2	N	-0-			-0-
08		19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	2	N	-0-			-0-
*09		17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	17491	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													
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 2		N	-0-			-0-
05		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961 2		N	-0-			-0-
06		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 2		N	-0-			-0-
07		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954 2		N	-0-			-0-
08		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072 2		N	-0-			-0-
*09		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912 2		N	-0-			-0-
-----													
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093													
04		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-			-0-
05		1860 N	1652	-0-	-208	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
06		1800 X	1568	-0-	-232	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
07		1860 X	1592	-0-	-268	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
08		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-			-0-
09		1560 X	1537	-0-	-23	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
-----													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798													
04		6030 X	5641	-0-	-389	-0-	5641 2		N	-0-			-0-
05		6076 X	2518	-0-	-3558	-0-	2518 2		N	-0-			-0-
06		5880 X	1533	-0-	-4347	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
07		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260 2		N	-0-			-0-
08		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9336 2		N	-0-			-0-
*09		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824 2		N	-0-			-0-
-----													
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484													
04		3420 X	2943	-0-	-477	-0-	2943 2		N	-0-			-0-
05		3534 X	2799	-0-	-735	-0-	2799 2		N	-0-			-0-
06		3420 X	3171	-0-	-249	-0-	3171 2		N	-0-			-0-
07		3317 X	3151	-0-	-166	-0-	3151 2		N	-0-			-0-
08		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-			-0-
*09		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844													
04		5430 X	4458	-0-	-972	-0-	4458 2		N	-0-			-0-
05		5456 X	4608	-0-	-848	-0-	4608 2		N	-0-			-0-
06		5130 X	4296	-0-	-834	-0-	4296 2		N	-0-			-0-
07		5053 X	4544	-0-	-509	-0-	4544 2		N	-0-			-0-
08		4588 X	4393	-0-	-195	-0-	4393 2		N	-0-			-0-
09		4440 X	3655	-0-	-785	-0-	3655 2		N	-0-			-0-
-----													
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403													
04		17302 X	17302	-0-	-0-	-0-	17302 2		N	-0-			-0-
05		16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	16804 2		N	-0-			-0-
06		15444 X	15444	-0-	-0-	-0-	15444 2		N	-0-			-0-
07		16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	16594 2		N	-0-			-0-
08		15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	15555 2		N	-0-			-0-
*09		15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	15404 2		N	-0-			-0-
-----													
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881													
04		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694 2		N	-0-			-0-
05		7099 X	6813	-0-	-286	-0-	6813 2		N	-0-			-0-
06		6870 X	6459	-0-	-411	-0-	6459 2		N	-0-			-0-
07		7099 X	6661	-0-	-438	-0-	6661 2		N	-0-			-0-
08		6696 X	6171	-0-	-525	-0-	6171 2		N	-0-			-0-
09		6480 X	5555	-0-	-925	-0-	5555 2		N	-0-			-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2			N	-0-	-0-
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2			N	-0-	-0-
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2			N	-0-	-0-
07		744 N	719	-0-	-25	-0-	719 2			N	-0-	-0-
08		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2			N	-0-	-0-
09		1170 X	800	-0-	-370	-0-	800 2			N	-0-	-0-
-----												
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344												
04		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383 2			N	-0-	-0-
05		6634 X	6393	-0-	-241	-0-	6393 2			N	-0-	-0-
06		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361 2			N	-0-	-0-
07		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224 2			N	-0-	-0-
08		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809 2			N	-0-	-0-
*09		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817 2			N	-0-	-0-
-----												
CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642												
04		2940 X	2717	-0-	-223	-0-	2717 2			N	-0-	-0-
05		2945 X	2627	-0-	-318	-0-	2627 2			N	-0-	-0-
06		2790 X	2403	-0-	-387	-0-	2403 2			N	-0-	-0-
07		2883 X	2471	-0-	-412	-0-	2471 2			N	-0-	-0-
08		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2			N	-0-	-0-
*09		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 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												
04		9510 X	7746	-0-	-1764	-0-	7746 2			N	-0-	-0-
05		8928 X	7610	-0-	-1318	-0-	7610 2			N	-0-	-0-
06		8400 X	6917	-0-	-1483	-0-	6917 2			N	-0-	-0-
07		8432 X	7693	-0-	-739	-0-	7693 2			N	-0-	-0-
08		15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	15125 2			N	-0-	-0-
*09		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9677 2			N	-0-	-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136												
04		6690 X	6558	-0-	-132	-0-	6558 2			N	-0-	-0-
05		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740 2			N	-0-	-0-
06		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976 2			N	-0-	-0-
07		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151 2			N	-0-	-0-
08		7533 X	6687	-0-	-846	-0-	6687 2			N	-0-	-0-
09		7290 X	6458	-0-	-832	-0-	6458 2			N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774												
04		5280 X	4720	-0-	-560	-0-	4720 2			N	-0-	-0-
05		5456 X	4033	-0-	-1423	-0-	4033 2			N	-0-	-0-
06		5280 X	4541	-0-	-739	-0-	4541 2			N	-0-	-0-
07		5115 X	3452	-0-	-1663	-0-	3452 2			N	-0-	-0-
08		4495 X	3762	-0-	-733	-0-	3762 2			N	-0-	-0-
09		4350 X	3441	-0-	-909	-0-	3441 2			N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718												
04		6690 X	5711	-0-	-979	-0-	5711 2			N	-0-	-0-
05		6510 X	4543	-0-	-1967	-0-	4543 2			N	-0-	-0-
06		5970 X	4898	-0-	-1072	-0-	4898 2			N	-0-	-0-
07		5890 X	4057	-0-	-1833	-0-	4057 2			N	-0-	-0-
08		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6384 2			N	-0-	-0-
*09		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085 2			N	-0-	-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160												
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
-----												
04		18300 X	16095	-0-	-2205	-0-	16095 2		N	-0-		-0-
05		18910 X	16386	-0-	-2524	-0-	16386 2		N	-0-		-0-
06		18090 X	14981	-0-	-3109	-0-	14981 2		N	-0-		-0-
07		18693 X	14919	-0-	-3774	-0-	14919 2		N	-0-		-0-
08		15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	15497 2		N	-0-		-0-
*09		13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	13380 2		N	-0-		-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956												
04		5430 X	4871	-0-	-559	-0-	4871 2		N	-0-		-0-
05		5611 X	4691	-0-	-920	-0-	4691 2		N	-0-		-0-
06		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532 2		N	-0-		-0-
07		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521 2		N	-0-		-0-
08		4867 X	3298	-0-	-1569	-0-	3298 2		N	-0-		-0-
09		4710 X	3299	-0-	-1411	-0-	3299 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700												
04		5970 X	5931	-0-	-39	-0-	5931 2		N	-0-		-0-
05		6169 X	5508	-0-	-661	-0-	5508 2		N	-0-		-0-
06		5970 X	5756	-0-	-214	-0-	5756 2		N	-0-		-0-
07		6138 X	5589	-0-	-549	-0-	5589 2		N	-0-		-0-
08		5518 X	4807	-0-	-711	-0-	4807 2		N	-0-		-0-
09		5340 X	5070	-0-	-270	-0-	5070 2		N	-0-		-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214												
04		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974 2		N	-0-		-0-
05		6758 X	6298	-0-	-460	-0-	6298 2		N	-0-		-0-
06		6720 X	5611	-0-	-1109	-0-	5611 2		N	-0-		-0-
07		6944 X	5134	-0-	-1810	-0-	5134 2		N	-0-		-0-
08		6479 X	5177	-0-	-1302	-0-	5177 2		N	-0-		-0-
09		6270 X	5132	-0-	-1138	-0-	5132 2		N	-0-		-0-
-----												
CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690												
04		9480 X	7064	-0-	-2416	-0-	7064 2		N	-0-		-0-
05		9145 X	6638	-0-	-2507	-0-	6638 2		N	-0-		-0-
06		8850 X	3818	-0-	-5032	-0-	3818 2		N	-0-		-0-
07		9145 X	3607	-0-	-5538	-0-	3607 2		N	-0-		-0-
08		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		N	-0-		-0-
*09		12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	12314 2		N	-0-		-0-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514												
04		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		N	-0-		-0-
05		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2		N	-0-		-0-
06		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2		N	-0-		-0-
07		3844 X	3504	-0-	-340	-0-	3504 2		N	-0-		-0-
08		3813 X	3029	-0-	-784	-0-	3029 2		N	-0-		-0-
09		3690 X	3056	-0-	-634	-0-	3056 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
04		9210 X	8864	-0-	-346	-0-	8864 2		N	-0-		-0-
05		9269 X	8656	-0-	-613	-0-	8656 2		N	-0-		-0-
06		8820 X	7375	-0-	-1445	-0-	7375 2		N	-0-		-0-
07		9145 X	8710	-0-	-435	-0-	8710 2		N	-0-		-0-
08		8525 X	8174	-0-	-351	-0-	8174 2		N	-0-		-0-
09		8250 X	7358	-0-	-892	-0-	7358 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF. 11168 - 12488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4350 X	4015	-0-	-335	-0-	4015	2			N	-0-				-0-
05	4495 X	4072	-0-	-423	-0-	4072	2			N	-0-				-0-
06	4260 X	3950	-0-	-310	-0-	3950	2			N	-0-				-0-
07	4402 X	4060	-0-	-342	-0-	4060	2			N	-0-				-0-
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-				-0-
*09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-				-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2820 X	2513	-0-	-307	-0-	119	1	2394	2	Y	-0-				-0-
05	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	139	1	2638	2	Y	-0-				-0-
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	126	1	2294	2	Y	-0-				-0-
07	2480 N	2097	-0-	-383	-0-	104	1	1993	2	Y	-0-				-0-
08	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	139	1	2906	2	Y	-0-				-0-
*09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	122	1	2528	2	Y	-0-				-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2610 X	1660	-0-	-950	-0-	78	1	1582	2	N	-0-				-0-
05	2697 X	1669	-0-	-1028	-0-	84	1	1585	2	N	-0-				-0-
06	2610 X	1720	-0-	-890	-0-	89	1	1631	2	N	-0-				-0-
07	1705 X	15	-0-	-1690	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
08	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	N	-0-				-0-
09	1710 X	1360	-0-	-350	-0-	63	1	1297	2	N	-0-				-0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-				-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-				-0-
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-				-0-
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-				-0-
08	3100 N	3449	-0-	349	349	3449	2			N	-0-				-0-
*09	3000 N	2830	-0-	-170	179	2830	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 GSI OIL & GAS, INC. 337075  
 MARQUEZ NO. 2 SWD WELL #: 2 RRCID -> 279914 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8493 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON						
O'BENCO, INC.			617512									
COMMANDER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 264867	COMPL. DATE 12/14/2011	TOTAL DEPTH 12197	PERF. 4924 - 4926					
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2016 - P/A 07/01/16												
XTO ENERGY INC.			945936									
MITCHELL UNIT III		WELL #:	8	RRCID -> 158556	COMPL. DATE 04/06/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8525 - 9420					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BUCHANAN SWD		WELL #:	1	RRCID -> 199581	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 6667 - 7473					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WALSTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 252363	COMPL. DATE 06/17/2009	TOTAL DEPTH 13485	PERF. 9434 - 9724					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064											
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	M	PROD	AMT	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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											
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502											
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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											
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-		-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9 2	N	-0-		-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 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											
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	32 1	212 2	N	154	216
							169 9				
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-			N	35	69
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-			N	188	77
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-			N	180 1	77
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	77
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	77

-----															
BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.10627	- 10769			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		690 X	627	-0-	-63	-0-	83	1	544	2	N	-0-			60
05		713 X	622	-0-	-91	-0-	86	1	536	2	N	-0-			60
06		690 X	283	-0-	-407	-0-	18	1	265	2	N	-0-			60
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			60
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			60
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			60
-----															
BONNER, BOBBY		WELL #:		2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10555	- 10622			
04		3060 X	1904	-0-	-1156	-0-	251	1	1653	2	N	-0-			13
05		3162 X	2190	-0-	-972	-0-	303	1	1887	2	N	-0-			13
06		3060 X	1469	-0-	-1591	-0-	92	1	1377	2	N	-0-			13
07		2666 X	1750	-0-	-916	-0-	112	1	1638	2	N	-0-			13
08		2201 X	1548	-0-	-653	-0-	94	1	1454	2	N	-0-			13
*09		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	141	1	2226	2	N	-0-			13
-----															
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10718	- 10848			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BONNER, BOBBY		WELL #:		6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	10863	PERF.10578	- 10644			
04		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	134	1	880	2	N	-0-			20
05		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	164	1	1022	2	N	-0-			20
06		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	67	1	997	2	N	-0-			20
07		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	997	2	N	-0-			20
08		1178 X	1018	-0-	-160	-0-	62	1	956	2	N	-0-			20
09		1140 X	1012	-0-	-128	-0-	60	1	952	2	N	-0-			20
-----															
BONNER, BOBBY		WELL #:		8	RRCID ->	199021	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10500	- 10599			
04		6360 X	5222	-0-	-1138	-0-	681	1	4483	2	N	53			150
							58	9							
05		6572 X	4760	-0-	-1812	-0-	659	1	4101	2	N	-0-			150
06		5940 X	4887	-0-	-1053	-0-	306	1	4581	2	N	-0-			150
07		6138 X	4400	-0-	-1738	-0-	283	1	4117	2	N	-0-			150
08		5828 X	4792	-0-	-1036	-0-	291	1	4501	2	N	-0-			150
*09		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	337	1	5307	2	N	-0-			150
-----															
BONNER, BOBBY		WELL #:		7	RRCID ->	199167	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10633	- 10696			
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			20
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			20
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			20
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			20
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

-----														
BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706														
M	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
-----														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	3390 X	2585	-0-	-805	-0-	341	1	2244	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	2457	-0-	-1046	-0-	340	1	2117	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	1845	-0-	-1305	-0-	116	1	1729	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	3026	-0-	-74	-0-	194	1	2832	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2320	-0-	-780	-0-	141	1	2179	2	N	-0-			-0-
09	2580 X	2106	-0-	-474	-0-	126	1	1980	2	N	-0-			-0-
-----														
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794														
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512														
04	1860 X	1814	-0-	-46	-0-	239	1	1575	2	N	-0-			20
05	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	250	1	1554	2	N	-0-			20
06	1800 X	1660	-0-	-140	-0-	104	1	1556	2	N	-0-			20
07	1860 X	1521	-0-	-339	-0-	98	1	1423	2	N	-0-			20
08	1860 X	1322	-0-	-538	-0-	80	1	1242	2	N	-0-			20
09	1800 X	1265	-0-	-535	-0-	75	1	1190	2	N	-0-			20
-----														
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568														
04	630 X	64	-0-	-566	-0-	8	1	56	2	N	-0-			57
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			57
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			57
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			57
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			57
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			57
-----														
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561														
04	720 X	658	-0-	-62	-0-	87	1	571	2	N	-0-			62
05	809 X	809	-0-	-0-	-0-	112	1	697	2	N	-0-			62
06	810 X	715	-0-	-95	-0-	45	1	670	2	N	-0-			62
07	869 X	869	-0-	-0-	-0-	56	1	813	2	N	-0-			62
08	837 X	623	-0-	-214	-0-	38	1	585	2	N	-0-			62
*09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	52	1	825	2	N	-0-			62
-----														
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096														
04	1020 X	980	-0-	-40	-0-	129	1	851	2	N	-0-			60
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	135	1	838	2	N	-0-			60
06	990 X	882	-0-	-108	-0-	55	1	827	2	N	-0-			60
07	1023 X	862	-0-	-161	-0-	55	1	807	2	N	-0-			60
08	1023 X	826	-0-	-197	-0-	50	1	776	2	N	-0-			60
*09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	61	1	961	2	N	-0-			60



BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.10905 - 11919		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
-----													
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11153 - 12139		
04		1020	X	917	-0-	-103	-0-	121	1	796	2	N	-0-
05		992	X	953	-0-	-39	-0-	132	1	821	2	N	-0-
06		960	X	771	-0-	-189	-0-	48	1	723	2	N	-0-
07		961	X	678	-0-	-283	-0-	44	1	634	2	N	-0-
08		961	X	660	-0-	-301	-0-	40	1	620	2	N	-0-
09		930	X	649	-0-	-281	-0-	39	1	610	2	N	-0-
-----													
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.10844 - 11844		
04		1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	205	1	1351	2	N	-0-
05		1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	227	1	1412	2	N	-0-
06		1140	X	1035	-0-	-105	-0-	65	1	970	2	N	-0-
07		1612	X	409	-0-	-1203	-0-	26	1	383	2	N	-0-
08		1643	X	231	-0-	-1412	-0-	14	1	217	2	N	-0-
09		1590	X	696	-0-	-894	-0-	42	1	654	2	N	-0-
-----													
JHP OPERATING, LLC		WELL #:		432463	RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.11018 - 11092		
MOORE				1									
04		2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	35	1	2066	3	N	-0-
05		1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	35	1	1860	3	N	-0-
06		947	N	947	-0-	-0-	-0-	35	1	912	3	N	-0-
07		837	N	35	-0-	-802	-0-	35	1			N	-0-
08		837	N	217	-0-	-620	-0-	35	1	182	3	N	-0-
09		810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT
-----													
SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		742143	RRCID ->	195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF. N/A		
ORANSKY, M.B. ET AL				2									
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----													
BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	209673	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10242 - 10706		
04		420	X	197	-0-	-223	-0-	26	1	171	2	N	-0-
05		434	X	136	-0-	-298	-0-	19	1	117	2	N	-0-
06		420	X	117	-0-	-303	-0-	7	1	110	2	N	-0-
07		341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
08		279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
09		210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005										TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400	- 10420	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005										TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630	- 10759	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006										TOTAL DEPTH	11840	PERF.10334	- 10509	
04		690 X	526	-0-	-164	-0-	69	1	457	2	N	-0-		80
05		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		80
06		690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		80
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		80
08		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		80
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		80
-----														
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007										TOTAL DEPTH	11950	PERF.10648	- 10746	
04		300 X	174	-0-	-126	-0-	23	1	151	2	N	-0-		25
05		310 X	121	-0-	-189	-0-	23	1	98	2	N	-0-		25
06		600 X	150	-0-	-450	-0-	23	1	127	2	N	-0-		25
07		620 X	147	-0-	-473	-0-	46	1	101	2	N	-0-		25
08		620 X	109	-0-	-511	-0-	23	1	86	2	N	-0-		25
09		180 X	112	-0-	-68	-0-	23	1	89	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457			
04	3900	X	3231	-0-	-669	-0-	550 1	2681 2	N	-0-	122
05	4030	X	3293	-0-	-737	-0-	620 1	2673 2	N	-0-	122
06	3900	X	3336	-0-	-564	-0-	530 1	2806 2	N	-0-	122
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	605 1	2983 2	N	15	137
							17 9				
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	620 1	3007 2	N	-0-	137
*09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	600 1	2839 2	N	-0-	137

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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARRON, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 015373		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-	-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-	-0-

NOEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215337		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938			
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		6750 X	4843	-0-	-1907 B	-2276	316	1	4527	2	N	-0-			42
05		6045 X	5571	-0-	-474 B	-2276	354	1	5217	2	N	-0-			42
06		6270 X	5750	-0-	-520 B	-2276	443	1	5307	2	N	-0-			42
07		6479 X	5173	-0-	-1306 B	-2276	462	1	4711	2	N	-0-			42
08		5797 X	5839	-0-	42 B	-2234	501	1	5338	2	N	-0-			42
09		5610 X	4640	-0-	-970 B	-2234	455	1	4185	2	N	-0-			42
-----															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598															
04		8490 X	7953	-0-	-537 B	-58818	519	1	7434	2	N	-0-			-0-
05		7812 X	6158	-0-	-1654 B	-58818	391	1	5767	2	N	-0-			-0-
06		5220 X	3359	-0-	-1861 B	-58818	259	1	3100	2	N	-0-			-0-
07		8215 X	3973	-0-	-4242 B	-58818	355	1	3618	2	N	-0-			-0-
08		3658 X	4163	-0-	505 B	-58313	357	1	3806	2	N	-0-			-0-
09		3540 X	4083	-0-	543 B	-57770	400	1	3683	2	N	-0-			-0-
-----															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192															
04	T. A.		7409	-0-	7409 B	-300753	484	1	6925	2	N	-0-			34
05	0 X		15018	-0-	15018 B	-285735	954	1	14064	2	N	-0-			34
06	15300 X		10900	-0-	-4400 B	-285735	840	1	10060	2	N	-0-			34
07	15810 X		4834	-0-	-10976 B	-285735	432	1	4402	2	N	-0-			34
08	14973 X		2853	-0-	-12120 B	-285735	245	1	2608	2	N	-0-			34
09	14490 X		7217	-0-	-7273 B	-285735	707	1	6510	2	N	-0-			34
-----															
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588															
04		420 N	356	-0-	-64 B	-0-	23	1	333	2	N	-0-			8
05		496 N	285	-0-	-211 B	-0-	18	1	267	2	N	-0-			8
06		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	32	1	383	2	N	-0-			8
07		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	32	1	323	2	N	-0-			8
08		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	30	1	319	2	N	-0-			8
*09		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	62	1	569	2	N	-0-			8
-----															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246															
04		5236 X	5236	-0-	-0- B	-0-	342	1	4894	2	N	-0-			10
05		5416 X	5416	-0-	-0- B	-0-	344	1	5072	2	N	-0-			10
06		5620 X	5620	-0-	-0- B	-0-	433	1	5187	2	N	-0-			10
07		5366 X	5366	-0-	-0- B	-0-	479	1	4887	2	N	-0-			10
08		5612 X	5612	-0-	-0- B	-0-	481	1	5131	2	N	-0-			10
*09		5564 X	5564	-0-	-0- B	-0-	545	1	5019	2	N	-0-			10
-----															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422															
04		17387 X	17387	-0-	-0- B	-0-	1135	1	16252	2	N	-0-			42
05		15648 X	15648	-0-	-0- B	-0-	994	1	14654	2	N	-0-			42
06		11438 X	11438	-0-	-0- B	-0-	881	1	10557	2	N	-0-			42
07		12358 X	12358	-0-	-0- B	-0-	1104	1	11254	2	N	-0-			42
08		16151 X	14124	-0-	-2027 B	-0-	1211	1	12913	2	N	-0-			42
09		15630 X	3555	-0-	-12075 B	-0-	348	1	3207	2	N	-0-			42
-----															
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526															
04		420 N	352	-0-	-68 B	-0-	23	1	329	2	N	-0-			-0-
05		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	27	1	393	2	N	-0-			-0-
06		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	28	1	341	2	N	-0-			-0-
07		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	35	1	358	2	N	-0-			-0-
08		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	45	1	475	2	N	-0-			-0-
*09		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	41	1	376	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 #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581													
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
04		3660 X	3578	-0-	-82 B	-0-	234 1	3344 2	N	-0-			-0-
05		3782 X	3702	-0-	-80 B	-0-	235 1	3467 2	N	-0-			-0-
06		3780 X	3117	-0-	-663 B	-0-	240 1	2877 2	N	-0-			-0-
07		3906 X	2613	-0-	-1293 B	-0-	233 1	2380 2	N	-0-			-0-
08		3596 X	3405	-0-	-191 B	-0-	292 1	3113 2	N	-0-			-0-
09		3480 X	3326	-0-	-154 B	-0-	326 1	3000 2	N	-0-			-0-
-----													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832													
04		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	102 1	1457 2	N	-0-			-0-
05		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	95 1	1401 2	N	-0-			-0-
06		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	128 1	1535 2	N	-0-			-0-
07		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	151 1	1544 2	N	-0-			-0-
08		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	153 1	1632 2	N	-0-			-0-
*09		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	170 1	1562 2	N	-0-			-0-
-----													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480													
04		3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	213 1	3050 2	N	-0-			-0-
05		3146 X	3146	-0-	-0- B	-0-	200 1	2946 2	N	-0-			-0-
06		2934 X	2934	-0-	-0- B	-0-	226 1	2708 2	N	-0-			-0-
07		2945 X	2862	-0-	-83 B	-0-	256 1	2606 2	N	-0-			-0-
08		2945 X	2794	-0-	-151 B	-0-	240 1	2554 2	N	-0-			-0-
09		2850 X	2194	-0-	-656 B	-0-	215 1	1979 2	N	-0-			-0-
-----													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265													
04		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	119 1	1697 2	N	-0-			-0-
05		2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	130 1	1910 2	N	-0-			-0-
06		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	101 1	1212 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	105 1	1073 2	N	-0-			-0-
08		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	123 1	1307 2	N	-0-			-0-
*09		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	193 1	1774 2	N	-0-			-0-
-----													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721													
04		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	138 1	1971 2	N	-0-			-0-
05		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	95 1	1394 2	N	-0-			-0-
06		2640 N	1138	-0-	-1502 B	-0-	88 1	1050 2	N	-0-			-0-
07		2170 N	1101	-0-	-1069 B	-0-	98 1	1003 2	N	-0-			-0-
08		1488 N	604	-0-	-884 B	-0-	52 1	552 2	N	-0-			-0-
*09		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	140 1	1292 2	N	-0-			-0-
-----													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408													
04		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	80 1	1149 2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1209	-0-	-217 B	-0-	77 1	1132 2	N	-0-			-0-
06		1560 N	660	-0-	-900 B	-0-	51 1	609 2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1161	-0-	-110 B	-0-	104 1	1057 2	N	-0-			-0-
08		1209 N	1158	-0-	-51 B	-0-	99 1	1059 2	N	-0-			-0-
*09		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	110 1	1015 2	N	-0-			-0-
-----													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028													
04		300 N	238	-0-	-62 B	-0-	16 1	222 2	N	-0-			-0-
05		279 N	161	-0-	-118 B	-0-	10 1	151 2	N	-0-			-0-
06		240 N	152	-0-	-88 B	-0-	12 1	140 2	N	-0-			-0-
07		248 N	198	-0-	-50 B	-0-	18 1	180 2	N	-0-			-0-
08		155 N	104	-0-	-51 B	-0-	9 1	95 2	N	-0-			-0-
*09		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	26 1	239 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 #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005												TOTAL DEPTH 14930	PERF.13171	- 13300			
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
04		4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-	278	1	3981	2	N	-0-					-0-
05		3634 X	3634	-0-	-0- B	-0-	231	1	3403	2	N	-0-					-0-
06		3358 X	3358	-0-	-0- B	-0-	259	1	3099	2	N	-0-					-0-
07		3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	290	1	2961	2	N	-0-					-0-
08		3696 X	3696	-0-	-0- B	-0-	317	1	3379	2	N	-0-					-0-
*09		2869 X	2869	-0-	-0- B	-0-	281	1	2588	2	N	-0-					-0-
-----																	
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008												TOTAL DEPTH 16658	PERF.15530	- 16376			
04		20460 X	16905	-0-	-3555 B	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
05		23467 X	22209	-0-	-1258 B	-0-	22209	2			N	-0-					-0-
06		22710 X	19944	-0-	-2766 B	-0-	19943	2		1	9	N	1		1	8	-0-
07		23467 X	20146	-0-	-3321 B	-0-	20132	2		14	9	N	13		13	8	-0-
08		21514 X	20088	-0-	-1426 B	-0-	20087	2		1	9	N	1		1	8	-0-
09		20820 X	19045	-0-	-1775 B	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
-----																	
EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008												TOTAL DEPTH 15301	PERF.13889	- 15300			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008												TOTAL DEPTH 13495	PERF.13076	- 13117			
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CL&F OPERATING LLC 154789																	
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993												TOTAL DEPTH 14830	PERF.13012	- 13106			
04		1290 N	1197	-0-	-93 B	-0-	47	1	1150	2	Y	-0-					20
05		1333 N	985	-0-	-348 B	-0-	39	1	946	2	Y	-0-					20
06		1290 N	1036	-0-	-254 B	-0-	39	1	997	2	Y	-0-					20
07		1240 N	565	-0-	-675 B	-0-	22	1	542	2	Y	-0-	1		18	1	3
08		2505 X	2505	-0-	-0- B	-0-	98	1	2407	2	Y	-0-					3
*09		1559 X	1559	-0-	-0- B	-0-	61	1	1498	2	Y	-0-					3
-----																	
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998												TOTAL DEPTH 14558	PERF.14239	- 14228			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
04	6606 X	6606	-0-	-0- B	-0-	259 1	6345 2		Y	2		76
05	6448 X	6448	-0-	-0- B	-0-	253 1	6195 2		Y	-0-		76
06	6450 X	5461	-0-	-989 B	-0-	205 1	5256 2		Y	-0-		76
07	6665 X	6054	-0-	-611 B	-0-	237 1	5809 2		Y	7	79 1	4
08	7130 X	5958	-0-	-1172 B	-0-	234 1	5724 2		Y	-0-		4
09	6600 X	4457	-0-	-2143 B	-0-	175 1	4282 2		Y	-0-		4
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090												
04	7093 X	7093	-0-	-0- B	-0-	278 1	6813 2		Y	2		41
05	5792 X	5792	-0-	-0- B	-0-	227 1	5565 2		Y	-0-		41
06	5517 X	5517	-0-	-0- B	-0-	208 1	5309 2		Y	-0-		41
07	4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	187 1	4573 2		Y	6	44 1	3
08	8246 X	3795	-0-	-4451 B	-0-	149 1	3646 2		Y	-0-		3
09	7080 X	3594	-0-	-3486 B	-0-	141 1	3453 2		Y	-0-		3
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870												
04	4115 X	4115	-0-	-0- B	-0-	4113 2		2 9	N	2		100
05	3286 X	3218	-0-	-68 B	-0-	3218 2			N	-0-		100
06	3180 X	3020	-0-	-160 B	-0-	3020 2			N	-0-		100
07	3463 X	3463	-0-	-0- B	-0-	3463 2			N	-0-		100
08	4247 X	3319	-0-	-928 B	-0-	3319 2			N	-0-		100
09	4110 X	3093	-0-	-1017 B	-0-	3093 2			N	-0-		100
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205												
04	3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3427 2		6 9	N	5		112
05	4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	4061 2		3 9	N	3		115
06	3870 X	3754	-0-	-116 B	-0-	3754 2			N	-0-		115
07	3999 X	3665	-0-	-334 B	-0-	3665 2			N	-0-		115
08	4061 X	2572	-0-	-1489 B	-0-	2572 2			N	-0-		115
09	3930 X	2421	-0-	-1509 B	-0-	2421 2			N	-0-		115
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A												
04	5330 X	5330	-0-	-0- B	-0-	5212 2		118 9	N	107		277
05	5239 X	5084	-0-	-155 B	-0-	5084 2			N	-0-		277
06	5070 X	4836	-0-	-234 B	-0-	4836 2			N	-0-		277
07	5239 X	4989	-0-	-250 B	-0-	4989 2			N	-0-		277
08	5611 X	4997	-0-	-614 B	-0-	4997 2			N	-0-		277
09	5340 X	5236	-0-	-104 B	-0-	5236 2			N	-0-		277
LAYLINE ENERGY I LLC 491373												
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474												
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373  
 HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		31027 X	31027	-0-	-0- B	-0-	31027	2			N	-0-					-0-
07		39866 X	39866	-0-	-0- B	-0-	39866	2			N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09		44291 X	44291	-0-	-0- B	-0-	44291	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

04		1380 N	899	-0-	-481 B	-0-	899	3			N	-0-					1
05		1333 N	1018	-0-	-315 B	-0-	1018	3			N	-0-					1
06		1200 N	887	-0-	-313 B	-0-	887	3			N	-0-					1
07		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					1
08		1023 N	840	-0-	-183 B	-0-	840	3			N	-0-					1
*09		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-	1	5			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

04		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					1
05		2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3			N	-0-					1
06		1320 N	1094	-0-	-226 B	-0-	1094	3			N	-0-					1
07		1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					1
08		1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					1
*09		1080 N	772	-0-	-308 B	-0-	772	3			N	-0-	1	5			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		2 K	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					1
05		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N	-0-					1
06		1770 N	1762	-0-	-8 B	-0-	1762	3			N	-0-					1
07		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					1
08		1953 N	1782	-0-	-171 B	-0-	1782	3			N	-0-	1	5			-0-
*09		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

04		3150 X	3142	-0-	-8 B	-0-	3142	3			N	-0-					1
05		3255 X	3225	-0-	-30 B	-0-	3225	3			N	-0-					1
06		3150 X	3100	-0-	-50 B	-0-	3100	3			N	-0-					1
07		3255 X	3235	-0-	-20 B	-0-	3235	3			N	-0-					1
08		3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	3			N	-0-	1	5			-0-
*09		3032 X	3032	-0-	-0- B	-0-	3032	3			N	-0-					-0-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		5610 X	5610	-0-	-0- B	-0-	5610 3		N	-0-		1
05		4962 X	4962	-0-	-0- B	-0-	4962 3		N	-0-		1
06		5185 X	5185	-0-	-0- B	-0-	5185 3		N	-0-		1
07		5270 X	5270	-0-	-0- B	-0-	5270 3		N	-0-		1
08		4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	4767 3		N	-0-	1 5	-0-
*09		5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	5090 3		N	-0-		-0-
-----												
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906												
04		3060 X	2742	-0-	-318 B	-0-	2742 3		N	-0-		1
05		3007 X	2822	-0-	-185 B	-0-	2822 3		N	-0-		1
06		2910 X	2503	-0-	-407 B	-0-	2503 3		N	-0-		1
07		2945 X	2646	-0-	-299 B	-0-	2646 3		N	-0-		1
08		2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586 3		N	-0-	1 5	-0-
*09		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454 3		N	-0-		-0-
-----												
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821												
04		2250 N	1879	-0-	-371 B	-0-	1879 3		N	-0-		1
05		2263 N	2049	-0-	-214 B	-0-	2049 3		N	-0-		1
06		2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185 3		N	-0-		1
07		2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510 3		N	-0-		1
08		2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361 3		N	-0-	1 5	-0-
09		2190 N	2189	-0-	-1 B	-0-	2189 3		N	-0-		-0-
-----												
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699												
04		1860 N	1760	-0-	-100 B	-0-	1760 3		N	-0-		1
05		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080 3		N	-0-		1
06		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223 3		N	-0-		1
07		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228 3		N	-0-		1
08		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209 3		N	-0-	1 5	-0-
*09		2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132 3		N	-0-		-0-
-----												
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730												
04		1710 N	1620	-0-	-90 B	-0-	1620 3		N	-0-		1
05		1705 N	1620	-0-	-85 B	-0-	1620 3		N	-0-		1
06		1710 N	1574	-0-	-136 B	-0-	1574 3		N	-0-		1
07		1674 N	1614	-0-	-60 B	-0-	1614 3		N	-0-		1
08		1612 N	1565	-0-	-47 B	-0-	1565 3		N	-0-	1 5	-0-
09		1560 N	1559	-0-	-1 B	-0-	1559 3		N	-0-		-0-
-----												
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730												
04		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3		N	-0-		1
05		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 3		N	-0-		1
06		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3		N	-0-		1
07		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 3		N	-0-		1
08		1643 N	1065	-0-	-578 B	-0-	1065 3		N	-0-	1 5	-0-
09		1110 N	730	-0-	-380 B	-0-	730 3		N	-0-		-0-
-----												
KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071												
04		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		Y	-0-	1 5	-0-
05		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	622 3		Y	1		1
06		600 N	536	-0-	-64 B	-0-	536 3		Y	-0-		1
07		620 N	247	-0-	-373 B	-0-	247 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		620 N	422	-0-	-198 B	-0-	422 3		Y	-0-		-0-
09		540 N	465	-0-	-75 B	-0-	465 3		Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04		5255 X	5255	-0-	-0- B	-0-	5255	3		N	-0-	1 5		-0-
05		4795 X	4795	-0-	-0- B	-0-	4794	3	1 9	N	1			1
06		3758 X	3758	-0-	-0- B	-0-	3758	3		N	-0-			1
07		5146 X	3066	-0-	-2080 B	-0-	3066	3		N	-0-			1
08		4588 X	4519	-0-	-69 B	-0-	4519	3		N	-0-	1 5		-0-
*09		4972 X	4972	-0-	-0- B	-0-	4972	3		N	-0-			-0-
-----														
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946														
04		13072 X	13072	-0-	-0- B	-0-	13072	3		Y	-0-			-0-
05		12544 X	12544	-0-	-0- B	-0-	12544	3		Y	-0-			-0-
06		10199 X	10199	-0-	-0- B	-0-	10199	3		Y	-0-			-0-
07		9357 X	9357	-0-	-0- B	-0-	9356	3	1 9	Y	1			1
08		11563 X	8240	-0-	-3323 B	-0-	8240	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		11190 X	7144	-0-	-4046 B	-0-	7144	3		Y	-0-			-0-
-----														
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844														
04		2762 X	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	3		Y	-0-			1
05		2897 X	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	3		Y	-0-			1
06		2760 X	2749	-0-	-11 B	-0-	2749	3		Y	-0-			1
07		2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	3		Y	-0-			1
08		3069 X	2826	-0-	-243 B	-0-	2826	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		2790 X	2786	-0-	-4 B	-0-	2786	3		Y	-0-			-0-
-----														
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122														
04		14454 X	14454	-0-	-0- B	-0-	14454	3		Y	-0-	1 5		-0-
05		10031 X	10031	-0-	-0- B	-0-	10030	3	1 9	Y	1			1
06		8312 X	8312	-0-	-0- B	-0-	8312	3		Y	-0-			1
07		868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-	-0-	3		Y	-0-			1
08		14663 X	-0-	-0-	-14663 B	-0-	-0-	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		14190 X	-0-	-0-	-14190 B	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
-----														
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038														
04		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			1
05		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			1
06		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			1
07		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-	1 5		-0-
08		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
*09		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
-----														
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973														
04		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	3		N	-0-			1
05		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3		N	-0-			1
06		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3		N	-0-			1
07		465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321	3		N	-0-	1 5		-0-
08		434 N	246	-0-	-188 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*09		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
-----														
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297														
04		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			1
05		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3		N	-0-			1
06		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3		N	-0-			1
07		837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789	3		N	-0-			1
08		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3		N	-0-	1 5		-0-
*09		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	3691	3		Y	-0-	1 5	-0-
05		3719 X	3719	-0-	-0- B	-0-	3718	3	1 9	Y	1		1
06		3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3		Y	-0-		1
07		3823 X	3823	-0-	-0- B	-0-	3823	3		Y	-0-		1
08		3751 X	3707	-0-	-44 B	-0-	3707	3		Y	-0-	1 5	-0-
09		3630 X	3537	-0-	-93 B	-0-	3537	3		Y	-0-		-0-
-----													
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530													
04		3270 X	2658	-0-	-612 B	-0-	2658	3		Y	-0-		1
05		3069 X	2747	-0-	-322 B	-0-	2747	3		Y	-0-		1
06		2970 X	2479	-0-	-491 B	-0-	2479	3		Y	-0-		1
07		3069 X	2705	-0-	-364 B	-0-	2705	3		Y	-0-		1
08		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3		Y	-0-	1 5	-0-
*09		2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3		Y	-0-		-0-
-----													
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059													
04		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3		Y	-0-		1
05		1488 N	1477	-0-	-11 B	-0-	1477	3		Y	-0-		1
06		1440 N	1375	-0-	-65 B	-0-	1375	3		Y	-0-		1
07		1488 N	1439	-0-	-49 B	-0-	1439	3		Y	-0-		1
08		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3		Y	-0-	1 5	-0-
*09		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3		Y	-0-		-0-
-----													
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580													
04		3336 X	3336	-0-	-0- B	-0-	3336	3		Y	-0-	1 5	-0-
05		2916 X	2916	-0-	-0- B	-0-	2915	3	1 9	Y	1		1
06		3142 X	3142	-0-	-0- B	-0-	3142	3		Y	-0-		1
07		2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	3		Y	-0-		1
08		3534 X	2773	-0-	-761 B	-0-	2773	3		Y	-0-	1 5	-0-
09		3330 X	2747	-0-	-583 B	-0-	2747	3		Y	-0-		-0-
-----													
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000													
04		5073 X	5073	-0-	-0- B	-0-	5073	3		N	-0-		1
05		5138 X	5138	-0-	-0- B	-0-	5138	3		N	-0-		1
06		5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	3		N	-0-		1
07		5138 X	5138	-0-	-0- B	-0-	5138	3		N	-0-		1
08		5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	5123	3		N	-0-	1 5	-0-
*09		4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	3		N	-0-		-0-
-----													
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066													
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		1
05		4283 X	4283	-0-	-0- B	-0-	4283	3		Y	-0-		1
06		2552 X	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3		Y	-0-		1
07		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3		Y	-0-		1
08		4278 X	1422	-0-	-2856 B	-0-	1422	3		Y	-0-	1 5	-0-
09		4140 X	19	-0-	-4121 B	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
-----													
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898													
04		5850 X	4269	-0-	-1581 B	-0-	4269	3		N	-0-		1
05		6045 X	5413	-0-	-632 B	-0-	5413	3		N	-0-		1
06		5250 X	4646	-0-	-604 B	-0-	4646	3		N	-0-		1
07		6333 X	6333	-0-	-0- B	-0-	562	1	5771 3	N	-0-		1
08		5412 X	5412	-0-	-0- B	-0-	513	1	4899 3	N	-0-	1 5	-0-
*09		5932 X	5932	-0-	-0- B	-0-	468	1	5464 3	N	-0-		-0-

-----														
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-			1
05	713 N	622	-0-	-91 B	-0-	622	3			N	-0-			1
06	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-			1
07	1643 N	1060	-0-	-583 B	-0-	1060	3			N	-0-			1
08	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-	1 5		-0-
09	720 N	581	-0-	-139 B	-0-	581	3			N	-0-			-0-
-----														
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019														
04	7890 X	2742	-0-	-5148 B	-0-	2742	3			Y	-0-			1
05	5084 X	2508	-0-	-2576 B	-0-	2508	3			Y	-0-			1
06	3180 X	2048	-0-	-1132 B	-0-	2048	3			Y	-0-			1
07	3286 X	353	-0-	-2933 B	-0-	353	3			Y	-0-	1 5		-0-
08	9567 X	9567	-0-	-0- B	-0-	9567	3			Y	-0-			-0-
*09	8999 X	8999	-0-	-0- B	-0-	8999	3			Y	-0-			-0-
-----														
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884														
*10	7657 X	6318	-0-	-1339 B	-0-	6318	3			Y	-0-			-0-
*11	7410 X	7015	-0-	-395 B	-0-	7015	3			Y	-0-			-0-
*12	7657 X	6116	-0-	-1541 B	-0-	6116	3			Y	-0-			-0-
*01	6882 X	6327	-0-	-555 B	-0-	6327	3			Y	-0-			-0-
*02	6757 X	6122	-0-	-635 B	-0-	6122	3			Y	-0-			-0-
*03	7223 X	1051	-0-	-6172 B	-0-	1051	3			Y	-0-			-0-
*04	6990 X	3430	-0-	-3560 B	-0-	3430	3			Y	-0-			-0-
*05	6541 X	3	-0-	-6538 B	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*06	12263 X	12263	-0-	-0- B	-0-	12263	3			Y	-0-			-0-
*07	6541 X	2047	-0-	-4494 B	-0-	2047	3			Y	-0-			-0-
*08	6843 X	6843	-0-	-0- B	-0-	6843	3			Y	-0-			-0-
*09	12000 X	8312	-0-	-3688 B	-0-	8312	3			Y	-0-			-0-
-----														
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585														
*10	5053 X	4175	-0-	-878 B	-163003	4175	3			Y	-0-			-0-
*11	4890 X	3846	-0-	-1044 B	-163003	3846	3			Y	-0-			-0-
*12	4867 X	2802	-0-	-2065 B	-163003	2802	3			Y	-0-			-0-
*01	4388 X	4258	-0-	-130 B	-163003	4258	3			Y	-0-			-0-
*02	3712 X	4596	-0-	884 B	-162119	4596	3			Y	-0-			-0-
*03	3968 X	4621	-0-	653 B	-161466	4621	3			Y	-0-			-0-
*04	3840 X	4319	-0-	479 B	-160987	4319	3			Y	-0-			-0-
*05	3968 X	4647	-0-	679 B	-160308	4647	3			Y	-0-			-0-
*06	3840 X	4388	-0-	548 B	-159760	4388	3			Y	-0-			-0-
*07	3968 X	4168	-0-	200 B	-159560	4168	3			Y	-0-			-0-
*08	4402 X	4456	-0-	54 B	-159506	4456	3			Y	-0-			-0-
09	4260 X	4021	-0-	-239 B	-159506	4021	3			Y	-0-			-0-
-----														
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594														
04	6330 X	6061	-0-	-269 B	-0-	6061	3			Y	-0-			1
05	6541 X	6108	-0-	-433 B	-0-	6108	3			Y	-0-			1
06	6330 X	6038	-0-	-292 B	-0-	6038	3			Y	-0-			1
07	6588 X	6588	-0-	-0- B	-0-	6588	3			Y	-0-			1
08	6987 X	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	3			Y	-0-	1 5		-0-
*09	6313 X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313	3			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURLERSON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2190 N	1900	-0-		-290 B		-0-	1900	3	N	-0-			-0-
05		2294 N	1537	-0-		-757 B		-0-	1537	3	N	-0-			-0-
06		2220 N	1718	-0-		-502 B		-0-	1718	3	N	-0-			-0-
07		1966 N	1966	-0-		-0- B		-0-	1966	3	N	-0-			-0-
08		1907 N	1907	-0-		-0- B		-0-	1907	3	N	-0-			-0-
*09		2499 N	2499	-0-		-0- B		-0-	2499	3	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389															
04		544 N	544	-0-		-0- B		-0-	544	3	N	-0-			1
05		589 N	556	-0-		-33 B		-0-	556	3	N	-0-			1
06		540 N	522	-0-		-18 B		-0-	522	3	N	-0-			1
07		558 N	535	-0-		-23 B		-0-	535	3	N	-0-	1	5	-0-
08		558 N	527	-0-		-31 B		-0-	527	3	N	-0-			-0-
*09		886 N	886	-0-		-0- B		-0-	886	3	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643															
04		5520 X	5869	-0-		349 B		-69778	5869	3	Y	-0-			1
05		5704 X	5607	-0-		-97 B		-69778	5607	3	Y	-0-			1
06		5520 X	5764	-0-		244 B		-69534	5764	3	Y	-0-			1
07		5704 X	6164	-0-		460 B		-69074	6164	3	Y	-0-			1
08		6076 X	5674	-0-		-402 B		-69074	5674	3	Y	-0-	1	5	-0-
09		5880 X	5546	-0-		-334 B		-69074	5546	3	Y	-0-			-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219															
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-			N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870															
04		7303 X	7303	-0-		-0- B		-0-	7303	3	Y	-0-			1
05		7798 X	7798	-0-		-0- B		-0-	7798	3	Y	-0-			1
06		7395 X	7395	-0-		-0- B		-0-	7395	3	Y	-0-			1
07		7254 X	7254	-0-		-0- B		-0-	7254	3	Y	-0-			1
08		7130 X	2886	-0-		-4244 B		-0-	2886	3	Y	-0-	1	5	-0-
09		6900 X	1167	-0-		-5733 B		-0-	1167	3	Y	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410															
04		5640 X	5423	-0-		-217 B		-0-	5423	3	N	-0-			1
05		5766 X	5506	-0-		-260 B		-0-	5506	3	N	-0-			1
06		5580 X	5469	-0-		-111 B		-0-	5469	3	N	-0-			1
07		5766 X	5494	-0-		-272 B		-0-	5494	3	N	-0-			1
08		5704 X	5627	-0-		-77 B		-0-	5627	3	N	-0-	1	5	-0-
09		5460 X	5034	-0-		-426 B		-0-	5034	3	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741															
04		7530 X	6416	-0-		-1114 B		-0-	6416	3	Y	-0-			1
05		7657 X	6529	-0-		-1128 B		-0-	6529	3	Y	-0-			1
06		7350 X	3360	-0-		-3990 B		-0-	3360	3	Y	-0-			1
07		7385 X	7385	-0-		-0- B		-0-	7385	3	Y	-0-			1
08		6644 X	6644	-0-		-0- B		-0-	6644	3	Y	-0-	1	5	-0-
*09		6444 X	6444	-0-		-0- B		-0-	6444	3	Y	-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 #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----														
04		3870 X	1672	-0-	-2198 B	-0-	1672	3		N	-0-			1
05		3658 X	2720	-0-	-938 B	-0-	2720	3		N	-0-			1
06		3540 X	3172	-0-	-368 B	-0-	3172	3		N	-0-			1
07		3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	3034	3		N	-0-			1
08		2895 X	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	3		N	-0-	1 5		-0-
09		3180 X	2904	-0-	-276 B	-0-	2904	3		N	-0-			-0-
-----														
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		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														
04		3000 X	2794	-0-	-206 B	-0-	2794	3		N	-0-			1
05		3100 X	2078	-0-	-1022 B	-0-	2078	3		N	-0-			1
06		3000 X	2803	-0-	-197 B	-0-	2803	3		N	-0-			1
07		3100 X	2442	-0-	-658 B	-0-	2442	3		N	-0-			1
08		3100 X	2653	-0-	-447 B	-0-	2653	3		N	-0-	1 5		-0-
*09		2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	3		N	-0-			-0-
-----														
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846														
04		7804 X	7804	-0-	-0- B	-0-	7804	3		Y	-0-			1
05		7724 X	7724	-0-	-0- B	-0-	7724	3		Y	-0-			1
06		8044 X	8044	-0-	-0- B	-0-	8044	3		Y	-0-			1
07		7688 X	7688	-0-	-0- B	-0-	7688	3		Y	-0-			1
08		7068 X	3696	-0-	-3372 B	-0-	3696	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		6840 X	3202	-0-	-3638 B	-0-	3202	3		Y	-0-			-0-
-----														
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346														
04		5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	5390	3		Y	-0-			1
05		4650 X	3803	-0-	-847 B	-0-	3803	3		Y	-0-			1
06		5283 X	5283	-0-	-0- B	-0-	5283	3		Y	-0-			1
07		4941 X	4941	-0-	-0- B	-0-	4941	3		Y	-0-			1
08		6200 X	5664	-0-	-536 B	-0-	5664	3		Y	-0-	1 5		-0-
*09		5659 X	5659	-0-	-0- B	-0-	5659	3		Y	-0-			-0-
-----														
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948														
04		2520 X	2212	-0-	-308 B	-0-	2212	3		Y	-0-			1
05		2604 N	1434	-0-	-1170 B	-0-	1434	3		Y	-0-			1
06		2400 N	1397	-0-	-1003 B	-0-	1397	3		Y	-0-			1
07		2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	3		Y	-0-			1
08		3095 X	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	3		Y	-0-	1 5		-0-
*09		2684 X	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3		Y	-0-			-0-
-----														
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596														
04		6990 X	6629	-0-	-361 B	-0-	6629	3		N	-0-	1 5		-0-
05		6913 X	6777	-0-	-136 B	-0-	6777	3	1 9	N	1			1
06		6690 X	5199	-0-	-1491 B	-0-	5199	3		N	-0-			1
07		6851 X	6458	-0-	-393 B	-0-	6458	3		N	-0-			1
08		6727 X	6584	-0-	-143 B	-0-	6584	3		N	-0-	1 5		-0-
09		6510 X	5940	-0-	-570 B	-0-	5940	3		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 #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE
04		5108 X	5108	-0-	-0- B	-0-	5108	3				Y	-0-				1
05		5177 X	4166	-0-	-1011 B	-0-	4166	3				Y	-0-				1
06		5010 X	3771	-0-	-1239 B	-0-	3771	3				Y	-0-				1
07		5177 X	4339	-0-	-838 B	-0-	4339	3				Y	-0-				1
08		5736 X	5736	-0-	-0- B	-0-	5736	3				Y	-0-	1	5		-0-
*09		5257 X	5257	-0-	-0- B	-0-	5257	3				Y	-0-				-0-
-----																	
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362																	
04		3360 X	3088	-0-	-272 B	-0-	3088	3				N	-0-				1
05		3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	3				N	-0-				1
06		2758 X	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	3				N	-0-				1
07		3966 X	3966	-0-	-0- B	-0-	3966	3				N	-0-				1
08		3348 X	2801	-0-	-547 B	-0-	2801	3				N	-0-	1	5		-0-
09		3240 X	2799	-0-	-441 B	-0-	2799	3				N	-0-				-0-
-----																	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830																	
04		6312 X	6312	-0-	-0- B	-0-	6312	3				N	-0-				1
05		7066 X	7066	-0-	-0- B	-0-	7066	3				N	-0-				1
06		4155 X	4155	-0-	-0- B	-0-	4155	3				N	-0-				1
07		2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-						N	-0-	1	5		-0-
08		9433 X	9433	-0-	-0- B	-0-	9433	3				N	-0-				-0-
*09		7830 X	7830	-0-	-0- B	-0-	7830	3				N	-0-				-0-
-----																	
LINCCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
-----																	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517																	
04		4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	4222	3				N	-0-				1
05		3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	3				N	-0-				1
06		3450 X	2855	-0-	-595 B	-0-	2855	3				N	-0-				1
07		3565 X	3334	-0-	-231 B	-0-	3334	3				N	-0-				1
08		3224 X	2323	-0-	-901 B	-0-	2323	3				N	-0-	1	5		-0-
*09		3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	3247	3				N	-0-				-0-
-----																	
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
-----																	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612																	
04		6955 X	6955	-0-	-0- B	-0-	6955	3				N	-0-				1
05		6725 X	6725	-0-	-0- B	-0-	6725	3				N	-0-				1
06		6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	3				N	-0-				1
07		6311 X	6311	-0-	-0- B	-0-	6311	3				N	-0-				1
08		5836 X	5836	-0-	-0- B	-0-	5836	3				N	-0-	1	5		-0-
*09		5301 X	5301	-0-	-0- B	-0-	5301	3				N	-0-				-0-

-----															
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
-----															
04		4286 X	4286	-0-	-0-	B	-0-		4286	3	N	-0-	1	5	-0-
05		4465 X	4465	-0-	-0-	B	-0-		4464	3	N	1			1
06		4065 X	4065	-0-	-0-	B	-0-		4065	3	N	-0-			1
07		4123 X	4072	-0-	-51	B	-0-		4072	3	N	-0-			1
08		4371 X	4004	-0-	-367	B	-0-		4004	3	N	-0-	1	5	-0-
*09		4516 X	4516	-0-	-0-	B	-0-		4516	3	N	-0-			-0-
-----															
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373															
04		2220 N	1789	-0-	-431	B	-0-		1789	3	Y	-0-			1
05		2232 N	1435	-0-	-797	B	-0-		1435	3	Y	-0-			1
06		1620 N	1138	-0-	-482	B	-0-		1138	3	Y	-0-			1
07		1860 N	1459	-0-	-401	B	-0-		1459	3	Y	-0-			1
08		1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-		1443	3	Y	-0-	1	5	-0-
09		1140 N	876	-0-	-264	B	-0-		876	3	Y	-0-			-0-
-----															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786															
04		4500 X	4021	-0-	-479	B	-0-		4021	3	N	-0-	1	5	-0-
05		4502 X	4502	-0-	-0-	B	-0-		4501	3	N	1			1
06		4140 X	4023	-0-	-117	B	-0-		4023	3	N	-0-			1
07		4485 X	4485	-0-	-0-	B	-0-		4485	3	N	-0-			1
08		4495 X	4094	-0-	-401	B	-0-		4094	3	N	-0-	1	5	-0-
*09		4566 X	4566	-0-	-0-	B	-0-		4566	3	N	-0-			-0-
-----															
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912															
04		4380 X	3969	-0-	-411	B	-0-		3969	3	N	-0-			1
05		4526 X	4306	-0-	-220	B	-0-		4306	3	N	-0-			1
06		4380 X	3906	-0-	-474	B	-0-		3906	3	N	-0-			1
07		4526 X	4053	-0-	-473	B	-0-		4053	3	N	-0-			1
08		4061 X	3936	-0-	-125	B	-0-		3936	3	N	-0-	1	5	-0-
09		3930 X	3797	-0-	-133	B	-0-		3797	3	N	-0-			-0-
-----															
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400															
04		3510 X	2829	-0-	-681	B	-0-		2829	3	N	-0-	1	5	-0-
05		3472 X	3273	-0-	-199	B	-0-		3272	3	N	1			1
06		3360 X	2472	-0-	-888	B	-0-		2472	3	N	-0-			1
07		3472 X	2943	-0-	-529	B	-0-		2943	3	N	-0-			1
08		3162 X	3162	-0-	-0-	B	-0-		3162	3	N	-0-	1	5	-0-
*09		3571 X	3571	-0-	-0-	B	-0-		3571	3	N	-0-			-0-
-----															
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695															
04		3840 X	2972	-0-	-868	B	-0-		2972	3	Y	-0-			1
05		4566 X	4566	-0-	-0-	B	-0-		4566	3	Y	-0-			1
06		6020 X	6020	-0-	-0-	B	-0-		6020	3	Y	-0-			1
07		7336 X	7336	-0-	-0-	B	-0-		7336	3	Y	-0-			1
08		7931 X	7931	-0-	-0-	B	-0-		7931	3	Y	-0-	1	5	-0-
*09		6304 X	6304	-0-	-0-	B	-0-		6304	3	Y	-0-			-0-



-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04		6450 X	4397	-0-	-2053 B	-0-	4397	3		N	-0-	1
05		5828 X	5301	-0-	-527 B	-0-	5301	3		N	-0-	1
06		5910 X	4704	-0-	-1206 B	-0-	4704	3		N	-0-	1
07		6107 X	4690	-0-	-1417 B	-0-	4690	3		N	-0-	1
08		5394 X	5047	-0-	-347 B	-0-	5047	3		N	-0-	-0-
09		5130 X	4710	-0-	-420 B	-0-	4710	3		N	-0-	-0-
-----												
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000												
04		11880 X	10586	-0-	-1294 B	-0-	10586	3		Y	-0-	1
05		11501 X	8054	-0-	-3447 B	-0-	8054	3		Y	-0-	1
06		12051 X	12051	-0-	-0- B	-0-	12051	3		Y	-0-	1
07		11501 X	10550	-0-	-951 B	-0-	10550	3		Y	-0-	1
08		11005 X	9115	-0-	-1890 B	-0-	9115	3		Y	-0-	-0-
*09		14424 X	14424	-0-	-0- B	-0-	14424	3		Y	-0-	-0-
-----												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823												
04		3060 X	2596	-0-	-464 B	-0-	2596	3		N	-0-	-0-
05		3021 X	3021	-0-	-0- B	-0-	3020	3	1 9	N	1	1
06		3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	3		N	-0-	1
07		2914 X	2910	-0-	-4 B	-0-	2910	3		N	-0-	1
08		3073 X	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	3		N	-0-	-0-
09		3030 X	2629	-0-	-401 B	-0-	2629	3		N	-0-	-0-
-----												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592												
04		4295 X	4295	-0-	-0- B	-0-	4295	3		N	-0-	1
05		4362 X	4362	-0-	-0- B	-0-	4362	3		N	-0-	1
06		4131 X	4131	-0-	-0- B	-0-	4131	3		N	-0-	1
07		4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	4014	3		N	-0-	1
08		4030 X	3407	-0-	-623 B	-0-	3407	3		N	-0-	-0-
09		3900 X	2918	-0-	-982 B	-0-	2918	3		N	-0-	-0-
-----												
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462												
04		5610 X	4868	-0-	-742 B	-0-	4868	3		N	-0-	-0-
05		5797 X	4995	-0-	-802 B	-0-	4994	3	1 9	N	1	1
06		5610 X	4876	-0-	-734 B	-0-	4876	3		N	-0-	1
07		5797 X	5125	-0-	-672 B	-0-	5125	3		N	-0-	1
08		5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	5064	3		N	-0-	-0-
09		4710 X	4605	-0-	-105 B	-0-	4605	3		N	-0-	-0-
-----												
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943												
04		6330 X	6330	-0-	-0- B	-0-	6330	3		N	-0-	1
05		6026 X	6026	-0-	-0- B	-0-	6026	3		N	-0-	1
06		6240 X	4403	-0-	-1837 B	-0-	4403	3		N	-0-	1
07		6448 X	4157	-0-	-2291 B	-0-	4157	3		N	-0-	1
08		5735 X	3337	-0-	-2398 B	-0-	3337	3		N	-0-	-0-
*09		8244 X	8244	-0-	-0- B	-0-	8244	3		N	-0-	-0-
-----												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477												
04		3480 X	3379	-0-	-101 B	-0-	3379	3		N	-0-	1
05		3596 X	3341	-0-	-255 B	-0-	3341	3		N	-0-	1
06		3480 X	3179	-0-	-301 B	-0-	3179	3		N	-0-	1
07		3596 X	3535	-0-	-61 B	-0-	3535	3		N	-0-	1
08		3494 X	3494	-0-	-0- B	-0-	3494	3		N	-0-	-0-
*09		3388 X	3388	-0-	-0- B	-0-	3388	3		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006													TOTAL DEPTH	13870	PERF.12120 - 13676
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
04		7020 X	6197	-0-	-823 B	-0-	6197 3		N	-0-			1		
05		6386 X	5435	-0-	-951 B	-0-	5435 3		N	-0-			1		
06		6180 X	6005	-0-	-175 B	-0-	6005 3		N	-0-			1		
07		6417 X	5173	-0-	-1244 B	-0-	5173 3		N	-0-			1		
08		9246 X	9246	-0-	-0- B	-0-	9246 3		N	-0-	1 5		-0-		
*09		7844 X	7844	-0-	-0- B	-0-	7844 3		N	-0-			-0-		
-----															
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006													TOTAL DEPTH	13930	PERF.13262 - 13755
04		5700 X	3959	-0-	-1741 B	-0-	3959 3		N	-0-	1 5		-0-		
05		5549 X	3976	-0-	-1573 B	-0-	3975 3	1 9	N	1			1		
06		5370 X	3907	-0-	-1463 B	-0-	3907 3		N	-0-			1		
07		4588 X	4047	-0-	-541 B	-0-	4047 3		N	-0-			1		
08		4371 X	2205	-0-	-2166 B	-0-	2205 3		N	-0-	1 5		-0-		
*09		7660 X	7660	-0-	-0- B	-0-	7660 3		N	-0-			-0-		
-----															
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006													TOTAL DEPTH	14525	PERF.11700 - 13950
04		3300 X	3857	-0-	557 B	-13962	3857 3		N	-0-	1 5		-0-		
05		3410 X	1928	-0-	-1482 B	-13962	1927 3	1 9	N	1			1		
06		3300 X	2178	-0-	-1122 B	-13962	2178 3		N	-0-			1		
07		3410 X	571	-0-	-2839 B	-13962	571 3		N	-0-			1		
08		3689 X	2300	-0-	-1389 B	-13962	2300 3		N	-0-	1 5		-0-		
09		3570 X	3270	-0-	-300 B	-13962	3270 3		N	-0-			-0-		
-----															
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006													TOTAL DEPTH	13605	PERF.12208 - 13370
04		3630 X	3477	-0-	-153 B	-0-	3477 3		N	-0-			1		
05		3596 X	3527	-0-	-69 B	-0-	3527 3		N	-0-			1		
06		3480 X	3397	-0-	-83 B	-0-	3397 3		N	-0-			1		
07		3596 X	3449	-0-	-147 B	-0-	3449 3		N	-0-			1		
08		3441 X	3437	-0-	-4 B	-0-	3437 3		N	-0-	1 5		-0-		
*09		3373 X	3373	-0-	-0- B	-0-	3373 3		N	-0-			-0-		
-----															
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006													TOTAL DEPTH	13340	PERF.12772 - 12904
04		43115 X	43115	-0-	-0- B	-0-	43092 3	23 9	N	21	9 1		13		
05		30298 X	30298	-0-	-0- B	-0-	30248 3	50 9	N	45	47 1		11		
06		22001 X	22001	-0-	-0- B	-0-	21928 3	73 9	N	66	46 1		31		
07		18569 X	18569	-0-	-0- B	-0-	18567 3	2 9	N	2	32 1		1		
08		25606 X	16056	-0-	-9550 B	-0-	16056 3		N	-0-	1 1		-0-		
09		24780 X	13807	-0-	-10973 B	-0-	13807 3		N	-0-			-0-		
-----															
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006													TOTAL DEPTH	13702	PERF. 9166 - 13608
04		6984 X	6984	-0-	-0- B	-0-	6984 3		N	-0-	1 5		-0-		
05		5755 X	5755	-0-	-0- B	-0-	5754 3	1 9	N	1			1		
06		6508 X	6508	-0-	-0- B	-0-	6508 3		N	-0-			1		
07		7674 X	7674	-0-	-0- B	-0-	7674 3		N	-0-			1		
08		7715 X	7715	-0-	-0- B	-0-	7715 3		N	-0-	1 5		-0-		
09		6990 X	6152	-0-	-838 B	-0-	6152 3		N	-0-			-0-		
-----															
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007													TOTAL DEPTH	14392	PERF. 9340 - 12943
04		4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-	4268 3		Y	-0-	1 5		-0-		
05		4158 X	4158	-0-	-0- B	-0-	4157 3	1 9	Y	1			1		
06		3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	3881 3		Y	-0-			1		
07		4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	4954 3		Y	-0-			1		
08		4510 X	4510	-0-	-0- B	-0-	4510 3		Y	-0-	1 5		-0-		
*09		4251 X	4251	-0-	-0- B	-0-	4251 3		Y	-0-			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07		T. A.	1630	-0-	1630 B	1630		325	1	1304	3	N	1					1
								1	9									
08		4028 X	2398	-0-	-1630 B	-0-		448	1	1950	3	N	-0-	1	5			-0-
*09		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-		281	1	750	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

04		6030 X	5510	-0-	-520 B	-0-		5510	3			N	-0-					1
05		5580 X	5460	-0-	-120 B	-0-		5460	3			N	-0-					1
06		5670 X	5146	-0-	-524 B	-0-		5146	3			N	-0-					1
07		5859 X	5742	-0-	-117 B	-0-		5742	3			N	-0-					1
08		5859 X	4871	-0-	-988 B	-0-		4871	3			N	-0-	1	5			-0-
09		5520 X	5071	-0-	-449 B	-0-		5071	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

04		7350 X	253	-0-	-7097 B	-0-		253	3			N	-0-					1
05		7595 X	7528	-0-	-67 B	-0-		7528	3			N	-0-					1
06		7350 X	3638	-0-	-3712 B	-0-		3638	3			N	-0-					1
07		7595 X	4000	-0-	-3595 B	-0-		4000	3			N	-0-					1
08		6913 X	4598	-0-	-2315 B	-0-		4598	3			N	-0-	1	5			-0-
09		6690 X	4529	-0-	-2161 B	-0-		4529	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

04		3660 X	3514	-0-	-146 B	-0-		3514	3			N	-0-					1
05		3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-		3464	3			N	-0-					1
06		3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-		3445	3			N	-0-					1
07		4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-		4048	3			N	-0-					1
08		3606 X	3606	-0-	-0- B	-0-		3606	3			N	-0-	1	5			-0-
*09		3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-		3259	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

04		180 N	301	-0-	121 B	-715877		301	3			N	-0-	1	5			-0-
05		217 N	397	-0-	180 B	-715697		396	3	1	9	N	1					1
06		240 N	359	-0-	119 B	-715578		359	3			N	-0-					1
07		310 N	257	-0-	-53 B	-715578		257	3			N	-0-					1
08		403 N	436	-0-	33 B	-715545		436	3			N	-0-	1	5			-0-
09		360 N	282	-0-	-78 B	-715545		282	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

04		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-		2295	3			N	-0-	1	5			-0-
05		2201 N	2174	-0-	-27 B	-0-		2173	3	1	9	N	1					1
06		2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-		2541	3			N	-0-					1
07		2387 N	1842	-0-	-545 B	-0-		1842	3			N	-0-					1
08		2170 N	985	-0-	-1185 B	-0-		985	3			N	-0-	1	5			-0-
*09		2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-		2761	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373													
M	O	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
04		6539 X	6539	-0-	-0- B	-0-	6539 3		N	-0-	1 5		-0-
05		6572 X	6337	-0-	-235 B	-0-	6336 3	1 9	N	1			1
06		6360 X	6040	-0-	-320 B	-0-	6040 3		N	-0-			1
07		6572 X	6277	-0-	-295 B	-0-	6277 3		N	-0-			1
08		6320 X	6320	-0-	-0- B	-0-	6320 3		N	-0-	1 5		-0-
09		5460 X	4518	-0-	-942 B	-0-	4518 3		N	-0-			-0-
-----													
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902													
04		6030 X	5487	-0-	-543 B	-0-	5487 3		Y	-0-			1
05		5735 X	5655	-0-	-80 B	-0-	5655 3		Y	-0-			1
06		5550 X	5507	-0-	-43 B	-0-	5507 3		Y	-0-			1
07		5673 X	5440	-0-	-233 B	-0-	5440 3		Y	-0-			1
08		5933 X	5933	-0-	-0- B	-0-	5933 3		Y	-0-	1 5		-0-
*09		5333 X	5333	-0-	-0- B	-0-	5333 3		Y	-0-			-0-
-----													
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360													
04		4470 X	4125	-0-	-345 B	-0-	4125 3		N	-0-			1
05		4805 X	4486	-0-	-319 B	-0-	4486 3		N	-0-			1
06		4650 X	4180	-0-	-470 B	-0-	4180 3		N	-0-			1
07		4805 X	4627	-0-	-178 B	-0-	4627 3		N	-0-			1
08		4588 X	4543	-0-	-45 B	-0-	4543 3		N	-0-	1 5		-0-
*09		4353 X	4353	-0-	-0- B	-0-	4353 3		N	-0-			-0-
-----													
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892													
04		3835 X	3835	-0-	-0- B	-0-	3835 3		N	-0-			1
05		3442 X	3442	-0-	-0- B	-0-	3442 3		N	-0-			1
06		3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	3417 3		N	-0-			1
07		4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070 3		N	-0-			1
08		3849 X	3849	-0-	-0- B	-0-	3849 3		N	-0-	1 5		-0-
*09		3935 X	3935	-0-	-0- B	-0-	3935 3		N	-0-			-0-
-----													
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928													
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		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													
04		1710 N	1615	-0-	-95 B	-0-	1615 3		N	-0-			1
05		2015 N	1869	-0-	-146 B	-0-	1869 3		N	-0-			1
06		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 3		N	-0-			1
07		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 3		N	-0-			1
08		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3		N	-0-	1 5		-0-
*09		2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 3		N	-0-			-0-
-----													
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708													
04		6181 X	6181	-0-	-0- B	-0-	6181 3		N	-0-			1
05		5146 X	4562	-0-	-584 B	-0-	4562 3		N	-0-			1
06		4980 X	2621	-0-	-2359 B	-0-	2621 3		N	-0-			1
07		5991 X	5991	-0-	-0- B	-0-	5991 3		N	-0-			1
08		5549 X	5175	-0-	-374 B	-0-	5175 3		N	-0-	1 5		-0-
09		5370 X	4783	-0-	-587 B	-0-	4783 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
04	3180 X	3180	-0-	-0- B	-0-	3180 3			N	-0-	1 5	-0-
05	3224 X	3202	-0-	-22 B	-0-	3201 3	1 9		N	1		1
06	3120 X	3068	-0-	-52 B	-0-	3068 3			N	-0-		1
07	3224 X	2889	-0-	-335 B	-0-	2889 3			N	-0-		1
08	3131 X	2353	-0-	-778 B	-0-	2353 3			N	-0-	1 5	-0-
09	3030 X	2292	-0-	-738 B	-0-	2292 3			N	-0-		-0-
-----												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852												
04	570 N	462	-0-	-108 B	-0-	462 3			N	-0-		1
05	527 N	180	-0-	-347 B	-0-	180 3			N	-0-		1
06	690 N	564	-0-	-126 B	-0-	564 3			N	-0-		1
07	465 N	193	-0-	-272 B	-0-	193 3			N	-0-		1
08	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3			N	-0-	1 5	-0-
09	570 N	382	-0-	-188 B	-0-	382 3			N	-0-		-0-
-----												
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370												
04	T. A.	11496	-0-	11496 B	32486	6120 1	5376 3		N	-0-		-0-
05	44260 X	11774	-0-	-32486 B	-0-	6324 1	5450 3		N	-0-		-0-
06	11974 X	11974	-0-	-0- B	-0-	6120 1	5854 3		N	-0-		-0-
07	5497 X	5497	-0-	-0- B	-0-	1098 1	4398 3		N	1		1
						1 9						
08	7874 X	5224	-0-	-2650 B	-0-	975 1	4249 3		N	-0-	1 5	-0-
09	7620 X	4190	-0-	-3430 B	-0-	1142 1	3048 3		N	-0-		-0-
-----												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382												
04	8190 X	6257	-0-	-1933 B	-0-	6257 3			N	-0-		1
05	8029 X	7749	-0-	-280 B	-0-	7749 3			N	-0-		1
06	7770 X	6921	-0-	-849 B	-0-	6921 3			N	-0-		1
07	6823 X	6823	-0-	-0- B	-0-	6823 3			N	-0-		1
08	7165 X	7165	-0-	-0- B	-0-	7165 3			N	-0-		1
*09	5755 X	5755	-0-	-0- B	-0-	5755 3			N	-0-	1 5	-0-
-----												
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290												
04	4080 X	3937	-0-	-143 B	-0-	3937 3			N	-0-	1 5	-0-
05	4216 X	4131	-0-	-85 B	-0-	4131 3			N	-0-		-0-
06	4080 X	3762	-0-	-318 B	-0-	3761 3	1 9		N	1		1
07	4216 X	4216	-0-	-0- B	-0-	4216 3			N	-0-		1
08	4154 X	4052	-0-	-102 B	-0-	4052 3			N	-0-	1 5	-0-
09	3990 X	3756	-0-	-234 B	-0-	3756 3			N	-0-		-0-
-----												
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573												
04	5463 X	5463	-0-	-0- B	-0-	5463 3			N	-0-	1 5	-0-
05	5808 X	5808	-0-	-0- B	-0-	5807 3	1 9		N	1		1
06	5190 X	3607	-0-	-1583 B	-0-	3607 3			N	-0-		1
07	5363 X	1268	-0-	-4095 B	-0-	1268 3			N	-0-		1
08	6772 X	6772	-0-	-0- B	-0-	6772 3			N	-0-	1 5	-0-
*09	6447 X	6447	-0-	-0- B	-0-	6447 3			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870												
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
04		4920 X	4856	-0-	-64 B	-0-	4856 3		N	-0-		1
05		5084 X	4997	-0-	-87 B	-0-	4997 3		N	-0-		1
06		4920 X	4790	-0-	-130 B	-0-	4790 3		N	-0-		1
07		5084 X	4839	-0-	-245 B	-0-	4839 3		N	-0-		1
08		4614 X	4614	-0-	-0- B	-0-	4614 3		N	-0-	1 5	-0-
09		4440 X	3500	-0-	-940 B	-0-	3500 3		N	-0-		-0-
-----												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864												
04		7530 X	3843	-0-	-3687 B	-0-	3843 3		N	-0-		30
05		6107 X	3936	-0-	-2171 B	-0-	3936 3		N	-0-	1 5	29
06		5910 X	3488	-0-	-2422 B	-0-	3487 3	1 9	N	1		30
07		4929 X	3648	-0-	-1281 B	-0-	3648 3		N	-0-		30
08		3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	3468 3		N	-0-	1 5	29
*09		3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	3163 3		N	-0-		29
-----												
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880												
04		5846 X	5846	-0-	-0- B	-0-	5846 3		N	-0-	1 5	-0-
05		6362 X	6362	-0-	-0- B	-0-	6362 3		N	-0-		-0-
06		6207 X	6207	-0-	-0- B	-0-	6206 3	1 9	N	1		1
07		5908 X	5908	-0-	-0- B	-0-	5908 3		N	-0-		1
08		6324 X	5793	-0-	-531 B	-0-	5793 3		N	-0-	1 5	-0-
09		6120 X	5738	-0-	-382 B	-0-	5738 3		N	-0-		-0-
-----												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658												
04		2794 X	2794	-0-	-0- B	-0-	2794 3		N	-0-		1
05		2849 X	2849	-0-	-0- B	-0-	2849 3		N	-0-		1
06		2520 X	2509	-0-	-11 B	-0-	2509 3		N	-0-		1
07		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3		N	-0-		1
08		2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	2750 3		N	-0-	1 5	-0-
*09		2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692 3		N	-0-		-0-
-----												
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368												
04		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 3		N	-0-		1
05		1798 N	1556	-0-	-242 B	-0-	1556 3		N	-0-		1
06		1770 N	916	-0-	-854 B	-0-	916 3		N	-0-		1
07		1829 N	1683	-0-	-146 B	-0-	1683 3		N	-0-		1
08		1550 N	1067	-0-	-483 B	-0-	1067 3		N	-0-	1 5	-0-
*09		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 3		N	-0-		-0-
-----												
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824												
04		3450 X	3187	-0-	-263 B	-0-	3187 3		N	-0-	1 5	-0-
05		3472 X	3350	-0-	-122 B	-0-	3349 3	1 9	N	1		1
06		3060 X	2474	-0-	-586 B	-0-	2474 3		N	-0-		1
07		3286 X	3064	-0-	-222 B	-0-	3064 3		N	-0-		1
08		3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	3312 3		N	-0-	1 5	-0-
*09		2667 X	2667	-0-	-0- B	-0-	2667 3		N	-0-		-0-
-----												
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956												
04		6304 X	6304	-0-	-0- B	-0-	6304 3		N	-0-		1
05		5979 X	5979	-0-	-0- B	-0-	5979 3		N	-0-		1
06		5220 X	5180	-0-	-40 B	-0-	5180 3		N	-0-		1
07		5571 X	5571	-0-	-0- B	-0-	5571 3		N	-0-		1
08		6589 X	6589	-0-	-0- B	-0-	6589 3		N	-0-	1 5	-0-
09		6300 X	4529	-0-	-1771 B	-0-	4529 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059												
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
04		5598 X	5598	-0-	-0- B	-0-	5598	3	Y	-0-	1 5	-0-
05		5743 X	5743	-0-	-0- B	-0-	5742	3	Y	1	9	1
06		5501 X	5501	-0-	-0- B	-0-	5501	3	Y	-0-		1
07		5569 X	5569	-0-	-0- B	-0-	5569	3	Y	-0-		1
08		5652 X	5652	-0-	-0- B	-0-	5652	3	Y	-0-	1 5	-0-
*09		5529 X	5529	-0-	-0- B	-0-	5529	3	Y	-0-		-0-
-----												
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959												
04		180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	3	Y	-0-		1
05		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3	Y	-0-		1
06		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3	Y	-0-		1
07		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3	Y	-0-		1
08		T. A.	205	-0-	205 B	205	205	3	Y	-0-	1 5	-0-
09		T. A.	119	-0-	119 B	324	119	3	Y	-0-		-0-
-----												
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864												
04		8001 X	8001	-0-	-0- B	-0-	8001	3	N	-0-	1 5	-0-
05		9001 X	9001	-0-	-0- B	-0-	9000	3	N	1	9	1
06		8039 X	8039	-0-	-0- B	-0-	8039	3	N	-0-		1
07		8402 X	8402	-0-	-0- B	-0-	8402	3	N	-0-		1
08		7842 X	7842	-0-	-0- B	-0-	7842	3	N	-0-	1 5	-0-
*09		8040 X	8040	-0-	-0- B	-0-	8040	3	N	-0-		-0-
-----												
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910												
04		13230 X	1968	-0-	-11262 B	-0-	1968	3	N	-0-	1 5	-0-
05		13671 X	-0-	-0-	-13671 B	-0-			N	1		1
06		13230 X	-0-	-0-	-13230 B	-0-			N	-0-		1
07		7657 X	-0-	-0-	-7657 B	-0-			N	-0-		1
08		4867 X	-0-	-0-	-4867 B	-0-			N	-0-	1 5	-0-
09		1980 X	-0-	-0-	-1980 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888												
04		4920 X	4713	-0-	-207 B	-0-	4713	3	N	-0-		1
05		4898 X	4768	-0-	-130 B	-0-	4768	3	N	-0-		1
06		4740 X	4617	-0-	-123 B	-0-	4617	3	N	-0-		1
07		4898 X	4579	-0-	-319 B	-0-	4579	3	N	-0-		1
08		4774 X	4646	-0-	-128 B	-0-	4646	3	N	-0-	1 5	-0-
09		4620 X	4479	-0-	-141 B	-0-	4479	3	N	-0-		-0-
-----												
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892												
04		7350 X	7249	-0-	-101 B	-0-	7249	3	N	-0-		1
05		7595 X	6661	-0-	-934 B	-0-	6661	3	N	-0-	1 5	-0-
06		7350 X	6460	-0-	-890 B	-0-	6459	3	N	1	9	1
07		7595 X	6223	-0-	-1372 B	-0-	6223	3	N	-0-		1
08		6324 X	6071	-0-	-253 B	-0-	6071	3	N	-0-	1 5	-0-
09		6120 X	6106	-0-	-14 B	-0-	6106	3	N	-0-		-0-
-----												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822												
04		7380 X	6925	-0-	-455 B	-0-	6925	3	N	-0-		1
05		7028 X	7028	-0-	-0- B	-0-	7028	3	N	-0-	1 5	-0-
06		6600 X	6265	-0-	-335 B	-0-	6264	3	N	1	9	1
07		7161 X	6443	-0-	-718 B	-0-	6443	3	N	-0-		1
08		7068 X	5930	-0-	-1138 B	-0-	5930	3	N	-0-	1 5	-0-
09		6840 X	5589	-0-	-1251 B	-0-	5589	3	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6432 X	6432	-0-	-0- B	-0-	6432 3			N	-0-	1 5		-0-
05		6621 X	6621	-0-	-0- B	-0-	6620 3	1 9		N	1			1
06		6996 X	6996	-0-	-0- B	-0-	6996 3			N	-0-			1
07		7891 X	7891	-0-	-0- B	-0-	7891 3			N	-0-			1
08		8119 X	8119	-0-	-0- B	-0-	8119 3			N	-0-	1 5		-0-
*09		8577 X	8577	-0-	-0- B	-0-	8577 3			N	-0-			-0-
-----														
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844														
04		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3			N	-0-			-0-
05		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3			N	-0-			-0-
06		210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183 3			N	-0-			-0-
07		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3			N	-0-			-0-
08		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3			N	-0-			-0-
*09		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3			N	-0-			-0-
-----														
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934														
04		1050 N	914	-0-	-136 B	-0-	914 3			N	-0-			1
05		992 N	929	-0-	-63 B	-0-	929 3			N	-0-			1
06		930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905 3			N	-0-			1
07		930 N	831	-0-	-99 B	-0-	831 3			N	-0-			1
08		930 N	798	-0-	-132 B	-0-	798 3			N	-0-	1 5		-0-
09		900 N	738	-0-	-162 B	-0-	738 3			N	-0-			-0-
-----														
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922														
04		5040 X	5040	-0-	-0- B	-0-	5040 3			N	-0-			1
05		5233 X	5233	-0-	-0- B	-0-	5233 3			N	-0-			1
06		4929 X	4929	-0-	-0- B	-0-	4929 3			N	-0-			1
07		5128 X	5128	-0-	-0- B	-0-	5128 3			N	-0-			1
08		5735 X	4953	-0-	-782 B	-0-	4953 3			N	-0-	1 5		-0-
09		5070 X	4432	-0-	-638 B	-0-	4432 3			N	-0-			-0-
-----														
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924														
04		8195 X	8195	-0-	-0- B	-0-	8195 3			N	-0-			1
05		8187 X	8187	-0-	-0- B	-0-	8187 3			N	-0-			1
06		7440 X	7307	-0-	-133 B	-0-	7307 3			N	-0-			1
07		8584 X	8584	-0-	-0- B	-0-	8584 3			N	-0-			1
08		8056 X	8056	-0-	-0- B	-0-	8056 3			N	-0-	1 5		-0-
*09		7808 X	7808	-0-	-0- B	-0-	7808 3			N	-0-			-0-
-----														
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696														
04		4439 X	4439	-0-	-0- B	-0-	4439 3			N	-0-			1
05		4278 X	3899	-0-	-379 B	-0-	3899 3			N	-0-			1
06		4643 X	4643	-0-	-0- B	-0-	4643 3			N	-0-			1
07		4387 X	4387	-0-	-0- B	-0-	4387 3			N	-0-			1
08		4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	4627 3			N	-0-	1 5		-0-
09		4650 X	4420	-0-	-230 B	-0-	4420 3			N	-0-			-0-
-----														
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040														
04		1680 X	-0-	-0-	-1680 B	-0-				Y	-0-	1 5		-0-
05		1736 X	-0-	-0-	-1736 B	-0-				Y	1			1
06		1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-				Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
08		2077 X	635	-0-	-1442 B	-0-	635 3			Y	-0-			1
*09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	1 5		-0-



OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768																
04	6450 X	6085	-0-	-365 B	-0-	6085	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	6665 X	6308	-0-	-357 B	-0-	6307	3		1 9	Y	-0-					1
06	6450 X	6123	-0-	-327 B	-0-	6123	3			Y	-0-					1
07	6665 X	6200	-0-	-465 B	-0-	6200	3			Y	-0-					1
08	6293 X	5927	-0-	-366 B	-0-	5927	3			Y	-0-	1	5			-0-
09	6090 X	5722	-0-	-368 B	-0-	5722	3			Y	-0-					-0-
-----																
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762																
04	7002 X	7002	-0-	-0- B	-0-	7002	3			N	-0-					1
05	7691 X	7691	-0-	-0- B	-0-	7691	3			N	-0-					1
06	6684 X	6684	-0-	-0- B	-0-	6684	3			N	-0-					1
07	7403 X	7403	-0-	-0- B	-0-	7403	3			N	-0-					1
08	7629 X	7629	-0-	-0- B	-0-	7629	3			N	-0-	1	5			-0-
*09	7450 X	7450	-0-	-0- B	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
-----																
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760																
*01	8393 X	8393	-0-	-0- B	-0-	21	1	8372	3	N	-0-					-0-
*02	10137 X	10137	-0-	-0- B	-0-	25	1	10112	3	N	-0-					-0-
*03	12212 X	12212	-0-	-0- B	-0-	30	1	12182	3	N	-0-					-0-
*04	11098 X	11098	-0-	-0- B	-0-	28	1	11070	3	N	-0-					-0-
*05	12864 X	12864	-0-	-0- B	-0-	32	1	12832	3	N	-0-					-0-
*06	11742 X	11742	-0-	-0- B	-0-	29	1	11713	3	N	-0-					-0-
*07	12117 X	12117	-0-	-0- B	-0-	30	1	12087	3	N	-0-					-0-
*08	12124 X	12124	-0-	-0- B	-0-	30	1	12094	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920																
04	13530 X	12984	-0-	-546 B	-0-	12984	3			N	-0-					1
05	13924 X	13924	-0-	-0- B	-0-	13924	3			N	-0-					1
06	13320 X	12913	-0-	-407 B	-0-	12913	3			N	-0-					1
07	13516 X	12910	-0-	-606 B	-0-	12909	3		1 9	N	-0-	1	1			1
08	13454 X	12880	-0-	-574 B	-0-	12880	3			N	-0-	1	5			-0-
09	13020 X	12597	-0-	-423 B	-0-	12597	3			N	-0-					-0-
-----																
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778																
04	T. A.	8430	-0-	8430 B	24898	8430	3			N	-0-					-0-
05	33021 X	8123	-0-	-24898 B	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
06	8060 X	8060	-0-	-0- B	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
07	8099 X	8099	-0-	-0- B	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
08	8711 X	7986	-0-	-725 B	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
09	8430 X	7497	-0-	-933 B	-0-	7497	3			N	-0-					-0-

-----													
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163													
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
04		1350 X	856	-0-	-494 B	-0-	856	2	N	-0-			-0-
05		2821 N	913	-0-	-1908 B	-0-	913	2	N	-0-			-0-
06		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2	N	-0-			-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SND OPERATING, L.L.C. 797127													
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156													
04		1600 X	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
05		2649 X	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3	N	-0-			-0-
06		1350 X	309	-0-	-1041 B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
07		1643 X	80	-0-	-1563 B	-0-	80	3	N	-0-			-0-
08		1643 X	54	-0-	-1589 B	-0-	54	3	N	-0-			-0-
09		2550 X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-			N	NO RPT			-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													
04		5906 X	1825	-0-	-4081 B	-0-	1825	2	Y	-0-			-0-
05		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2	Y	-0-			-0-
06		1980 N	1659	-0-	-321 B	-0-	1659	2	Y	-0-			-0-
07		2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2	Y	-0-			-0-
08		2888 N	2888	-0-	-0- B	-0-	2888	2	Y	-0-			-0-
*09		1948 X	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	2	Y	-0-			-0-
-----													
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950													
04		3105 X	1083	-0-	-2022 B	-0-	1083	2	Y	-0-			-0-
05		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2	Y	-0-			-0-
06		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2	Y	-0-			-0-
07		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	2	Y	-0-			-0-
08		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2	Y	-0-			-0-
*09		3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	2	Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836													
04		5156 X	5156	-0-	-0- B	-0-	5156	2	N	-0-			-0-
05		5974 X	5974	-0-	-0- B	-0-	5974	2	N	-0-			-0-
06		4774 X	4774	-0-	-0- B	-0-	4774	2	N	-0-			-0-
07		4132 X	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	2	N	-0-			-0-
08		4583 X	4583	-0-	-0- B	-0-	4583	2	N	-0-			-0-
*09		2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1620 N	1452	-0-	-168 B	-0-	94	1	1327	2	Y	28			206
05	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	31	9	1719	2	Y	5			211
06	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	112	1	1366	2	Y	3			214
07	1488 N	878	-0-	-610 B	-0-	66	1	794	2	Y	16	1	8	229
08	1829 N	1579	-0-	-250 B	-0-	113	1	1466	2	Y	-0-			229
09	1470 N	1213	-0-	-257 B	-0-	80	1	1133	2	Y	-0-			229
-----														
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670														
04	3800 X	3800	-0-	-0- B	-0-	3800	2			N	-0-			110
05	5129 X	5129	-0-	-0- B	-0-	5129	2			N	-0-			110
06	2756 X	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	2			N	-0-			110
07	2299 X	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-			110
08	3999 X	3999	-0-	-0- B	-0-	3999	2			N	-0-			110
*09	4298 X	4298	-0-	-0- B	-0-	4298	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														
04	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
06	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
08	403 N	202	-0-	-201 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
09	420 N	264	-0-	-156 B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
-----														
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996														
04	2250 N	1740	-0-	-510 B	-0-	1740	2			N	-0-			-0-
05	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
06	2100 N	1563	-0-	-537 B	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
07	1798 N	1014	-0-	-784 B	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
08	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
09	1560 N	1552	-0-	-8 B	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
-----														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021														
04	4946 X	4946	-0-	-0- B	-0-	841	1	4105	2	N	-0-			-0-
05	4908 X	4908	-0-	-0- B	-0-	808	1	4100	2	N	-0-			-0-
06	4440 X	3837	-0-	-603 B	-0-	681	1	3156	2	N	-0-			-0-
07	5115 X	3665	-0-	-1450 B	-0-	706	1	2959	2	N	-0-			-0-
08	4867 X	3661	-0-	-1206 B	-0-	694	1	2967	2	N	-0-			-0-
09	4710 X	3755	-0-	-955 B	-0-	642	1	3113	2	N	-0-			-0-
-----														
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358														
04	3658 X	3658	-0-	-0- B	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
05	4470 X	4470	-0-	-0- B	-0-	4470	2			N	-0-			-0-
06	4216 X	4216	-0-	-0- B	-0-	4216	2			N	-0-			-0-
07	4562 X	4562	-0-	-0- B	-0-	4562	2			N	-0-			-0-
08	4531 X	4531	-0-	-0- B	-0-	4531	2			N	-0-			-0-
*09	4438 X	4438	-0-	-0- B	-0-	4438	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 #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
04		3120 X	2725	-0-	-395 B	-10668		2725 2			N	-0-
05		3224 X	2839	-0-	-385 B	-10668		2839 2			N	-0-
06		3000 X	2820	-0-	-180 B	-10668		2820 2			N	-0-
07		3100 X	3191	-0-	91 B	-10577		3191 2			N	-0-
08		0 X	2983	-0-	2983 B	-7594		2983 2			N	-0-
09		2820 N	2724	-0-	-96 B	-7594		2724 2			N	-0-
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880												
04		4260 X	3620	-0-	-640 B	-40105		3620 2			N	-0-
05		4402 X	3804	-0-	-598 B	-40105		3804 2			N	-0-
06		4170 X	3745	-0-	-425 B	-40105		3745 2			N	-0-
07		3906 X	3554	-0-	-352 B	-40105		3554 2			N	-0-
08		1984 X	3470	-0-	1486 B	-38619		3470 2			N	-0-
09		1920 X	3330	-0-	1410 B	-37209		3330 2			N	-0-
-----												
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970												
04		5670 X	2250	-0-	-3420 B	-111406		2250 2			N	-0-
05		5859 X	1009	-0-	-4850 B	-111406		1009 2			N	-0-
06		7170 X	966	-0-	-6204 B	-111406		966 2			N	-0-
07		7409 X	1136	-0-	-6273 B	-111406		1136 2			N	-0-
08		1023 X	1346	-0-	323 B	-111083		1346 2			N	-0-
09		990 X	1222	-0-	232 B	-110851		1222 2			N	-0-
-----												
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899												
04		5850 X	5434	-0-	-416 B	-11358		5434 2			N	-0-
05		6045 X	6513	-0-	468 B	-10890		6513 2			N	-0-
06		5850 X	6126	-0-	276 B	-10614		6126 2			N	-0-
07		6045 X	6056	-0-	11 B	-10603		6056 2			N	-0-
08		0 X	6242	-0-	6242 B	-4361		6242 2			N	-0-
09		5550 X	5076	-0-	-474 B	-4361		5076 2			N	-0-
-----												
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709												
04		8730 X	7758	-0-	-972 B	-0-		7758 2			N	-0-
05		9257 X	9257	-0-	-0- B	-0-		9257 2			N	-0-
06		8961 X	8961	-0-	-0- B	-0-		8961 2			N	-0-
07		8029 X	7160	-0-	-869 B	-0-		7160 2			N	-0-
08		6545 X	6545	-0-	-0- B	-0-		6545 2			N	-0-
09		6300 X	5805	-0-	-495 B	-0-		5805 2			N	-0-
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582												
04		6450 X	3613	-0-	-2837 B	-0-		3613 2			N	-0-
05		6448 X	4944	-0-	-1504 B	-0-		4944 2			N	-0-
06		4020 X	1732	-0-	-2288 B	-0-		1732 2			N	-0-
07		3844 X	1345	-0-	-2499 B	-0-		1345 2			N	-0-
08		1519 X	-0-	-0-	-1519 B	-0-		-0-			N	-0-
*09		1618 X	1618	-0-	-0- B	-0-		1618 2			N	-0-
-----												
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983												
04		3210 X	2305	-0-	-905 B	-0-		2305 2			N	-0-
05		3317 X	1986	-0-	-1331 B	-0-		1986 2			N	-0-
06		3210 X	2428	-0-	-782 B	-0-		2428 2			N	-0-
07		3317 X	1868	-0-	-1449 B	-0-		1868 2			N	-0-
08		2376 X	2376	-0-	-0- B	-0-		2376 2			N	-0-
*09		3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-		3023 2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	22182 X	22182	-0-	-0- B	-0-	22182	2			N	-0-	-0-
05	16445 X	16445	-0-	-0- B	-0-	16445	2			N	-0-	-0-
06	15829 X	15829	-0-	-0- B	-0-	15829	2			N	-0-	-0-
07	14754 X	14754	-0-	-0- B	-0-	14754	2			N	-0-	-0-
08	10693 X	10693	-0-	-0- B	-0-	10693	2			N	-0-	-0-
09	7230 X	3541	-0-	-3689 B	-0-	3541	2			N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
04	6480 X	5538	-0-	-942 B	-0-	5538	2			N	-0-	-0-
05	6603 X	5704	-0-	-899 B	-0-	5704	2			N	-0-	-0-
06	5760 X	-0-	-0-	-5760 B	-0-					N	-0-	-0-
07	5952 X	5608	-0-	-344 B	-0-	5608	2			N	-0-	-0-
08	5704 X	5380	-0-	-324 B	-0-	5380	2			N	-0-	-0-
09	5520 X	5293	-0-	-227 B	-0-	5293	2			N	-0-	-0-
-----												
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
04	3870 X	3433	-0-	-437 B	-0-	3433	2			Y	-0-	-0-
05	3937 X	3383	-0-	-554 B	-0-	3383	2			Y	-0-	-0-
06	3690 X	3059	-0-	-631 B	-0-	3059	2			Y	-0-	-0-
07	3813 X	3130	-0-	-683 B	-0-	3130	2			Y	-0-	-0-
08	3379 X	3097	-0-	-282 B	-0-	3097	2			Y	-0-	-0-
09	3270 X	3015	-0-	-255 B	-0-	3015	2			Y	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
04	1710 N	1212	-0-	-498 B	-6577	1212	2			N	-0-	-0-
05	1612 N	1485	-0-	-127 B	-6577	1485	2			N	-0-	-0-
06	1650 N	1565	-0-	-85 B	-6577	1565	2			N	-0-	-0-
07	1302 N	1382	-0-	80 B	-6497	1382	2			N	-0-	-0-
08	1519 N	1548	-0-	29 B	-6468	1548	2			N	-0-	-0-
09	1470 N	1191	-0-	-279 B	-6468	1191	2			N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
04	4610 X	4610	-0-	-0- B	-0-	4610	2			N	-0-	-0-
05	4619 X	4394	-0-	-225 B	-0-	4394	2			N	-0-	-0-
06	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-0-					N	-0-	-0-
07	4619 X	3743	-0-	-876 B	-0-	3743	2			N	-0-	-0-
08	4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	2			N	-0-	-0-
*09	4537 X	4537	-0-	-0- B	-0-	4537	2			N	-0-	-0-
-----												
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
04	5471 X	5471	-0-	-0- B	-0-	5471	2			N	-0-	50
05	5580 X	5048	-0-	-532 B	-0-	5048	2			N	-0-	50
06	5100 X	4795	-0-	-305 B	-0-	4789	2	6	9	N	5	55
07	5580 X	4918	-0-	-662 B	-0-	4918	2			N	-0-	55
08	5181 X	5181	-0-	-0- B	-0-	5181	2			N	-0-	55
09	4950 X	4748	-0-	-202 B	-0-	4748	2			N	-0-	55
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
04	2199 X	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	2			N	-0-	-0-
05	1984 X	1471	-0-	-513 B	-0-	1471	2			N	-0-	-0-
06	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	2			N	-0-	-0-
07	2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	2			N	-0-	-0-
08	4257 X	4257	-0-	-0- B	-0-	4257	2			N	-0-	-0-
*09	3801 X	3801	-0-	-0- B	-0-	3801	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//			06476 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC. //CONT.//			945936									
HL & P GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	210366	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11631 - 14013
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3990 X	3743	-0-	-247 B	-9483	3743 2	N	-0-			-0-
05		4123 X	3266	-0-	-857 B	-9483	3266 2	N	-0-			-0-
06		3990 X	3473	-0-	-517 B	-9483	3473 2	N	-0-			-0-
07		3875 X	2957	-0-	-918 B	-9483	2957 2	N	-0-			-0-
08		3255 X	2792	-0-	-463 B	-9483	2792 2	N	-0-			-0-
09		3150 X	3018	-0-	-132 B	-9483	3018 2	N	-0-			-0-
KING, GAIL			WELL #:	8	RRCID ->	211539	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	15145	PERF.	13218 - 14808
04		9243 X	9243	-0-	-0- B	-0-	9243 2	N	-0-			-0-
05		7473 X	7473	-0-	-0- B	-0-	7473 2	N	-0-			-0-
06		5460 X	-0-	-0-	-5460 B	-0-		N	-0-			-0-
07		6868 X	6868	-0-	-0- B	-0-	6868 2	N	-0-			-0-
08		7285 X	6212	-0-	-1073 B	-0-	6212 2	N	-0-			-0-
09		7050 X	3762	-0-	-3288 B	-0-	3762 2	N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	211687	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	8773 - 13882
04		15930 X	13098	-0-	-2832 B	-0-	13098 2	Y	-0-			-0-
05		15531 X	13443	-0-	-2088 B	-0-	13443 2	Y	-0-			-0-
06		14520 X	12387	-0-	-2133 B	-0-	12387 2	Y	-0-			-0-
07		14074 X	11667	-0-	-2407 B	-0-	11667 2	Y	-0-			-0-
08		13547 X	12237	-0-	-1310 B	-0-	12237 2	Y	-0-			-0-
09		13110 X	11384	-0-	-1726 B	-0-	11384 2	Y	-0-			-0-
HL&P GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	211762	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11638 - 14035
04		5010 X	4147	-0-	-863 B	-0-	4147 2	N	-0-			-0-
05		5177 X	4736	-0-	-441 B	-0-	4736 2	N	-0-			-0-
06		4950 X	4402	-0-	-548 B	-0-	4402 2	N	-0-			-0-
07		4836 X	3530	-0-	-1306 B	-0-	3530 2	N	-0-			-0-
08		4619 X	3460	-0-	-1159 B	-0-	3460 2	N	-0-			-0-
09		4470 X	3336	-0-	-1134 B	-0-	3336 2	N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	212492	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF.	8795 - 12837
04		3900 X	3823	-0-	-77 B	-0-	3823 2	N	-0-			13
05		4030 X	3169	-0-	-861 B	-0-	3169 2	N	-0-			13
06		3900 X	3085	-0-	-815 B	-0-	3085 2	N	-0-			13
07		3968 X	3514	-0-	-454 B	-0-	3514 2	N	-0-			13
08		2728 X	2728	-0-	-0- B	-0-	2728 2	N	-0-			13
*09		3600 X	3600	-0-	-0- B	-0-	3600 2	N	-0-			13
BLAZEK			WELL #:	6	RRCID ->	212718	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	13751	PERF.	9148 - 13347
04		9570 X	8675	-0-	-895 B	-0-	8605 2	70 9 N	64			109
05		9734 X	8993	-0-	-741 B	-0-	8971 2	22 9 N	20	109 1		20
06		9240 X	8521	-0-	-719 B	-0-	8521 2	N	-0-			20
07		9331 X	8657	-0-	-674 B	-0-	8657 2	N	-0-			20
08		8959 X	8649	-0-	-310 B	-0-	8595 2	54 9 N	49			69
09		8670 X	8210	-0-	-460 B	-0-	8210 2	N	-0-			69
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	215136	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11336 - 13965
04		6630 X	1955	-0-	-4675 B	-0-	1955 2	N	-0-			-0-
05		7161 X	1834	-0-	-5327 B	-0-	1834 2	N	-0-			-0-
06		6930 X	948	-0-	-5982 B	-0-	948 2	N	-0-			-0-
07		7161 X	487	-0-	-6674 B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
08		3534 X	59	-0-	-3475 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
09		1950 X	-0-	-0-	-1950 B	-0-		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3963 X	3963	-0-	-0- B	-0-	3963	2		N	-0-			60
05		4302 X	4302	-0-	-0- B	-0-	4302	2		N	-0-			60
06		3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	3984	2		N	-0-			60
07		4061 X	3832	-0-	-229 B	-0-	3832	2		N	-0-			60
08		3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	3513	2		N	-0-			60
*09		2692 X	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	2		N	-0-			60

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

04		4350 X	3868	-0-	-482 B	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
05		4405 X	4405	-0-	-0- B	-0-	4405	2		N	-0-			-0-
06		4230 X	4053	-0-	-177 B	-0-	4053	2		N	-0-			-0-
07		4185 X	3891	-0-	-294 B	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
08		4402 X	3985	-0-	-417 B	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
09		4260 X	3799	-0-	-461 B	-0-	3799	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

04		6300 X	4529	-0-	-1771 B	-0-	4529	2		N	-0-			-0-
05		6510 X	3933	-0-	-2577 B	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
06		5910 X	-0-	-0-	-5910 B	-0-	5910	2		N	-0-			-0-
07		4681 X	3050	-0-	-1631 B	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
08		3937 X	2171	-0-	-1766 B	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
09		3810 X	1604	-0-	-2206 B	-0-	1604	2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

*10		7905 X	7636	-0-	-269 B	-19152	7636	2		N	-0-			144
*11		7650 X	7769	-0-	119 B	-19033	7769	2		N	-0-			144
*12		7905 X	7947	-0-	42 B	-18991	7947	2		N	-0-			144
*01		7750 X	7585	-0-	-165 B	-18991	7585	2		N	-0-			144
*02		7395 X	7352	-0-	-43 B	-18991	7352	2		N	-0-			144
*03		7905 X	7432	-0-	-473 B	-18991	7432	2		N	-0-			144
*04		7650 X	7835	-0-	185 B	-18806	7835	2		N	-0-			144
*05		7905 X	7082	-0-	-823 B	-18806	7082	2		N	-0-			144
*06		7620 X	7583	-0-	-37 B	-18806	7583	2		N	-0-			144
*07		7905 X	7139	-0-	-766 B	-18806	7139	2		N	-0-			144
*08		1085 X	7640	-0-	6555 B	-12251	7640	2		N	-0-			144
*09		1050 X	7258	-0-	6208 B	-6043	7225	2	33 9	N	30	151 1		23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

04		7615 X	7615	-0-	-0- B	-0-	7615	2		N	-0-			-0-
05		8655 X	8655	-0-	-0- B	-0-	8655	2		N	-0-			-0-
06		7540 X	7540	-0-	-0- B	-0-	7540	2		N	-0-			-0-
07		7266 X	7266	-0-	-0- B	-0-	7266	2		N	-0-			-0-
08		9242 X	9242	-0-	-0- B	-0-	9242	2		N	-0-			-0-
09		7590 X	5831	-0-	-1759 B	-0-	5831	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

04		4823 X	4823	-0-	-0- B	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
05		4119 X	4119	-0-	-0- B	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
06		1410 X	-0-	-0-	-1410 B	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
07		5130 X	5130	-0-	-0- B	-0-	5130	2		N	-0-			-0-
08		5541 X	5541	-0-	-0- B	-0-	5541	2		N	-0-			-0-
*09		4846 X	4846	-0-	-0- B	-0-	4846	2		N	-0-			-0-



-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-	-0-
05	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-	-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-	-0-
07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-	-0-
08	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	2			N	-0-	-0-
*09	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2			N	-0-	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849												
04	3450 X	3088	-0-	-362 B	-0-	3088	2			Y	-0-	-0-
05	3603 X	3603	-0-	-0- B	-0-	3603	2			Y	-0-	-0-
06	3180 X	3146	-0-	-34 B	-0-	3146	2			Y	-0-	-0-
07	3193 X	2902	-0-	-291 B	-0-	2902	2			Y	-0-	-0-
08	3596 X	2909	-0-	-687 B	-0-	2909	2			Y	-0-	-0-
09	3480 X	2033	-0-	-1447 B	-0-	2033	2			Y	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385												
04	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-	137
05	434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2			N	-0-	137
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-	137
07	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-	137
08	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2			N	-0-	137
*09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-	137
-----												
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859												
04	4432 X	4432	-0-	-0- B	-0-	4432	2			N	-0-	-0-
05	4337 X	4337	-0-	-0- B	-0-	4337	2			N	-0-	-0-
06	3930 X	3808	-0-	-122 B	-0-	3808	2			N	-0-	-0-
07	4433 X	3859	-0-	-574 B	-0-	3859	2			N	-0-	-0-
08	3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	3982	2			N	-0-	-0-
09	4260 X	3371	-0-	-889 B	-0-	3371	2			N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559												
04	2850 X	2470	-0-	-380 B	-0-	2470	2			N	-0-	-0-
05	2914 X	2409	-0-	-505 B	-0-	2409	2			N	-0-	-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400 B	-0-					N	-0-	-0-
07	2542 X	1908	-0-	-634 B	-0-	1908	2			N	-0-	-0-
08	5191 X	5191	-0-	-0- B	-0-	5191	2			N	-0-	-0-
*09	5177 X	5177	-0-	-0- B	-0-	5177	2			N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731												
04	6600 X	431	-0-	-6169 B	-0-	431	2			N	-0-	-0-
05	6820 X	-0-	-0-	-6820 B	-0-					N	-0-	-0-
06	6240 X	-0-	-0-	-6240 B	-0-					N	-0-	-0-
07	9369 X	9369	-0-	-0- B	-0-	9369	2			N	-0-	-0-
08	7762 X	7762	-0-	-0- B	-0-	7762	2			N	-0-	-0-
*09	6899 X	6899	-0-	-0- B	-0-	6899	2			N	-0-	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823												
04	5388 X	5388	-0-	-0- B	-0-	5388	2			N	-0-	-0-
05	5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	5078	2			N	-0-	-0-
06	4560 X	4332	-0-	-228 B	-0-	4332	2			N	-0-	-0-
07	5580 X	4905	-0-	-675 B	-0-	4905	2			N	-0-	-0-
08	5580 X	4987	-0-	-593 B	-0-	4987	2			N	-0-	-0-
09	5400 X	4705	-0-	-695 B	-0-	4705	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON		XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936		REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482 2	N	-0-		17
05	3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	3220 2	N	-0-		17
06	3049 X	3049	-0-	-0- B	-0-	3049 2	N	-0-		17
07	3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	3171 2	N	-0-		17
08	3170 X	3170	-0-	-0- B	-0-	3170 2	N	-0-		17
*09	2981 X	2981	-0-	-0- B	-0-	2981 2	N	-0-		17
-----										
KING, GAIL		WELL #: 22H		RRCID -> 218244		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323		
04	900 N	829	-0-	-71 B	-0-	829 2	N	-0-		129
05	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2	N	-0-		129
06	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-		N	-0-		129
07	868 N	777	-0-	-91 B	-0-	777 2	N	-0-		129
08	837 N	739	-0-	-98 B	-0-	739 2	N	-0-		129
*09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2	N	-0-		129
-----										
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 218869		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960		
04	6048 X	6048	-0-	-0- B	-0-	6048 2	N	-0-		-0-
05	5549 X	5166	-0-	-383 B	-0-	5166 2	N	-0-		-0-
06	5370 X	3427	-0-	-1943 B	-0-	3427 2	N	-0-		-0-
07	6534 X	6534	-0-	-0- B	-0-	6534 2	N	-0-		-0-
08	6262 X	6220	-0-	-42 B	-0-	6220 2	N	-0-		-0-
09	6060 X	5484	-0-	-576 B	-0-	5484 2	N	-0-		-0-
-----										
HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219144		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553		
04	6193 X	6193	-0-	-0- B	-0-	6193 2	N	-0-		44
05	5859 X	5533	-0-	-326 B	-0-	5533 2	N	-0-		44
06	5670 X	5497	-0-	-173 B	-0-	5482 2	N	15 9	14	58
07	6262 X	5598	-0-	-664 B	-0-	5559 2	N	39 9	35	93
08	5735 X	4635	-0-	-1100 B	-0-	4635 2	N		-0-	93
*09	6211 X	6211	-0-	-0- B	-0-	6211 2	N		-0-	93
-----										
HOLMES "S"		WELL #: 6		RRCID -> 219839		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526		
04	2190 N	900	-0-	-1290 B	-0-	900 2	N	-0-		58
05	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 2	N	-0-		58
06	1410 N	861	-0-	-549 B	-0-	861 2	N	-0-		58
07	930 N	735	-0-	-195 B	-0-	735 2	N	-0-		58
08	1798 N	527	-0-	-1271 B	-0-	527 2	N	-0-		58
09	870 N	760	-0-	-110 B	-0-	760 2	N	-0-		58
-----										
KING, GAIL		WELL #: 26		RRCID -> 220088		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721		
04	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443 2	N	-0-		-0-
05	2325 X	2325	-0-	-0- B	-0-	2325 2	N	-0-		-0-
06	1921 X	1921	-0-	-0- B	-0-	1921 2	N	-0-		-0-
07	2804 X	2804	-0-	-0- B	-0-	2804 2	N	-0-		-0-
08	2351 X	2351	-0-	-0- B	-0-	2351 2	N	-0-		-0-
09	2190 X	1592	-0-	-598 B	-0-	1592 2	N	-0-		-0-
-----										
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 220456		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894		
04	2310 N	1426	-0-	-884 B	-0-	1426 2	N	-0-		-0-
05	2914 X	1347	-0-	-1567 B	-0-	1347 2	N	-0-		-0-
06	2820 X	1269	-0-	-1551 B	-0-	1269 2	N	-0-		-0-
07	2914 X	1769	-0-	-1145 B	-0-	1769 2	N	-0-		-0-
08	2325 X	2047	-0-	-278 B	-0-	2047 2	N	-0-		-0-
*09	1860 X	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 220649	COMPL. DATE 11/14/2011	TOTAL DEPTH 14284	PERF. 8761	- 13846	
04	4860	X	4359 -0- -501 B	-0- 4359 2		N	-0-	-0-	-0-
05	4836	X	4230 -0- -606 B	-0- 4230 2		N	-0-	-0-	-0-
06	4500	X	4074 -0- -426 B	-0- 4074 2		N	-0-	-0-	-0-
07	4588	X	3685 -0- -903 B	-0- 3685 2		N	-0-	-0-	-0-
08	3940	X	3940 -0- -0- B	-0- 3940 2		N	-0-	-0-	-0-
*09	3275	X	3275 -0- -0- B	-0- 3275 2		N	-0-	-0-	-0-
KING, GAIL			WELL #: 15	RRCID -> 221678	COMPL. DATE 04/27/2012	TOTAL DEPTH 14894	PERF. 11855	- 12961	
04	3240	X	3210 -0- -30 B	-0- 3210 2		N	-0-	-0-	-0-
05	3317	X	3037 -0- -280 B	-0- 3037 2		N	-0-	-0-	-0-
06	3150	X	2922 -0- -228 B	-0- 2922 2		N	-0-	-0-	-0-
07	3317	X	2768 -0- -549 B	-0- 2768 2		N	-0-	-0-	-0-
08	3100	X	2378 -0- -722 B	-0- 2378 2		N	-0-	-0-	-0-
09	3000	X	2655 -0- -345 B	-0- 2655 2		N	-0-	-0-	-0-
HOLMES "S"			WELL #: 7	RRCID -> 221688	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 15390	PERF. 9034	- 13599	
04	3924	X	3924 -0- -0- B	-0- 3924 2		N	-0-	-0-	64
05	4055	X	4055 -0- -0- B	-0- 4055 2		N	-0-	-0-	64
06	4020	X	3527 -0- -493 B	-0- 3527 2		N	-0-	-0-	64
07	4154	X	3650 -0- -504 B	-0- 3611 2	39 9	N	35	-0-	99
08	4061	X	3742 -0- -319 B	-0- 3742 2		N	-0-	-0-	99
09	3930	X	3453 -0- -477 B	-0- 3453 2		N	-0-	-0-	99
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 18	RRCID -> 222066	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 14270	PERF. 8819	- 12721	
04	3360	X	3200 -0- -160 B	-0- 3200 2		N	-0-	-0-	166
05	3503	X	2784 -0- -719 B	-0- 2784 2		N	-0-	-0-	166
06	3390	X	1870 -0- -1520 B	-0- 1870 2		N	-0-	-0-	166
07	3503	X	2529 -0- -974 B	-0- 2529 2		N	-0-	-0-	166
08	2304	X	2304 -0- -0- B	-0- 2304 2		N	-0-	-0-	166
*09	2274	X	2274 -0- -0- B	-0- 2261 2	13 9	N	12	162 1	16
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #: 3	RRCID -> 222975	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 14211	PERF. 8665	- 14048	
04	5160	X	4183 -0- -977 B	-0- 4183 2		N	-0-	-0-	-0-
05	7532	X	7532 -0- -0- B	-0- 7532 2		N	-0-	-0-	-0-
06	5670	X	3847 -0- -1823 B	-0- 3847 2		N	-0-	-0-	-0-
07	8617	X	8617 -0- -0- B	-0- 8617 2		N	-0-	-0-	-0-
08	8749	X	8749 -0- -0- B	-0- 8749 2		N	-0-	-0-	-0-
*09	10706	X	10706 -0- -0- B	-0- 10706 2		N	-0-	-0-	-0-
KING, GAIL			WELL #: 23H	RRCID -> 223580	COMPL. DATE 09/16/2009	TOTAL DEPTH 14495	PERF. 11934	- 13360	
04	2244	X	2244 -0- -0- B	-0- 2244 2		N	-0-	-0-	-0-
05	3135	X	3135 -0- -0- B	-0- 3135 2		N	-0-	-0-	-0-
06	2280	X	-0- -0- -2280 B	-0- -0- 2		N	-0-	-0-	-0-
07	3483	X	3483 -0- -0- B	-0- 3483 2		N	-0-	-0-	-0-
08	3918	X	3918 -0- -0- B	-0- 3918 2		N	-0-	-0-	-0-
*09	3378	X	3378 -0- -0- B	-0- 3378 2		N	-0-	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 13	RRCID -> 223588	COMPL. DATE 09/09/2006	TOTAL DEPTH 14365	PERF. 11696	- 13852	
04	2790	X	1627 -0- -1163 B	-0- 1627 2		N	-0-	-0-	-0-
05	2790	X	1554 -0- -1236 B	-0- 1554 2		N	-0-	-0-	-0-
06	2700	X	1207 -0- -1493 B	-0- 1207 2		N	-0-	-0-	-0-
07	2046	X	1666 -0- -380 B	-0- 1666 2		N	-0-	-0-	-0-
08	1831	N	1831 -0- -0- B	-0- 1831 2		N	-0-	-0-	-0-
*09	1374	N	1374 -0- -0- B	-0- 1374 2		N	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		6138 X	6138	-0-	-0- B	-0-	6138	2	N	-0-			-0-
05		6076 X	5567	-0-	-509 B	-0-	5567	2	N	-0-			-0-
06		5880 X	5563	-0-	-317 B	-0-	5563	2	N	-0-			-0-
07		6491 X	6491	-0-	-0- B	-0-	6491	2	N	-0-			-0-
08		6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	6232	2	N	-0-			-0-
09		5430 X	5347	-0-	-83 B	-0-	5347	2	N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619													
04		4620 X	3441	-0-	-1179 B	-0-	3441	2	N	-0-			36
05		4619 X	3977	-0-	-642 B	-0-	3977	2	N	-0-			36
06		4470 X	3642	-0-	-828 B	-0-	3642	2	N	-0-			36
07		4619 X	3556	-0-	-1063 B	-0-	3556	2	N	-0-			36
08		3074 X	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	2	N	-0-			36
*09		3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	2	N	-0-			36
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686													
04		4080 X	5859	-0-	1779 B	-144275	5859	2	N	-0-			-0-
05		4216 X	6932	-0-	2716 B	-141559	6932	2	N	-0-			-0-
06		4080 X	9986	-0-	5906 B	-135653	9986	2	N	-0-			-0-
07		4216 X	8676	-0-	4460 B	-131193	8676	2	N	-0-			-0-
08		0 X	4401	-0-	4401 B	-126792	4401	2	N	-0-			-0-
09		7260 X	9267	-0-	2007 B	-124785	9267	2	N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245													
04		5400 X	4858	-0-	-542 B	-0-	4858	2	N	-0-			-0-
05		5580 X	1896	-0-	-3684 B	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
06		5400 X	3016	-0-	-2384 B	-0-	3016	2	N	-0-			-0-
07		7391 X	7391	-0-	-0- B	-0-	7391	2	N	-0-			-0-
08		6661 X	6661	-0-	-0- B	-0-	6661	2	N	-0-			-0-
*09		6158 X	6158	-0-	-0- B	-0-	6158	2	N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932													
04		3000 X	2749	-0-	-251 B	-0-	2749	2	N	-0-			-0-
05		2976 X	2858	-0-	-118 B	-0-	2858	2	N	-0-			-0-
06		2850 X	2593	-0-	-257 B	-0-	2593	2	N	-0-			-0-
07		2945 X	2629	-0-	-316 B	-0-	2629	2	N	-0-			-0-
08		2852 X	2823	-0-	-29 B	-0-	2823	2	N	-0-			-0-
09		2760 X	2566	-0-	-194 B	-0-	2566	2	N	-0-			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016													
04		6341 X	6341	-0-	-0- B	-0-	6341	2	N	-0-			-0-
05		5735 X	3562	-0-	-2173 B	-0-	3562	2	N	-0-			-0-
06		6357 X	6357	-0-	-0- B	-0-	6357	2	N	-0-			-0-
07		6541 X	3827	-0-	-2714 B	-0-	3827	2	N	-0-			-0-
08		5981 X	5981	-0-	-0- B	-0-	5981	2	N	-0-			-0-
09		3810 X	3529	-0-	-281 B	-0-	3529	2	N	-0-			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738													
04		5640 X	7306	-0-	1666 B	-32906	7306	2	N	-0-			-0-
05		5828 X	3991	-0-	-1837 B	-32906	3991	2	N	-0-			-0-
06		5640 X	8112	-0-	2472 B	-30434	8112	2	N	-0-			-0-
07		5828 X	3114	-0-	-2714 B	-30434	3114	2	N	-0-			-0-
08		713 X	9730	-0-	9017 B	-21417	9730	2	N	-0-			-0-
09		690 X	4705	-0-	4015 B	-17402	4705	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 #: 1 RRCID -> 230164			COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298								
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
08	10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
-----											
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14700			PERF. 8916 - 12941		
04	3243 X	3243	-0-	-0- B	-0-	3243 2		N	-0-		41
05	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	4014 2		N	-0-		41
06	2850 N	-0-	-0-	-2850 B	-0-			N	-0-		41
07	3792 X	3792	-0-	-0- B	-0-	3792 2		N	-0-		41
08	3999 X	2872	-0-	-1127 B	-0-	2872 2		N	-0-		41
09	3870 X	2677	-0-	-1193 B	-0-	2677 2		N	-0-		41
-----											
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218			COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 14350			PERF.11726 - 14020		
04	5070 X	3190	-0-	-1880 B	-36135	3190 2		N	-0-		-0-
05	5239 X	3692	-0-	-1547 B	-36135	3692 2		N	-0-		-0-
06	3720 X	3867	-0-	147 B	-35988	3867 2		N	-0-		-0-
07	3844 X	4076	-0-	232 B	-35756	4076 2		N	-0-		-0-
08	0 X	4099	-0-	4099 B	-31657	4099 2		N	-0-		-0-
09	3720 X	3945	-0-	225 B	-31432	3945 2		N	-0-		-0-
-----											
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318			COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 14439			PERF. 8816 - 13986		
04	7560 X	6842	-0-	-718 B	-0-	6842 2		N	-0-		-0-
05	7812 X	7007	-0-	-805 B	-0-	7007 2		N	-0-		-0-
06	7470 X	7251	-0-	-219 B	-0-	7251 2		N	-0-		-0-
07	7626 X	6848	-0-	-778 B	-0-	6848 2		N	-0-		-0-
08	7383 X	7383	-0-	-0- B	-0-	7383 2		N	-0-		-0-
*09	8328 X	8328	-0-	-0- B	-0-	8328 2		N	-0-		-0-
-----											
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320			COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 14000			PERF.11898 - 13585		
04	6180 X	4875	-0-	-1305 B	-0-	210 1	4665 2	N	-0-		70
05	5828 X	5293	-0-	-535 B	-0-	228 1	5065 2	N	-0-		70
06	5850 X	3830	-0-	-2020 B	-0-	165 1	3665 2	N	-0-		70
07	6045 X	4637	-0-	-1408 B	-0-	200 1	4437 2	N	-0-		70
08	6179 X	6179	-0-	-0- B	-0-	266 1	5913 2	N	-0-		70
*09	6035 X	6035	-0-	-0- B	-0-	260 1	5775 2	N	-0-		70
-----											
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 13150			PERF. 8909 - 12974		
04	3990 X	3988	-0-	-2 B	-0-	3988 2		N	-0-		27
05	4334 X	4334	-0-	-0- B	-0-	4334 2		N	-0-		27
06	3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-			N	15		42
07	4737 X	4737	-0-	-0- B	-0-	4737 2		N	-0-		42
08	4723 X	4723	-0-	-0- B	-0-	4723 2		N	-0-		42
*09	4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-	4506 2		N	-0-		42
-----											
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708			COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 15740			PERF.15395 - 15469		
04	3090 X	1782	-0-	-1308 B	-0-	1782 2		N	-0-		-0-
05	3193 X	2024	-0-	-1169 B	-0-	2024 2		N	-0-		-0-
06	3090 X	2934	-0-	-156 B	-0-	2934 2		N	-0-		-0-
07	5727 X	5727	-0-	-0- B	-0-	5727 2		N	-0-		-0-
08	3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-	3241 2		N	-0-		-0-
*09	3026 X	3026	-0-	-0- B	-0-	3026 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 #:	20H	RRCID ->	233720	COMPL. DATE 01/05/2008	TOTAL DEPTH 14490	PERF.15030 - 17162		
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
04		6360 X	641	-0-	-5719 B	-0-	641	2		N	-0-			90
05		32236 X	32236	-0-	-0- B	-0-	32236	2		N	-0-			90
06		8358 X	8358	-0-	-0- B	-0-	8358	2		N	-0-			90
07		6572 X	4308	-0-	-2264 B	-0-	4308	2		N	-0-			90
08		32674 X	3462	-0-	-29212 B	-0-	3462	2		N	-0-			90
09		31620 X	4011	-0-	-27609 B	-0-	4011	2		N	-0-			90
-----														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II						WELL #:	5	RRCID ->	234842	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 14370	PERF.11604 - 14033		
04		6660 X	5877	-0-	-783 B	-12547	5877	2		N	-0-			-0-
05		6882 X	6127	-0-	-755 B	-12547	6127	2		N	-0-			-0-
06		6660 X	6051	-0-	-609 B	-12547	6051	2		N	-0-			-0-
07		6572 X	5999	-0-	-573 B	-12547	5999	2		N	-0-			-0-
08		3472 X	5134	-0-	1662 B	-10885	5134	2		N	-0-			-0-
09		3360 X	6209	-0-	2849 B	-8036	6209	2		N	-0-			-0-
-----														
H. L. & P. GAS UNIT						WELL #:	21	RRCID ->	234843	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11496 - 13888		
04		6750 X	6382	-0-	-368 B	-0-	6382	2		N	-0-			-0-
05		6758 X	6686	-0-	-72 B	-0-	6686	2		N	-0-			-0-
06		6330 X	6313	-0-	-17 B	-0-	6313	2		N	-0-			-0-
07		6603 X	5790	-0-	-813 B	-0-	5790	2		N	-0-			-0-
08		6696 X	6023	-0-	-673 B	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
09		6480 X	5879	-0-	-601 B	-0-	5879	2		N	-0-			-0-
-----														
FULTON "A"						WELL #:	12	RRCID ->	234854	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 14328	PERF. 8826 - 14234		
04		5460 X	3935	-0-	-1525 B	-1622	3935	2		N	-0-			-0-
05		5642 X	4729	-0-	-913 B	-1622	4729	2		N	-0-			-0-
06		5130 X	5825	-0-	695 B	-927	5825	2		N	-0-			-0-
07		5301 X	4664	-0-	-637 B	-927	4664	2		N	-0-			-0-
08		3877 X	4804	-0-	927 B	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
*09		5112 X	5112	-0-	-0- B	-0-	5112	2		N	-0-			-0-
-----														
KING, GAIL						WELL #:	9	RRCID ->	234858	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH 15070	PERF.13171 - 14710		
04		3750 X	2234	-0-	-1516 B	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
05		3875 X	264	-0-	-3611 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
06		3090 X	-0-	-0-	-3090 B	-0-				N	-0-			-0-
07		5851 X	5851	-0-	-0- B	-0-	5851	2		N	-0-			-0-
08		886 X	886	-0-	-0- B	-0-	886	2		N	-0-			-0-
*09		6271 X	6271	-0-	-0- B	-0-	6271	2		N	-0-			-0-
-----														
HOLMES "S"						WELL #:	5	RRCID ->	234876	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 15400	PERF. 9114 - 15010		
04		2160 X	1905	-0-	-255 B	-0-	1905	2		N	-0-			22
05		2232 X	910	-0-	-1322 B	-0-	910	2		N	-0-			22
06		5964 X	5964	-0-	-0- B	-0-	5964	2		N	-0-			22
07		5483 X	5483	-0-	-0- B	-0-	5483	2		N	-0-			22
08		6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	6234	2		N	-0-			22
*09		4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	4867	2		N	-0-			22
-----														
FULTON "A"						WELL #:	8	RRCID ->	236048	COMPL. DATE 02/28/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8860 - 12879		
04		5766 X	5766	-0-	-0- B	-0-	5766	2		N	-0-			-0-
05		5270 X	4739	-0-	-531 B	-0-	4739	2		N	-0-			-0-
06		5100 X	4127	-0-	-973 B	-0-	4127	2		N	-0-			-0-
07		5270 X	4561	-0-	-709 B	-0-	4561	2		N	-0-			-0-
08		4329 X	4329	-0-	-0- B	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
09		5430 X	3625	-0-	-1805 B	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
-----														

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830											
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
04		6426 X	6426	-0-	-0- B	-0-	6426	2	N	-0-	-0-
05		6417 X	351	-0-	-6066 B	-0-	351	2	N	-0-	-0-
06		6514 X	6514	-0-	-0- B	-0-	6514	2	N	-0-	-0-
07		6915 X	6915	-0-	-0- B	-0-	6915	2	N	-0-	-0-
08		6634 X	5691	-0-	-943 B	-0-	5691	2	N	-0-	-0-
09		6510 X	5987	-0-	-523 B	-0-	5987	2	N	-0-	-0-
-----											
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915											
04		4050 X	3834	-0-	-216 B	-9131	3834	2	N	-0-	-0-
05		4185 X	3769	-0-	-416 B	-9131	3769	2	N	-0-	-0-
06		3840 X	3756	-0-	-84 B	-9131	3756	2	N	-0-	-0-
07		3968 X	4071	-0-	103 B	-9028	4071	2	N	-0-	-0-
08		0 X	3977	-0-	3977 B	-5051	3977	2	N	-0-	-0-
09		3810 X	3610	-0-	-200 B	-5051	3610	2	N	-0-	-0-
-----											
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723											
04		6780 X	6834	-0-	54 B	-29650	6834	2	N	-0-	-0-
05		6882 X	6876	-0-	-6 B	-29650	6876	2	N	-0-	-0-
06		6660 X	6684	-0-	24 B	-29626	6684	2	N	-0-	-0-
07		7068 X	7159	-0-	91 B	-29535	7159	2	N	-0-	-0-
08		3937 X	6831	-0-	2894 B	-26641	6831	2	N	-0-	-0-
09		3810 X	6393	-0-	2583 B	-24058	6393	2	N	-0-	-0-
-----											
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005											
04		12540 X	1528	-0-	-11012 B	-0-	1528	2	N	-0-	-0-
05		12958 X	2058	-0-	-10900 B	-0-	2058	2	N	-0-	-0-
06		9510 X	-0-	-0-	-9510 B	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
07		5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	5740	2	N	-0-	-0-
08		14190 X	14190	-0-	-0- B	-0-	14190	2	N	-0-	-0-
*09		15447 X	15447	-0-	-0- B	-0-	15447	2	N	-0-	-0-
-----											
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963											
04		3930 X	3567	-0-	-363 B	-0-	3567	2	N	-0-	-0-
05		4061 X	2712	-0-	-1349 B	-0-	2712	2	N	-0-	-0-
06		3930 X	-0-	-0-	-3930 B	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
07		4061 X	2236	-0-	-1825 B	-0-	2236	2	N	-0-	-0-
08		3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	3830	2	N	-0-	-0-
*09		3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	2	N	-0-	-0-
-----											
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902											
04		10710 X	10086	-0-	-624 B	-0-	10086	2	N	-0-	-0-
05		11036 X	10255	-0-	-781 B	-0-	10255	2	N	-0-	-0-
06		10440 X	9461	-0-	-979 B	-0-	9461	2	N	-0-	-0-
07		10416 X	10342	-0-	-74 B	-0-	10342	2	N	-0-	-0-
08		10688 X	10688	-0-	-0- B	-0-	10688	2	N	-0-	-0-
09		10080 X	9735	-0-	-345 B	-0-	9735	2	N	-0-	-0-
-----											
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220											
04		7380 X	9426	-0-	2046 B	-78472	9426	2	N	-0-	-0-
05		7626 X	9187	-0-	1561 B	-76911	9187	2	N	-0-	-0-
06		7380 X	9219	-0-	1839 B	-75072	9219	2	N	-0-	-0-
07		7626 X	9166	-0-	1540 B	-73532	9166	2	N	-0-	-0-
08		0 X	8468	-0-	8468 B	-65064	8468	2	N	-0-	-0-
09		9420 X	10924	-0-	1504 B	-63560	10924	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE		C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04		5820 X	3455	-0-	-2365 B	-0-	3455	2	N	-0-		79		
05		5363 X	5222	-0-	-141 B	-0-	5222	2	N	-0-		79		
06		5190 X	5068	-0-	-122 B	-0-	5068	2	N	-0-		79		
07		5239 X	5118	-0-	-121 B	-0-	5118	2	N	-0-		79		
08		6197 X	6197	-0-	-0- B	-0-	6197	2	N	-0-		79		
*09		5779 X	5779	-0-	-0- B	-0-	5779	2	N	-0-		79		
-----														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041														
04		6660 X	5463	-0-	-1197 B	-1338	5463	2	N	-0-		-0-		
05		6634 X	5410	-0-	-1224 B	-1338	5410	2	N	-0-		-0-		
06		6420 X	5455	-0-	-965 B	-1338	5455	2	N	-0-		-0-		
07		6634 X	5706	-0-	-928 B	-1338	5706	2	N	-0-		-0-		
08		4914 X	6252	-0-	1338 B	-0-	6252	2	N	-0-		-0-		
*09		5963 X	5963	-0-	-0- B	-0-	5963	2	N	-0-		-0-		
-----														
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515														
04		7058 X	7058	-0-	-0- B	-0-	7058	2	N	-0-		75		
05		7402 X	7402	-0-	-0- B	-0-	7402	2	N	-0-		75		
06		6630 X	6152	-0-	-478 B	-0-	6152	2	N	-0-		75		
07		6851 X	6052	-0-	-799 B	-0-	6052	2	N	-0-		75		
08		5726 X	5726	-0-	-0- B	-0-	5726	2	N	-0-		75		
*09		5683 X	5683	-0-	-0- B	-0-	5683	2	N	-0-		75		
-----														
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561														
04		5640 X	5496	-0-	-144 B	-0-	5496	2	N	-0-		55		
05		5735 X	5677	-0-	-58 B	-0-	5677	2	N	-0-		55		
06		5550 X	5236	-0-	-314 B	-0-	5236	2	N	-0-		55		
07		5735 X	4904	-0-	-831 B	-0-	4904	2	N	-0-		55		
08		5697 X	5697	-0-	-0- B	-0-	5697	2	N	-0-		55		
*09		5526 X	5526	-0-	-0- B	-0-	5526	2	N	-0-		55		
-----														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238														
04		3908 X	3908	-0-	-0- B	-0-	3908	2	N	-0-		73		
05		3751 X	2073	-0-	-1678 B	-0-	2073	2	N	-0-		73		
06		3630 X	2028	-0-	-1602 B	-0-	2028	2	N	-0-		73		
07		3751 X	2091	-0-	-1660 B	-0-	2091	2	N	-0-		73		
08		1948 X	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	2	N	-0-		73		
*09		1679 X	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2	N	-0-		73		
-----														
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166														
04		10110 X	8596	-0-	-1514 B	-10232	8596	2	N	-0-		-0-		
05		9827 X	6652	-0-	-3175 B	-10232	6652	2	N	-0-		-0-		
06		9510 X	8892	-0-	-618 B	-10232	8892	2	N	-0-		-0-		
07		9827 X	7422	-0-	-2405 B	-10232	7422	2	N	-0-		-0-		
08		0 X	8988	-0-	8988 B	-1244	8988	2	N	-0-		-0-		
09		8880 X	6751	-0-	-2129 B	-1244	6751	2	N	-0-		-0-		
-----														
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295														
04		1380 X	1038	-0-	-342 B	-0-	1038	2	N	-0-		-0-		
05		1457 X	606	-0-	-851 B	-0-	606	2	N	-0-		-0-		
06		3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	2	N	-0-		-0-		
07		1597 X	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2	N	-0-		-0-		
08		1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	2	N	-0-		-0-		
*09		1725 X	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	2	N	-0-		-0-		



-----													
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190													
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
04		3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173 2		N	-0-			-0-
05		3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136 2		N	-0-			-0-
06		2995 X	2995	-0-	-0- B	-0-	2995 2		N	-0-			-0-
07		3193 X	3107	-0-	-86 B	-0-	3107 2		N	-0-			-0-
08		2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968 2		N	-0-			-0-
09		2790 X	2759	-0-	-31 B	-0-	2759 2		N	-0-			-0-
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718													
04		11370 X	10736	-0-	-634 B	-85009	10736 2		N	-0-			-0-
05		11749 X	10742	-0-	-1007 B	-85009	10742 2		N	-0-			-0-
06		11190 X	9597	-0-	-1593 B	-85009	9597 2		N	-0-			-0-
07		11563 X	10359	-0-	-1204 B	-85009	10359 2		N	-0-			-0-
08		0 X	9735	-0-	9735 B	-75274	9735 2		N	-0-			-0-
09		10740 X	8311	-0-	-2429 B	-75274	8311 2		N	-0-			-0-
-----													
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850													
04		4020 X	3915	-0-	-105 B	-0-	3915 2		N	-0-			-0-
05		4154 X	3784	-0-	-370 B	-0-	3784 2		N	-0-			-0-
06		4020 X	3794	-0-	-226 B	-0-	3794 2		N	-0-			-0-
07		4061 X	3463	-0-	-598 B	-0-	3463 2		N	-0-			-0-
08		3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	3615 2		N	-0-			-0-
09		3480 X	2594	-0-	-886 B	-0-	2594 2		N	-0-			-0-
-----													
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084													
04		3930 X	4108	-0-	178 B	-42499	4108 2		N	-0-			-0-
05		4061 X	4640	-0-	579 B	-41920	4640 2		N	-0-			-0-
06		3930 X	4272	-0-	342 B	-41578	4272 2		N	-0-			-0-
07		4061 X	4525	-0-	464 B	-41114	4525 2		N	-0-			-0-
08		2139 X	4635	-0-	2496 B	-38618	4635 2		N	-0-			-0-
09		2070 X	4482	-0-	2412 B	-36206	4482 2		N	-0-			-0-
-----													
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272													
04		8250 X	6279	-0-	-1971 B	-0-	6279 2		N	-0-			-0-
05		7378 X	6325	-0-	-1053 B	-0-	6325 2		N	-0-			-0-
06		7140 X	6566	-0-	-574 B	-0-	6566 2		N	-0-			-0-
07		7316 X	6419	-0-	-897 B	-0-	6419 2		N	-0-			-0-
08		6509 X	6509	-0-	-0- B	-0-	6509 2		N	-0-			-0-
*09		6424 X	6424	-0-	-0- B	-0-	6424 2		N	-0-			-0-
-----													
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953													
04		4681 X	4681	-0-	-0- B	-0-	4681 2		N	-0-			24
05		8615 X	8615	-0-	-0- B	-0-	8615 2		N	-0-			24
06		2160 X	-0-	-0-	-2160 B	-0-	-0- 2		N	-0-			24
07		7109 X	7109	-0-	-0- B	-0-	7109 2		N	-0-			24
08		8618 X	6919	-0-	-1699 B	-0-	6919 2		N	-0-			24
09		8340 X	6250	-0-	-2090 B	-0-	6250 2		N	-0-			24
-----													
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194													
04		7140 X	6524	-0-	-616 B	-0-	6524 2		N	-0-			45
05		7063 X	7063	-0-	-0- B	-0-	7041 2	22 9	N	-0-			65
06		6962 X	6962	-0-	-0- B	-0-	6962 2		N	-0-			65
07		7006 X	6534	-0-	-472 B	-0-	6534 2		N	-0-			65
08		7835 X	7835	-0-	-0- B	-0-	7835 2		N	-0-			65
*09		6048 X	6048	-0-	-0- B	-0-	6048 2		N	-0-			65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	18385 X	18385	-0-	-0- B	-0-	18385	2	N	-0-		-0-
05	19119 X	19119	-0-	-0- B	-0-	19119	2	N	-0-		-0-
06	18215 X	18215	-0-	-0- B	-0-	18215	2	N	-0-		-0-
07	16070 X	16070	-0-	-0- B	-0-	16070	2	N	-0-		-0-
08	13395 X	13395	-0-	-0- B	-0-	13395	2	N	-0-		-0-
09	17610 X	16516	-0-	-1094 B	-0-	16516	2	N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

04	8280 X	7874	-0-	-406 B	-15292	7874	2	N	-0-		-0-
05	8556 X	7069	-0-	-1487 B	-15292	7069	2	N	-0-		-0-
06	8280 X	7251	-0-	-1029 B	-15292	7251	2	N	-0-		-0-
07	8122 X	7092	-0-	-1030 B	-15292	7092	2	N	-0-		-0-
08	0 X	6936	-0-	6936 B	-8356	6936	2	N	-0-		-0-
09	7860 X	6523	-0-	-1337 B	-8356	6523	2	N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

04	2610 N	2476	-0-	-134 B	-4850	2476	2	N	-0-		-0-
05	2666 N	2283	-0-	-383 B	-4850	2283	2	N	-0-		-0-
06	2550 N	2618	-0-	68 B	-4782	2618	2	N	-0-		-0-
07	2573 N	2415	-0-	-158 B	-4782	2415	2	N	-0-		-0-
08	0 N	2385	-0-	2385 B	-2397	2385	2	N	-0-		-0-
09	2580 N	2374	-0-	-206 B	-2397	2374	2	N	-0-		-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

04	4950 X	1021	-0-	-3929 B	-654254	1021	2	N	-0-		5
05	5115 X	3935	-0-	-1180 B	-654254	3935	2	N	-0-		5
06	4800 X	4997	-0-	197 B	-654057	4997	2	N	-0-		5
07	4774 X	4000	-0-	-774 B	-654057	4000	2	N	-0-		5
08	3627 X	3775	-0-	148 B	-653909	3775	2	N	-0-		5
09	3510 X	2995	-0-	-515 B	-653909	2995	2	N	-0-		5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

04	3870 X	1601	-0-	-2269 B	-0-	1601	2	N	-0-		20
05	3999 X	2668	-0-	-1331 B	-0-	2668	2	N	-0-		20
06	4770 X	2048	-0-	-2722 B	-0-	2048	2	N	-0-		20
07	4929 X	3283	-0-	-1646 B	-0-	3283	2	N	-0-		20
08	2852 X	2241	-0-	-611 B	-0-	2241	2	N	-0-		20
*09	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	2	N	-0-		20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

04	12109 X	12109	-0-	-0- B	-0-	12109	2	N	-0-		-0-
05	10354 X	8567	-0-	-1787 B	-0-	8567	2	N	-0-		-0-
06	10020 X	6494	-0-	-3526 B	-0-	6494	2	N	-0-		-0-
07	11532 X	6588	-0-	-4944 B	-0-	6588	2	N	-0-		-0-
08	7070 X	7070	-0-	-0- B	-0-	7070	2	N	-0-		-0-
09	10050 X	6334	-0-	-3716 B	-0-	6334	2	N	-0-		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

04	6750 X	6393	-0-	-357 B	-41753	6393	2	N	-0-		-0-
05	7037 X	6416	-0-	-621 B	-41753	6416	2	N	-0-		-0-
06	6810 X	5976	-0-	-834 B	-41753	5976	2	N	-0-		-0-
07	7037 X	5918	-0-	-1119 B	-41753	5918	2	N	-0-		-0-
08	6603 X	6245	-0-	-358 B	-41753	6245	2	N	-0-		-0-
09	6390 X	6197	-0-	-193 B	-41753	6197	2	N	-0-		-0-

-----													
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240													
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
-----													
04		1140 N	1049	-0-	-91 B	-0-	39	1	1010	2	N	-0-	-0-
05		1271 N	911	-0-	-360 B	-0-	911	2			N	-0-	-0-
06		1140 N	787	-0-	-353 B	-0-	787	2			N	-0-	-0-
07		1085 N	747	-0-	-338 B	-0-	747	2			N	-0-	-0-
08		868 N	758	-0-	-110 B	-0-	758	2			N	-0-	-0-
*09		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-	-0-
-----													
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837													
04		4410 X	4130	-0-	-280 B	-0-	4130	2			N	-0-	41
05		4433 X	4213	-0-	-220 B	-0-	4213	2			N	-0-	41
06		4200 X	4072	-0-	-128 B	-0-	4072	2			N	-0-	41
07		4309 X	4137	-0-	-172 B	-0-	4137	2			N	-0-	41
08		4123 X	4093	-0-	-30 B	-0-	4093	2			N	-0-	41
09		3990 X	3917	-0-	-73 B	-0-	3917	2			N	-0-	41
-----													
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849													
04		4920 X	4783	-0-	-137 B	-0-	4783	2			N	-0-	60
05		5084 X	4583	-0-	-501 B	-0-	4583	2			N	-0-	60
06		4770 X	4471	-0-	-299 B	-0-	4471	2			N	-0-	60
07		5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	5042	2			N	-0-	60
08		4987 X	4987	-0-	-0- B	-0-	4987	2			N	-0-	60
09		4500 X	3310	-0-	-1190 B	-0-	3310	2			N	-0-	60
-----													
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646													
04		3846 X	3846	-0-	-0- B	-0-	3846	2			N	-0-	-0-
05		2945 X	2875	-0-	-70 B	-0-	2875	2			N	-0-	-0-
06		6657 X	6657	-0-	-0- B	-0-	6657	2			N	-0-	-0-
07		3349 X	3349	-0-	-0- B	-0-	3349	2			N	-0-	-0-
08		5119 X	5119	-0-	-0- B	-0-	5119	2			N	-0-	-0-
*09		3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	3321	2			N	-0-	-0-
-----													
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652													
04		3390 X	3097	-0-	-293 B	-0-	3097	2			N	-0-	-0-
05		3503 X	2182	-0-	-1321 B	-0-	2182	2			N	-0-	-0-
06		3120 X	1744	-0-	-1376 B	-0-	1744	2			N	-0-	-0-
07		3193 X	2187	-0-	-1006 B	-0-	2187	2			N	-0-	-0-
08		2201 X	1589	-0-	-612 B	-0-	1589	2			N	-0-	-0-
09		2130 X	693	-0-	-1437 B	-0-	693	2			N	-0-	-0-
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838													
04		5310 X	4792	-0-	-518 B	-0-	4792	2			N	-0-	-0-
05		5487 X	4312	-0-	-1175 B	-0-	4312	2			N	-0-	-0-
06		5310 X	3450	-0-	-1860 B	-0-	3450	2			N	-0-	-0-
07		5487 X	3776	-0-	-1711 B	-0-	3776	2			N	-0-	-0-
08		3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-	3930	2			N	-0-	-0-
09		4800 X	4260	-0-	-540 B	-0-	4260	2			N	-0-	-0-
-----													
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010													
04		6870 X	6412	-0-	-458 B	-28851	6412	2			N	-0-	-0-
05		7099 X	6581	-0-	-518 B	-28851	6581	2			N	-0-	-0-
06		6840 X	6369	-0-	-471 B	-28851	6369	2			N	-0-	-0-
07		6913 X	6398	-0-	-515 B	-28851	6398	2			N	-0-	-0-
08		0 X	6174	-0-	6174 B	-22677	6174	2			N	-0-	-0-
09		6420 X	5936	-0-	-484 B	-22677	5936	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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		11400 X	8267	-0-	-3133 B	-27514	8267	2		N	-0-		-0-
05		12307 X	6526	-0-	-5781 B	-27514	6526	2		N	-0-		-0-
06		11910 X	10827	-0-	-1083 B	-27514	10827	2		N	-0-		-0-
07		12307 X	9730	-0-	-2577 B	-27514	9730	2		N	-0-		-0-
08		0 X	7460	-0-	7460 B	-20054	7460	2		N	-0-		-0-
09		10830 X	10484	-0-	-346 B	-20054	10484	2		N	-0-		-0-
-----													
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034													
04		6150 X	4616	-0-	-1534 B	-26010	4616	2		N	-0-		-0-
05		6231 X	6559	-0-	328 B	-25682	6559	2		N	-0-		-0-
06		6030 X	5242	-0-	-788 B	-25682	5242	2		N	-0-		-0-
07		6231 X	5250	-0-	-981 B	-25682	5250	2		N	-0-		-0-
08		2635 X	5075	-0-	2440 B	-23242	5075	2		N	-0-		-0-
09		2550 X	5112	-0-	2562 B	-20680	5112	2		N	-0-		-0-
-----													
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254													
04		5700 X	2831	-0-	-2869 B	-0-	2831	2		N	-0-		50
05		5890 X	5378	-0-	-512 B	-0-	5378	2		N	-0-		50
06		5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	5631	2		N	-0-		50
07		6389 X	6389	-0-	-0- B	-0-	6389	2		N	-0-		50
08		7277 X	7277	-0-	-0- B	-0-	7277	2		N	-0-		50
*09		6975 X	6975	-0-	-0- B	-0-	6975	2		N	-0-		50
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504													
04		16830 X	13443	-0-	-3387 B	-0-	13443	2		N	-0-		-0-
05		17391 X	10921	-0-	-6470 B	-0-	10921	2		N	-0-		-0-
06		16830 X	12009	-0-	-4821 B	-0-	12009	2		N	-0-		-0-
07		14911 X	14688	-0-	-223 B	-0-	14688	2		N	-0-		-0-
08		15580 X	15580	-0-	-0- B	-0-	15580	2		N	-0-		-0-
*09		14930 X	14930	-0-	-0- B	-0-	14930	2		N	-0-		-0-
-----													
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824													
04		6802 X	6802	-0-	-0- B	-0-	6802	2		N	-0-		-0-
05		6804 X	6804	-0-	-0- B	-0-	6804	2		N	-0-		-0-
06		6591 X	6591	-0-	-0- B	-0-	6591	2		N	-0-		-0-
07		6975 X	6975	-0-	-0- B	-0-	6975	2		N	-0-		-0-
08		6853 X	6853	-0-	-0- B	-0-	6853	2		N	-0-		-0-
*09		6420 X	6420	-0-	-0- B	-0-	6420	2		N	-0-		-0-
-----													
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354													
04		5640 X	5277	-0-	-363 B	-5488	5277	2		N	-0-		-0-
05		6107 X	5170	-0-	-937 B	-5488	5170	2		N	-0-		-0-
06		5910 X	4976	-0-	-934 B	-5488	4976	2		N	-0-		-0-
07		6107 X	4870	-0-	-1237 B	-5488	4870	2		N	-0-		-0-
08		5177 X	5037	-0-	-140 B	-5488	5037	2		N	-0-		-0-
09		5010 X	4689	-0-	-321 B	-5488	4689	2		N	-0-		-0-
-----													
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227													
04		9750 X	5420	-0-	-4330 B	-0-	5420	2		N	-0-		-0-
05		10075 X	8517	-0-	-1558 B	-0-	8517	2		N	-0-		-0-
06		7355 X	7355	-0-	-0- B	-0-	7355	2		N	-0-		-0-
07		5752 X	5752	-0-	-0- B	-0-	5752	2		N	-0-		-0-
08		8525 X	7297	-0-	-1228 B	-0-	7297	2		N	-0-		-0-
09		8250 X	5479	-0-	-2771 B	-0-	5479	2		N	-0-		-0-
-----													

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) XTO ENERGY INC. GAIL KING		06476 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LEON		
WELL #:		36H	RRCID ->	256608	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	14607	PERF.	14890 - 17747	
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
04	6300 X	3805	-0-	-2495 B	-0-	3805 2	N	-0-			-0-
05	6510 X	2791	-0-	-3719 B	-0-	2791 2	N	-0-			-0-
06	5580 X	3982	-0-	-1598 B	-0-	3982 2	N	-0-			-0-
07	5766 X	4140	-0-	-1626 B	-0-	4140 2	N	-0-			-0-
08	3379 X	3133	-0-	-246 B	-0-	3133 2	N	-0-			-0-
09	3270 X	1609	-0-	-1661 B	-0-	1609 2	N	-0-			-0-
-----											
REED "E" GAS UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	256623	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	14405	PERF.	11629 - 13916
04	9240 X	6123	-0-	-3117 B	-0-	6123 2	N	-0-			90
05	9548 X	5477	-0-	-4071 B	-0-	5477 2	N	-0-			90
06	9240 X	5775	-0-	-3465 B	-0-	5775 2	N	-0-			90
07	9548 X	5376	-0-	-4172 B	-0-	5376 2	N	-0-			90
08	6163 X	6163	-0-	-0- B	-0-	6163 2	N	-0-			90
*09	6638 X	6638	-0-	-0- B	-0-	6638 2	N	-0-			90
-----											
WELDON COX GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	256640	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	17825	PERF.	14760 - 1774
04	10320 X	12172	-0-	1852 B	-26056	12172 2	N	-0-			-0-
05	10664 X	13215	-0-	2551 B	-23505	13215 2	N	-0-			-0-
06	10320 X	10971	-0-	651 B	-22854	10971 2	N	-0-			-0-
07	10664 X	10044	-0-	-620 B	-22854	10044 2	N	-0-			-0-
08	4805 X	11845	-0-	7040 B	-15814	11845 2	N	-0-			-0-
09	4650 X	9500	-0-	4850 B	-10964	9500 2	N	-0-			-0-
-----											
FERN V. ROBINSON		WELL #:	5	RRCID ->	256668	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	14640	PERF.	8897 - 13299
04	5460 X	4864	-0-	-596 B	-0-	4864 2	N	-0-			38
05	5642 X	4516	-0-	-1126 B	-0-	4516 2	N	-0-			38
06	6120 X	4459	-0-	-1661 B	-0-	4459 2	N	-0-			38
07	6324 X	4641	-0-	-1683 B	-0-	4641 2	N	-0-			38
08	4313 X	4313	-0-	-0- B	-0-	4313 2	N	-0-			38
*09	4038 X	4038	-0-	-0- B	-0-	4038 2	N	-0-			38
-----											
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:	8	RRCID ->	257018	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	11690 - 12562
04	8010 X	7443	-0-	-567 B	-40064	7443 2	N	-0-			-0-
05	8060 X	7680	-0-	-380 B	-40064	7680 2	N	-0-			-0-
06	7740 X	7524	-0-	-216 B	-40064	7524 2	N	-0-			-0-
07	7874 X	7625	-0-	-249 B	-40064	7625 2	N	-0-			-0-
08	7657 X	7566	-0-	-91 B	-40064	7566 2	N	-0-			-0-
09	7410 X	7188	-0-	-222 B	-40064	7188 2	N	-0-			-0-
-----											
GAIL KING		WELL #:	24H	RRCID ->	257490	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	18362	PERF.	15250 - 18229
04	10860 X	10657	-0-	-203 B	-0-	10657 2	N	-0-			-0-
05	11222 X	342	-0-	-10880 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
06	13437 X	13437	-0-	-0- B	-0-	13437 2	N	-0-			-0-
07	11222 X	9487	-0-	-1735 B	-0-	9487 2	N	-0-			-0-
08	11009 X	11009	-0-	-0- B	-0-	11009 2	N	-0-			-0-
*09	9093 X	9093	-0-	-0- B	-0-	9093 2	N	-0-			-0-
-----											
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	257610	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	12662 - 14050
04	4410 X	3904	-0-	-506 B	-18730	3904 2	N	-0-			-0-
05	4495 X	3986	-0-	-509 B	-18730	3986 2	N	-0-			-0-
06	4230 X	3204	-0-	-1026 B	-18730	3204 2	N	-0-			-0-
07	4092 X	3439	-0-	-653 B	-18730	3439 2	N	-0-			-0-
08	1643 X	3390	-0-	1747 B	-16983	3390 2	N	-0-			-0-
09	1590 X	3552	-0-	1962 B	-15021	3552 2	N	-0-			-0-

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 #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033														
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	EOM BALANCE
04		9801 X	9801	-0-	-0- B	-0-		9801	2			N	-0-	-0-
05		6107 X	5193	-0-	-914 B	-0-		5193	2			N	-0-	-0-
06		5910 X	5414	-0-	-496 B	-0-		5414	2			N	-0-	-0-
07		6107 X	4998	-0-	-1109 B	-0-		4998	2			N	-0-	-0-
08		5394 X	5034	-0-	-360 B	-0-		5034	2			N	-0-	-0-
09		5220 X	4579	-0-	-641 B	-0-		4579	2			N	-0-	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698														
04		5300 X	5300	-0-	-0- B	-0-		5300	2			N	-0-	-0-
05		5323 X	5323	-0-	-0- B	-0-		5323	2			N	-0-	-0-
06		5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-		5031	2			N	-0-	-0-
07		4958 X	4958	-0-	-0- B	-0-		4958	2			N	-0-	-0-
08		4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-		4988	2			N	-0-	-0-
09		5250 X	4603	-0-	-647 B	-0-		4603	2			N	-0-	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005														
04		4380 X	4126	-0-	-254 B	-0-		4069	2	57	9	N	52	135 1
05		4526 X	4193	-0-	-333 B	-0-		4193	2			N	-0-	-0-
06		4380 X	2454	-0-	-1926 B	-0-		2454	2			N	-0-	-0-
07		4371 X	4176	-0-	-195 B	-0-		4176	2			N	-0-	-0-
08		4340 X	3421	-0-	-919 B	-0-		3421	2			N	-0-	-0-
09		4140 X	3889	-0-	-251 B	-0-		3889	2			N	-0-	-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511														
04		19890 X	6	-0-	-19884 B	-0-		6	2			N	-0-	120
05		20553 X	13	-0-	-20540 B	-0-		13	2			N	-0-	120
06		17010 X	-0-	-0-	-17010 B	-0-						N	-0-	120
07		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-	120
08		31 X	5	-0-	-26 B	-0-		5	2			N	-0-	120
09		12 X	-0-	-0-	-12 B	-0-						N	-0-	120
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919														
04		3210 X	3046	-0-	-164 B	-15350		3046	2			N	-0-	-0-
05		3224 X	3360	-0-	136 B	-15214		3360	2			N	-0-	-0-
06		3120 X	2600	-0-	-520 B	-15214		2600	2			N	-0-	-0-
07		3224 X	2891	-0-	-333 B	-15214		2891	2			N	-0-	-0-
08		0 X	2824	-0-	2824 B	-12390		2824	2			N	-0-	-0-
09		3120 X	2761	-0-	-359 B	-12390		2761	2			N	-0-	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009														
04		11010 X	8779	-0-	-2231 B	-0-		8779	2			N	-0-	-0-
05		11129 X	8979	-0-	-2150 B	-0-		8979	2			N	-0-	-0-
06		10290 X	8039	-0-	-2251 B	-0-		8039	2			N	-0-	-0-
07		10013 X	9018	-0-	-995 B	-0-		9018	2			N	-0-	-0-
08		9429 X	9429	-0-	-0- B	-0-		9429	2			N	-0-	-0-
*09		8396 X	8396	-0-	-0- B	-0-		8396	2			N	-0-	-0-
GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644														
04		8940 X	8578	-0-	-362 B	-0-		8578	2			N	-0-	-0-
05		10540 X	8927	-0-	-1613 B	-0-		8927	2			N	-0-	-0-
06		10200 X	9210	-0-	-990 B	-0-		9210	2			N	-0-	-0-
07		10540 X	9049	-0-	-1491 B	-0-		9049	2			N	-0-	-0-
08		9233 X	9233	-0-	-0- B	-0-		9233	2			N	-0-	-0-
*09		6308 X	6308	-0-	-0- B	-0-		6308	2			N	-0-	-0-

-----													
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 #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010											TOTAL DEPTH 12958	PERF.11659 - 12780	
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
-----													
04		6420 X	5710	-0-	-710 B	-59675	5710 2		N	-0-		-0-	
05		6665 X	5229	-0-	-1436 B	-59675	5229 2		N	-0-		-0-	
06		6450 X	4541	-0-	-1909 B	-59675	4541 2		N	-0-		-0-	
07		6665 X	5400	-0-	-1265 B	-59675	5400 2		N	-0-		-0-	
08		5239 X	5090	-0-	-149 B	-59675	5090 2		N	-0-		-0-	
09		5070 X	5176	-0-	106 B	-59569	5176 2		N	-0-		-0-	
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010											TOTAL DEPTH 14305	PERF.12588 - 13936	
04		4213 X	4213	-0-	-0- B	-0-	4213 2		N	-0-	62 1	-0-	
05		4176 X	4176	-0-	-0- B	-0-	4176 2		N	-0-		-0-	
06		3904 X	3904	-0-	-0- B	-0-	3904 2		N	-0-		-0-	
07		3565 X	3373	-0-	-192 B	-0-	3373 2		N	-0-		-0-	
08		3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172 2		N	-0-		-0-	
*09		3000 X	3000	-0-	-0- B	-0-	3000 2		N	-0-		-0-	
-----													
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010											TOTAL DEPTH 14252	PERF.11650 - 14070	
04		5700 X	8388	-0-	2688 B	-67373	8388 2		N	-0-		-0-	
05		5890 X	8021	-0-	2131 B	-65242	8021 2		N	-0-		-0-	
06		5700 X	8074	-0-	2374 B	-62868	8074 2		N	-0-		-0-	
07		5890 X	8150	-0-	2260 B	-60608	8150 2		N	-0-		-0-	
08		8091 X	7644	-0-	-447 B	-60608	7644 2		N	-0-		-0-	
09		7830 X	7376	-0-	-454 B	-60608	7376 2		N	-0-		-0-	
-----													
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010											TOTAL DEPTH 14500	PERF.11625 - 14066	
04		8010 X	5753	-0-	-2257 B	-0-	5753 2		N	-0-		58	
05		8623 X	8623	-0-	-0- B	-0-	8623 2		N	-0-		58	
06		7920 X	7379	-0-	-541 B	-0-	7379 2		N	-0-		58	
07		8184 X	7317	-0-	-867 B	-0-	7317 2		N	-0-		58	
08		8277 X	6761	-0-	-1516 B	-0-	6761 2		N	-0-		58	
09		8010 X	7568	-0-	-442 B	-0-	7568 2		N	-0-		58	
-----													
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010											TOTAL DEPTH 13998	PERF.14865 - 18744	
04		2100 X	2882	-0-	782 B	-439291	2882 2		N	-0-		100	
05		2170 X	1597	-0-	-573 B	-439291	1597 2		N	-0-		100	
06		2100 X	1068	-0-	-1032 B	-439291	1068 2		N	-0-		100	
07		2170 X	7144	-0-	4974 B	-434317	7144 2		N	-0-		100	
08		434 X	8856	-0-	8422 B	-425895	8856 2		N	-0-		100	
09		420 X	6470	-0-	6050 B	-419845	6470 2		N	-0-		100	
-----													
GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010											TOTAL DEPTH 15009	PERF.13090 - 14654	
04		3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	3296 2		N	-0-		-0-	
05		3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	3578 2		N	-0-		-0-	
06		3420 X	2315	-0-	-1105 B	-0-	2315 2		N	-0-		-0-	
07		3534 X	3499	-0-	-35 B	-0-	3499 2		N	-0-		-0-	
08		3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983 2		N	-0-		-0-	
*09		2710 X	2710	-0-	-0- B	-0-	2710 2		N	-0-		-0-	
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010											TOTAL DEPTH 12975	PERF.11806 - 12852	
04		2640 X	2242	-0-	-398 B	-7652	2242 2		N	-0-		-0-	
05		2728 X	2230	-0-	-498 B	-7652	2230 2		N	-0-		-0-	
06		2520 X	2081	-0-	-439 B	-7652	2081 2		N	-0-		-0-	
07		2604 X	1989	-0-	-615 B	-7652	1989 2		N	-0-		-0-	
08		0 N	1955	-0-	1955 B	-5697	1955 2		N	-0-		-0-	
09		2070 N	2167	-0-	97 B	-5600	2167 2		N	-0-		-0-	
-----													

-----													
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941													
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
04		5790 X	4508	-0-	-1282 B	-12293	4508 2		N	-0-			-0-
05		5797 X	5552	-0-	-245 B	-12293	5552 2		N	-0-			-0-
06		5520 X	4459	-0-	-1061 B	-12293	4459 2		N	-0-			-0-
07		5704 X	4502	-0-	-1202 B	-12293	4502 2		N	-0-			-0-
08		4588 X	4810	-0-	222 B	-12071	4810 2		N	-0-			-0-
09		4440 X	5818	-0-	1378 B	-10693	5818 2		N	-0-			-0-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517													
04		8970 X	7500	-0-	-1470 B	-0-	7500 2		N	-0-			-0-
05		9269 X	7036	-0-	-2233 B	-0-	7036 2		N	-0-			-0-
06		8970 X	7479	-0-	-1491 B	-0-	7479 2		N	-0-			-0-
07		9021 X	6951	-0-	-2070 B	-0-	6951 2		N	-0-			-0-
08		8429 X	8429	-0-	-0- B	-0-	8429 2		N	-0-			-0-
*09		9090 X	9090	-0-	-0- B	-0-	9090 2		N	-0-			-0-
-----													
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322													
04		21150 X	13616	-0-	-7534 B	-0-	13616 2		N	-0-			-0-
05		20367 X	12484	-0-	-7883 B	-0-	12484 2		N	-0-			-0-
06		18720 X	9923	-0-	-8797 B	-0-	9923 2		N	-0-			-0-
07		15686 X	15306	-0-	-380 B	-0-	15306 2		N	-0-			-0-
08		12613 X	12613	-0-	-0- B	-0-	12613 2		N	-0-			-0-
09		7050 X	6386	-0-	-664 B	-0-	6386 2		N	-0-			-0-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944													
04		9150 X	4396	-0-	-4754 B	-172397	4396 2		N	-0-			-0-
05		9455 X	8170	-0-	-1285 B	-172397	8170 2		N	-0-			-0-
06		8880 X	8630	-0-	-250 B	-172397	8630 2		N	-0-			-0-
07		8649 X	8583	-0-	-66 B	-172397	8583 2		N	-0-			-0-
08		5115 X	7485	-0-	2370 B	-170027	7485 2		N	-0-			-0-
09		4950 X	2595	-0-	-2355 B	-170027	2595 2		N	-0-			-0-
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652													
04		6210 X	7107	-0-	897 B	-3577	7107 2		N	-0-			-0-
05		6448 X	5941	-0-	-507 B	-3577	5941 2		N	-0-			-0-
06		6240 X	4600	-0-	-1640 B	-3577	4600 2		N	-0-			-0-
07		6758 X	7216	-0-	458 B	-3119	7216 2		N	-0-			-0-
08		3681 X	6800	-0-	3119 B	-0-	6800 2		N	-0-			-0-
09		6660 X	5503	-0-	-1157 B	-0-	5503 2		N	-0-			-0-
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749													
04		4078 X	4078	-0-	-0- B	-0-	4078 2		N	-0-			-0-
05		4598 X	4598	-0-	-0- B	-0-	4598 2		N	-0-			-0-
06		4035 X	4035	-0-	-0- B	-0-	4035 2		N	-0-			-0-
07		4296 X	4296	-0-	-0- B	-0-	4296 2		N	-0-			-0-
08		3592 X	3592	-0-	-0- B	-0-	3592 2		N	-0-			-0-
*09		3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	3660 2		N	-0-			-0-
-----													
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085													
04		12750 X	11309	-0-	-1441 B	-49947	11309 2		N	-0-			-0-
05		12989 X	11240	-0-	-1749 B	-49947	11240 2		N	-0-			-0-
06		12300 X	10646	-0-	-1654 B	-49947	10646 2		N	-0-			-0-
07		12555 X	10880	-0-	-1675 B	-49947	10880 2		N	-0-			-0-
08		0 X	10565	-0-	10565 B	-39382	10565 2		N	-0-			-0-
09		11310 X	10005	-0-	-1305 B	-39382	10005 2		N	-0-			-0-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936			
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937		COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
04	3026 X	3026 -0- -0- B -0- 3026 2 N	-0- -0-
05	3019 X	3019 -0- -0- B -0- 3019 2 N	-0- -0-
06	2670 X	2642 -0- -28 B -0- 2642 2 N	-0- -0-
07	2759 X	2487 -0- -272 B -0- 2487 2 N	-0- -0-
08	2387 X	2387 -0- -0- B -0- 2387 2 N	-0- -0-
09	3030 X	2157 -0- -873 B -0- 2157 2 N	-0- -0-
-----			
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938		COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821	
04	6750 X	5889 -0- -861 B -0- 5889 2 N	-0- -0-
05	6975 X	5600 -0- -1375 B -0- 5600 2 N	-0- -0-
06	6030 X	5524 -0- -506 B -0- 5524 2 N	-0- -0-
07	6076 X	5646 -0- -430 B -0- 5646 2 N	-0- -0-
08	5682 X	5682 -0- -0- B -0- 5682 2 N	-0- -0-
09	5880 X	5388 -0- -492 B -0- 5388 2 N	-0- -0-
-----			
GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013		COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806	
04	11100 X	8124 -0- -2976 B -0- 8124 2 N	-0- -0-
05	11470 X	4991 -0- -6479 B -0- 4991 2 N	-0- -0-
06	6738 X	6738 -0- -0- B -0- 6738 2 N	-0- -0-
07	8680 X	6736 -0- -1944 B -0- 6736 2 N	-0- -0-
08	5498 X	5498 -0- -0- B -0- 5498 2 N	-0- -0-
*09	6633 X	6633 -0- -0- B -0- 6633 2 N	-0- -0-
-----			
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195		COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078	
04	40920 X	24723 -0- -16197 B -1073 24723 2 N	-0- -0-
05	40300 X	39318 -0- -982 B -1073 39318 2 N	-0- -0-
06	38010 X	31461 -0- -6549 B -1073 31461 2 N	-0- -0-
07	36177 X	27079 -0- -9098 B -1073 27079 2 N	-0- -0-
08	33102 X	34175 -0- 1073 B -0- 34175 2 N	-0- -0-
*09	31479 X	31479 -0- -0- B -0- 31479 2 N	-0- -0-
-----			
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219		COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924	
04	5760 X	5298 -0- -462 B -189860 5298 2 N	-0- -0-
05	5952 X	5727 -0- -225 B -189860 5727 2 N	-0- -0-
06	5760 X	4863 -0- -897 B -189860 4863 2 N	-0- -0-
07	5797 X	5045 -0- -752 B -189860 5045 2 N	-0- -0-
08	2759 X	4775 -0- 2016 B -187844 4775 2 N	-0- -0-
09	2670 X	5056 -0- 2386 B -185458 5056 2 N	-0- -0-
-----			
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236		COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546	
04	19759 X	19759 -0- -0- B -0- 19759 2 N	-0- -0-
05	18830 X	18830 -0- -0- B -0- 18830 2 N	-0- -0-
06	16066 X	16066 -0- -0- B -0- 16066 2 N	-0- -0-
07	12760 X	12760 -0- -0- B -0- 12760 2 N	-0- -0-
08	7967 X	2805 -0- -5162 B -0- 2805 2 N	-0- -0-
09	7710 X	2717 -0- -4993 B -0- 2717 2 N	-0- -0-
-----			
GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237		COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703	
04	16020 X	12386 -0- -3634 B -507931 12386 2 N	-0- 7
05	19282 X	10858 -0- -8424 B -507931 10858 2 N	-0- 7
06	18660 X	11465 -0- -7195 B -507931 11465 2 N	-0- 7
07	19282 X	7968 -0- -11314 B -507931 7968 2 N	-0- 7
08	7533 X	15054 -0- 7521 B -500410 15054 2 N	-0- 7
09	7290 X	12444 -0- 5154 B -495256 12444 2 N	-0- 7

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		2754 N	2754	-0-	-0-	B	-0-	2754 2	N	-0-		-0-
05		2794 N	2794	-0-	-0-	B	-0-	2794 2	N	-0-		-0-
06		2566 N	2566	-0-	-0-	B	-0-	2566 2	N	-0-		-0-
07		2393 N	2393	-0-	-0-	B	-0-	2393 2	N	-0-		-0-
08		2866 N	2866	-0-	-0-	B	-0-	2866 2	N	-0-		-0-
*09		2933 N	2933	-0-	-0-	B	-0-	2933 2	N	-0-		-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979												
04		6300 X	4646	-0-	-1654	B	-0-	4646 2	N	-0-		-0-
05		6293 X	4627	-0-	-1666	B	-0-	4627 2	N	-0-		-0-
06		5910 X	3943	-0-	-1967	B	-0-	3943 2	N	-0-		-0-
07		6014 X	4824	-0-	-1190	B	-0-	4824 2	N	-0-		-0-
08		4604 X	4604	-0-	-0-	B	-0-	4604 2	N	-0-		-0-
*09		4144 X	4144	-0-	-0-	B	-0-	4144 2	N	-0-		-0-
-----												
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810												
04		11850 X	9942	-0-	-1908	B	-0-	242 1	9700 2	N	-0-	54
05		12214 X	10534	-0-	-1680	B	-0-	245 1	10289 2	N	-0-	54
06		11820 X	10096	-0-	-1724	B	-0-	231 1	9814 2	N	46	100
								51 9				
07		12121 X	10194	-0-	-1927	B	-0-	236 1	9958 2	N	-0-	100
08		9620 X	9620	-0-	-0-	B	-0-	218 1	9402 2	N	-0-	100
*09		8382 X	8382	-0-	-0-	B	-0-	176 1	8206 2	N	-0-	100
-----												
SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487												
04		1170 N	1121	-0-	-49	B	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	B	-0-		N	-0-		-0-
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2016												
-----												
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102												
04		15002 X	15002	-0-	-0-	B	-0-	15002 2	N	-0-		-0-
05		14136 X	10771	-0-	-3365	B	-0-	10771 2	N	-0-		-0-
06		13680 X	10401	-0-	-3279	B	-0-	10401 2	N	-0-		-0-
07		14136 X	10657	-0-	-3479	B	-0-	10657 2	N	-0-		-0-
08		10123 X	10123	-0-	-0-	B	-0-	10123 2	N	-0-		-0-
*09		9326 X	9326	-0-	-0-	B	-0-	9326 2	N	-0-		-0-
-----												
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753												
04		8160 X	1498	-0-	-6662	B	-50852	1498 2	N	-0-		-0-
05		8432 X	13767	-0-	5335	B	-45517	13767 2	N	-0-		-0-
06		8160 X	10305	-0-	2145	B	-43372	10305 2	N	-0-		-0-
07		7688 X	6801	-0-	-887	B	-43372	6801 2	N	-0-		-0-
08		2046 X	8219	-0-	6173	B	-37199	8219 2	N	-0-		-0-
09		1980 X	2903	-0-	923	B	-36276	2903 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											
VARIBUS		WELL #: 11H		RRCID -> 262446		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333					
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
04	20280 X	9765	-0-	-10515 B	-30133	9765	2		N	-0-			-0-
05	23405 X	12762	-0-	-10643 B	-30133	12762	2		N	-0-			-0-
06	22650 X	9785	-0-	-12865 B	-30133	9785	2		N	-0-			-0-
07	23405 X	12679	-0-	-10726 B	-30133	12679	2		N	-0-			-0-
08	9858 X	5601	-0-	-4257 B	-30133	5601	2		N	-0-			-0-
09	9540 X	14155	-0-	4615 B	-25518	14155	2		N	-0-			-0-
-----													
GAIL KING		WELL #: 57		RRCID -> 262451		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252					
04	2700 X	2511	-0-	-189 B	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2451	-0-	-339 B	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
06	2700 X	2551	-0-	-149 B	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
07	3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
08	2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
*09	3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
-----													
VARIBUS		WELL #: 12H		RRCID -> 262459		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528					
04	13410 X	12590	-0-	-820 B	-25488	12590	2		N	-0-			-0-
05	18042 X	12782	-0-	-5260 B	-25488	12782	2		N	-0-			-0-
06	17460 X	12046	-0-	-5414 B	-25488	12046	2		N	-0-			-0-
07	18042 X	11550	-0-	-6492 B	-25488	11550	2		N	-0-			-0-
08	7316 X	5035	-0-	-2281 B	-25488	5035	2		N	-0-			-0-
09	7080 X	10734	-0-	3654 B	-21834	10734	2		N	-0-			-0-
-----													
FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262469		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142					
04	3810 X	3639	-0-	-171 B	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3599	-0-	-121 B	-0-	3599	2		N	-0-			-0-
06	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	3864	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3578	-0-	-173 B	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
08	3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	3108	-0-	-432 B	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
-----													
EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262546		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994					
04	7841 X	7841	-0-	-0- B	-0-	7841	2		N	-0-			-0-
05	6929 X	6929	-0-	-0- B	-0-	6929	2		N	-0-			-0-
06	7321 X	7321	-0-	-0- B	-0-	7321	2		N	-0-			-0-
07	7185 X	7185	-0-	-0- B	-0-	7185	2		N	-0-			-0-
08	9624 X	9624	-0-	-0- B	-0-	9624	2		N	-0-			-0-
*09	10530 X	10530	-0-	-0- B	-0-	10530	2		N	-0-			-0-
-----													
HARRELL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 262703		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914					
04	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	102	1	2021	2	N	-0-		-0-
05	1798 N	897	-0-	-901 B	-0-	897	2		N	-0-			-0-
06	2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
07	2201 N	2178	-0-	-23 B	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
09	1740 N	1675	-0-	-65 B	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262734		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705					
04	3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	3383	2		N	-0-			-0-
05	3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
06	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
07	3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
08	3216 X	3216	-0-	-0- B	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
*09	2973 X	2973	-0-	-0- B	-0-	2973	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		17953 X	17953	-0-	-0-	B	-0-	17953	2		N	-0-
05		21266 X	20943	-0-	-323	B	-0-	20943	2		N	-0-
06		20580 X	10453	-0-	-10127	B	-0-	10453	2		N	-0-
07		21266 X	19621	-0-	-1645	B	-0-	19621	2		N	-0-
08		12865 X	10733	-0-	-2132	B	-0-	10733	2		N	-0-
*09		13869 X	13869	-0-	-0-	B	-0-	13869	2		N	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021												
04		5760 X	5194	-0-	-566	B	-0-	5194	2		N	-0-
05		5952 X	4675	-0-	-1277	B	-0-	4675	2		N	-0-
06		5340 X	3814	-0-	-1526	B	-0-	3814	2		N	-0-
07		5518 X	4203	-0-	-1315	B	-0-	4203	2		N	-0-
08		3860 X	3860	-0-	-0-	B	-0-	3860	2		N	-0-
*09		3216 X	3216	-0-	-0-	B	-0-	3216	2		N	-0-
-----												
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881												
04		4860 X	3780	-0-	-1080	B	-0-	3780	2		N	-0-
05		4743 X	3471	-0-	-1272	B	-0-	3471	2		N	-0-
06		4200 X	3768	-0-	-432	B	-0-	3768	2		N	-0-
07		4123 X	3417	-0-	-706	B	-0-	3417	2		N	-0-
08		3855 X	3855	-0-	-0-	B	-0-	3855	2		N	-0-
09		3780 X	3242	-0-	-538	B	-0-	3242	2		N	-0-
-----												
GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401												
04		6870 X	6032	-0-	-838	B	-0-	6032	2		N	-0-
05		6913 X	6042	-0-	-871	B	-0-	6042	2		N	-0-
06		6510 X	5842	-0-	-668	B	-0-	5842	2		N	-0-
07		6727 X	5824	-0-	-903	B	-0-	5824	2		N	-0-
08		5729 X	5729	-0-	-0-	B	-0-	5729	2		N	-0-
*09		5448 X	5448	-0-	-0-	B	-0-	5448	2		N	-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870												
04		4477 X	4477	-0-	-0-	B	-0-	4477	2		N	-0-
05		3864 X	3864	-0-	-0-	B	-0-	3864	2		N	-0-
06		3577 X	3577	-0-	-0-	B	-0-	3577	2		N	-0-
07		4154 X	3955	-0-	-199	B	-0-	3955	2		N	-0-
08		3864 X	3864	-0-	-0-	B	-0-	3864	2		N	-0-
09		3600 X	3581	-0-	-19	B	-0-	3581	2		N	-0-
-----												
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953												
04		8190 X	11417	-0-	3227	B	-11181	11417	2		N	-0-
05		8804 X	8527	-0-	-277	B	-11181	8527	2		N	-0-
06		8520 X	6305	-0-	-2215	B	-11181	6305	2		N	-0-
07		8804 X	7464	-0-	-1340	B	-11181	7464	2		N	-0-
08		9114 X	4747	-0-	-4367	B	-11181	4747	2		N	-0-
09		8820 X	7268	-0-	-1552	B	-11181	7268	2		N	-0-
-----												
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315												
04		5820 X	5246	-0-	-574	B	-0-	5246	2		N	-0-
05		5952 X	4606	-0-	-1346	B	-0-	4606	2		N	-0-
06		5550 X	3714	-0-	-1836	B	-0-	3714	2		N	-0-
07		5735 X	5151	-0-	-584	B	-0-	5151	2		N	-0-
08		4438 X	4438	-0-	-0-	B	-0-	4438	2		N	-0-
*09		4135 X	4135	-0-	-0-	B	-0-	4135	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 #: 34		RRCID -> 264983		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4350 X	4945	-0-	595 B	-103128	4945 2	N	-0-		-0-
05	4495 X	4818	-0-	323 B	-102805	4818 2	N	-0-		-0-
06	4350 X	5027	-0-	677 B	-102128	5027 2	N	-0-		-0-
07	4495 X	11214	-0-	6719 B	-95409	11214 2	N	-0-		-0-
08	2449 X	4551	-0-	2102 B	-93307	4551 2	N	-0-		-0-
09	2370 X	3962	-0-	1592 B	-91715	3962 2	N	-0-		-0-
-----										
GAIL KING		WELL #: 57HR		RRCID -> 265160		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653		
04	6240 X	3584	-0-	-2656 B	-0-	3584 2	N	-0-		-0-
05	7688 X	6715	-0-	-973 B	-0-	6715 2	N	-0-		-0-
06	7440 X	5867	-0-	-1573 B	-0-	5867 2	N	-0-		-0-
07	7688 X	3038	-0-	-4650 B	-0-	3038 2	N	-0-		-0-
08	9084 X	9084	-0-	-0- B	-0-	9084 2	N	-0-		-0-
*09	1662 X	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 2	N	-0-		-0-
-----										
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 265432		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133		
04	42951 X	42951	-0-	-0- B	-0-	42951 2	N	-0-		28
05	42421 X	42421	-0-	-0- B	-0-	42384 2	N	37 9		62
06	39438 X	39438	-0-	-0- B	-0-	39421 2	N	17 9		77
07	39258 X	39258	-0-	-0- B	-0-	39258 2	N			77
08	42439 X	37998	-0-	-4441 B	-0-	37968 2	N	30 9	86 1	18
09	41070 X	35657	-0-	-5413 B	-0-	35657 2	N			18
-----										
VARIBUS		WELL #: 9H		RRCID -> 265433		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553		
04	12810 X	15529	-0-	2719 B	-13410	15529 2	N	-0-		-0-
05	13237 X	13124	-0-	-113 B	-13410	13124 2	N	-0-		-0-
06	12810 X	10416	-0-	-2394 B	-13410	10416 2	N	-0-		-0-
07	13237 X	11713	-0-	-1524 B	-13410	11713 2	N	-0-		-0-
08	1674 X	14099	-0-	12425 B	-985	14099 2	N	-0-		-0-
*09	11214 X	12199	-0-	985 B	-0-	12199 2	N	-0-		-0-
-----										
GAIL KING		WELL #: 64H		RRCID -> 265435		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260		
04	15005 X	15005	-0-	-0- B	-0-	15005 2	N	-0-		-0-
05	16174 X	16174	-0-	-0- B	-0-	16174 2	N	-0-		-0-
06	15088 X	15088	-0-	-0- B	-0-	15088 2	N	-0-		-0-
07	14994 X	14994	-0-	-0- B	-0-	14994 2	N	-0-		-0-
08	14680 X	14680	-0-	-0- B	-0-	14680 2	N	-0-		-0-
*09	13977 X	13977	-0-	-0- B	-0-	13977 2	N	-0-		-0-
-----										
GAIL KING		WELL #: 55H		RRCID -> 265438		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785		
04	13050 X	10688	-0-	-2362 B	-0-	10688 2	N	-0-		-0-
05	14632 X	12111	-0-	-2521 B	-0-	12111 2	N	-0-		-0-
06	14160 X	7216	-0-	-6944 B	-0-	7216 2	N	-0-		-0-
07	14632 X	7713	-0-	-6919 B	-0-	7713 2	N	-0-		-0-
08	4836 X	4610	-0-	-226 B	-0-	4610 2	N	-0-		-0-
09	4680 X	4364	-0-	-316 B	-0-	4364 2	N	-0-		-0-
-----										
FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266056		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905		
04	8850 X	8528	-0-	-322 B	-0-	8528 2	N	-0-		-0-
05	8587 X	7499	-0-	-1088 B	-0-	7499 2	N	-0-		-0-
06	7959 X	7959	-0-	-0- B	-0-	7959 2	N	-0-		-0-
07	8804 X	7513	-0-	-1291 B	-0-	7513 2	N	-0-		-0-
08	7795 X	7795	-0-	-0- B	-0-	7795 2	N	-0-		-0-
09	7590 X	6258	-0-	-1332 B	-0-	6258 2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		140880 X	118224	-0-	-22656	B	-0-	118224	2	N	-0-	19
05		140523 X	116513	-0-	-24010	B	-0-	116513	2	N	-0-	19
06		132870 X	113393	-0-	-19477	B	-0-	113393	2	N	-0-	19
07		132432 X	112679	-0-	-19753	B	-0-	112679	2	N	-0-	19
08		115568 X	109166	-0-	-6402	B	-0-	109166	2	N	-0-	19
09		111840 X	100803	-0-	-11037	B	-0-	100803	2	N	-0-	19
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153												
04		24246 X	24246	-0-	-0-	B	-0-	24246	2	N	-0-	-0-
05		22700 X	22700	-0-	-0-	B	-0-	22700	2	N	-0-	-0-
06		9750 X	9505	-0-	-245	B	-0-	9505	2	N	-0-	-0-
07		23400 X	23400	-0-	-0-	B	-0-	23400	2	N	-0-	-0-
08		23436 X	342	-0-	-23094	B	-0-	342	2	N	-0-	-0-
09		22680 X	-0-	-0-	-22680	B	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
04		5700 X	3354	-0-	-2346	B	-0-	3354	2	N	-0-	-0-
05		5363 X	4415	-0-	-948	B	-0-	4415	2	N	-0-	-0-
06		4590 X	4485	-0-	-105	B	-0-	4485	2	N	-0-	-0-
07		4299 X	4299	-0-	-0-	B	-0-	4299	2	N	-0-	-0-
08		4161 X	4161	-0-	-0-	B	-0-	4161	2	N	-0-	-0-
*09		4044 X	4044	-0-	-0-	B	-0-	4044	2	N	-0-	-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063												
04		14610 X	-0-	-0-	-14610	B	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
05		20559 X	20559	-0-	-0-	B	-0-	20559	2	N	-0-	-0-
06		42025 X	42025	-0-	-0-	B	-0-	42025	2	N	-0-	-0-
07		49392 X	49392	-0-	-0-	B	-0-	49392	2	N	-0-	-0-
08		44312 X	44312	-0-	-0-	B	-0-	44312	2	N	-0-	-0-
*09		39634 X	39634	-0-	-0-	B	-0-	39634	2	N	-0-	-0-
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
04		7530 X	6251	-0-	-1279	B	-0-	6251	2	N	-0-	-0-
05		7316 X	6310	-0-	-1006	B	-0-	6310	2	N	-0-	-0-
06		6630 X	6441	-0-	-189	B	-0-	6441	2	N	-0-	-0-
07		6851 X	6273	-0-	-578	B	-0-	6273	2	N	-0-	-0-
08		6247 X	6247	-0-	-0-	B	-0-	6247	2	N	-0-	-0-
*09		6213 X	6213	-0-	-0-	B	-0-	6213	2	N	-0-	-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753												
04		36930 X	20866	-0-	-16064	B	-121885	20866	2	N	-0-	-0-
05		38161 X	31753	-0-	-6408	B	-121885	31753	2	N	-0-	-0-
06		36870 X	36923	-0-	53	B	-121832	36923	2	N	-0-	-0-
07		31279 X	19654	-0-	-11625	B	-121832	19654	2	N	-0-	-0-
08		21731 X	33520	-0-	11789	B	-110043	33520	2	N	-0-	-0-
09		21030 X	30579	-0-	9549	B	-100494	30579	2	N	-0-	-0-
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390												
04		17850 X	10249	-0-	-7601	B	-0-	10249	2	N	-0-	-0-
05		12307 X	10772	-0-	-1535	B	-0-	10772	2	N	-0-	-0-
06		10920 X	10384	-0-	-536	B	-0-	10384	2	N	-0-	-0-
07		11366 X	11366	-0-	-0-	B	-0-	11366	2	N	-0-	-0-
08		10881 X	8571	-0-	-2310	B	-0-	8571	2	N	-0-	-0-
09		10410 X	7547	-0-	-2863	B	-0-	7547	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
04		7796 X	7796	-0-	-0- B	-0-	261 1	7535 2	N	-0-			-0-
05		5395 X	5395	-0-	-0- B	-0-	5395 2		N	-0-			-0-
06		5160 X	4891	-0-	-269 B	-0-	4891 2		N	-0-			-0-
07		5332 X	4505	-0-	-827 B	-0-	203 1	4302 2	N	-0-			-0-
08		4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	172 1	3892 2	N	-0-			-0-
*09		5219 X	5219	-0-	-0- B	-0-	220 1	4999 2	N	-0-			-0-
-----													
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363													
04		25563 X	31868	-0-	6305 B	-0-	31868 2		N	-0-			-0-
05		30361 X	30361	-0-	-0- B	-0-	30361 2		N	-0-			-0-
06		19380 X	12765	-0-	-6615 B	-0-	12765 2		N	-0-			-0-
07		32260 X	32260	-0-	-0- B	-0-	32260 2		N	-0-			-0-
08		32209 X	22185	-0-	-10024 B	-0-	22185 2		N	-0-			-0-
09		31170 X	18878	-0-	-12292 B	-0-	18878 2		N	-0-			-0-
-----													
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036													
04		10560 X	8203	-0-	-2357 B	-196219	8203 2		N	-0-			-0-
05		10261 X	7854	-0-	-2407 B	-196219	7854 2		N	-0-			-0-
06		9930 X	8276	-0-	-1654 B	-196219	8276 2		N	-0-			-0-
07		10261 X	8381	-0-	-1880 B	-196219	8381 2		N	-0-			-0-
08		0 X	8085	-0-	8085 B	-188134	8085 2		N	-0-			-0-
09		8280 X	7700	-0-	-580 B	-188134	7700 2		N	-0-			-0-
-----													
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770													
04		14070 X	9906	-0-	-4164 B	-0-	9906 2		N	-0-			-0-
05		14012 X	11245	-0-	-2767 B	-0-	11245 2		N	-0-			-0-
06		13350 X	11618	-0-	-1732 B	-0-	11618 2		N	-0-			-0-
07		13020 X	11279	-0-	-1741 B	-0-	11279 2		N	-0-			-0-
08		10934 X	10934	-0-	-0- B	-0-	10934 2		N	-0-			-0-
*09		10243 X	10243	-0-	-0- B	-0-	10243 2		N	-0-			-0-
-----													
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603													
04		29520 X	32109	-0-	2589 B	-61723	32109 2		N	-0-			-0-
05		30504 X	28813	-0-	-1691 B	-61723	28813 2		N	-0-			-0-
06		29520 X	29530	-0-	10 B	-61713	29530 2		N	-0-			-0-
07		30504 X	27382	-0-	-3122 B	-61713	27382 2		N	-0-			-0-
08		31031 X	27739	-0-	-3292 B	-61713	27739 2		N	-0-			-0-
09		30030 X	22618	-0-	-7412 B	-61713	22618 2		N	-0-			-0-
-----													
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468													
04		45420 X	21996	-0-	-23424 B	-221507	21996 2		N	-0-			-0-
05		43369 X	41145	-0-	-2224 B	-221507	41145 2		N	-0-			-0-
06		40140 X	42301	-0-	2161 B	-219346	42301 2		N	-0-			-0-
07		39711 X	35884	-0-	-3827 B	-219346	35884 2		N	-0-			-0-
08		15221 X	27413	-0-	12192 B	-207154	27413 2		N	-0-			-0-
09		14730 X	30597	-0-	15867 B	-191287	30597 2		N	-0-			-0-
-----													
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265													
04		78720 X	71313	-0-	-7407 B	-0-	71313 2		N	-0-			8
05		81344 X	70865	-0-	-10479 B	-0-	70865 2		N	-0-			8
06		78720 X	65876	-0-	-12844 B	-0-	65876 2		N	-0-			8
07		80166 X	65992	-0-	-14174 B	-0-	65992 2		N	-0-			8
08		70959 X	64041	-0-	-6918 B	-0-	64041 2		N	-0-			8
09		68670 X	60045	-0-	-8625 B	-0-	60045 2		N	-0-			8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012												TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
04		6420 X	5699	-0-	-721 B	-0-	5699	2	N	-0-				43
05		6715 X	6715	-0-	-0- B	-0-	6715	2	N	-0-				43
06		9433 X	9433	-0-	-0- B	-0-	9433	2	N	-0-				43
07		6879 X	6879	-0-	-0- B	-0-	6879	2	N	-0-				43
08		9885 X	9885	-0-	-0- B	-0-	9885	2	N	-0-				43
*09		8194 X	8194	-0-	-0- B	-0-	8194	2	N	-0-				43
-----														
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013												TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978		
04		12400 X	12400	-0-	-0- B	-0-	12400	2	N	-0-				-0-
05		12049 X	12049	-0-	-0- B	-0-	12049	2	N	-0-				-0-
06		11340 X	11311	-0-	-29 B	-0-	11311	2	N	-0-				-0-
07		11718 X	10550	-0-	-1168 B	-0-	10550	2	N	-0-				-0-
08		10971 X	10971	-0-	-0- B	-0-	10971	2	N	-0-				-0-
*09		10195 X	10195	-0-	-0- B	-0-	10195	2	N	-0-				-0-
-----														
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013												TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984		
04		24600 X	18858	-0-	-5742 B	-0-	18858	2	N	-0-				-0-
05		21700 X	20017	-0-	-1683 B	-0-	20017	2	N	-0-				-0-
06		20130 X	19680	-0-	-450 B	-0-	19680	2	N	-0-				-0-
07		20801 X	18999	-0-	-1802 B	-0-	18999	2	N	-0-				-0-
08		19379 X	19379	-0-	-0- B	-0-	19379	2	N	-0-				-0-
*09		18256 X	18256	-0-	-0- B	-0-	18256	2	N	-0-				-0-
-----														
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013												TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953		
04		39030 X	22606	-0-	-16424 B	-0-	22606	2	N	-0-				-0-
05		40331 X	17981	-0-	-22350 B	-0-	17981	2	N	-0-				-0-
06		30480 X	27144	-0-	-3336 B	-0-	27144	2	N	-0-				-0-
07		31496 X	23747	-0-	-7749 B	-0-	23747	2	N	-0-				-0-
08		31339 X	31339	-0-	-0- B	-0-	31339	2	N	-0-				-0-
*09		27878 X	27878	-0-	-0- B	-0-	27878	2	N	-0-				-0-
-----														
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013												TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129		
04		5370 X	5101	-0-	-269 B	-0-	5079	2	22 9	N	20			42
05		5425 X	4720	-0-	-705 B	-0-	4714	2	6 9	N	5			47
06		5250 X	4358	-0-	-892 B	-0-	4358	2		N	-0-			47
07		5583 X	5583	-0-	-0- B	-0-	5583	2		N	-0-			47
08		4586 X	4586	-0-	-0- B	-0-	4586	2		N	-0-			47
*09		4460 X	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	2		N	-0-			47
-----														
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013												TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598		
04		4770 X	4369	-0-	-401 B	-0-	4369	2		N	-0-			-0-
05		5277 X	5277	-0-	-0- B	-0-	5277	2		N	-0-			-0-
06		4950 X	4299	-0-	-651 B	-0-	4299	2		N	-0-			-0-
07		5115 X	4066	-0-	-1049 B	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
08		4146 X	4146	-0-	-0- B	-0-	4146	2		N	-0-			-0-
09		4980 X	3944	-0-	-1036 B	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
-----														
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013												TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656		
04		8490 X	6389	-0-	-2101 B	-0-	6389	2		N	-0-			76
05		8773 X	6828	-0-	-1945 B	-0-	6828	2		N	-0-			76
06		7770 X	6205	-0-	-1565 B	-0-	6205	2		N	-0-			76
07		7750 X	6839	-0-	-911 B	-0-	6839	2		N	-0-			76
08		6433 X	6433	-0-	-0- B	-0-	6433	2		N	-0-			76
*09		6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-	6045	2		N	-0-			76



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013													TOTAL DEPTH	13050	PERF.13470	- 17003
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
04		34110 X	29619	-0-	-4491 B	-0-	29516 2	103 9	N	94	123 1		20			
05		52349 X	52349	-0-	-0- B	-0-	52349 2		N	-0-			20			
06		52045 X	52045	-0-	-0- B	-0-	52002 2	43 9	N	39			59			
07		52863 X	52863	-0-	-0- B	-0-	52830 2	33 9	N	30			89			
08		51956 X	50678	-0-	-1278 B	-0-	50630 2	48 9	N	44	116 1		17			
09		50280 X	46256	-0-	-4024 B	-0-	46256 2		N	-0-			17			
-----																
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014													TOTAL DEPTH	14285	PERF.14943	- 17453
04		20760 X	23763	-0-	3003 B	-326419	23763 2		N	-0-			-0-			
05		19220 X	23794	-0-	4574 B	-321845	23794 2		N	-0-			-0-			
06		25110 X	11302	-0-	-13808 B	-321845	11302 2		N	-0-			-0-			
07		25947 X	2100	-0-	-23847 B	-321845	2100 2		N	-0-			-0-			
08		23901 X	22415	-0-	-1486 B	-321845	22415 2		N	-0-			-0-			
09		23130 X	10212	-0-	-12918 B	-321845	10212 2		N	-0-			-0-			
-----																
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014													TOTAL DEPTH	14715	PERF.15075	- 17953
04		90 X	-0-	-0-	-90 B	-173392			N	-0-			-0-			
05		93 X	-0-	-0-	-93 B	-173392			N	-0-			-0-			
06		90 X	-0-	-0-	-90 B	-173392			N	-0-			-0-			
07		93 X	-0-	-0-	-93 B	-173392			N	-0-			-0-			
08		1240 X	3	-0-	-1237 B	-173392	3 2		N	-0-			-0-			
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-173392			N	-0-			-0-			
-----																
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014													TOTAL DEPTH	13072	PERF.13490	- 17008
04		52980 X	43186	-0-	-9794 B	-0-	43151 2	35 9	N	32			57			
05		62789 X	62789	-0-	-0- B	-0-	62775 2	14 9	N	13	50 1		20			
06		61480 X	61480	-0-	-0- B	-0-	61480 2		N	-0-			20			
07		61744 X	61744	-0-	-0- B	-0-	61744 2		N	-0-			20			
08		62000 X	55099	-0-	-6901 B	-0-	55031 2	68 9	N	62	65 1		17			
09		60000 X	55835	-0-	-4165 B	-0-	55835 2		N	-0-			17			
-----																
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015													TOTAL DEPTH	14344	PERF.14950	- 16516
04		60600 X	5750	-0-	-54850 B	-0-	5750 2		N	-0-			-0-			
05		58435 X	8653	-0-	-49782 B	-0-	8653 2		N	-0-			-0-			
06		56550 X	38176	-0-	-18374 B	-0-	38176 2		N	-0-			-0-			
07		58435 X	31439	-0-	-26996 B	-0-	31439 2		N	-0-			-0-			
08		24959 X	24959	-0-	-0- B	-0-	24959 2		N	-0-			-0-			
*09		11800 X	11800	-0-	-0- B	-0-	11800 2		N	-0-			-0-			
-----																
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015													TOTAL DEPTH	14319	PERF.15050	- 17928
04		46320 X	31995	-0-	-14325 B	-0-	31995 2		N	-0-			-0-			
05		47864 X	28318	-0-	-19546 B	-0-	28318 2		N	-0-			-0-			
06		46320 X	17149	-0-	-29171 B	-0-	17149 2		N	-0-			-0-			
07		47864 X	6009	-0-	-41855 B	-0-	6009 2		N	-0-			-0-			
08		28427 X	16485	-0-	-11942 B	-0-	16485 2		N	-0-			-0-			
09		27510 X	25237	-0-	-2273 B	-0-	25237 2		N	-0-			-0-			
-----																
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015													TOTAL DEPTH	14544	PERF.14648	- 19200
04		145770 X	41440	-0-	-104330 B	-0-	41440 2		N	-0-			-0-			
05		127875 X	39139	-0-	-88736 B	-0-	39139 2		N	-0-			-0-			
06		116400 X	32644	-0-	-83756 B	-0-	32644 2		N	-0-			-0-			
07		95294 X	29793	-0-	-65501 B	-0-	29793 2		N	-0-			-0-			
08		26872 X	26872	-0-	-0- B	-0-	26872 2		N	-0-			-0-			
*09		24764 X	24764	-0-	-0- B	-0-	24764 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 #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678												
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
							CODE	CODE			CODE	
04		31230 X	21720	-0-	-9510 B	-0-	21720 2		N	-0-		-0-
05		27094 X	21153	-0-	-5941 B	-0-	21153 2		N	-0-		-0-
06		24840 X	18906	-0-	-5934 B	-0-	18906 2		N	-0-		-0-
07		25668 X	17721	-0-	-7947 B	-0-	17721 2		N	-0-		-0-
08		21390 X	17003	-0-	-4387 B	-0-	17003 2		N	-0-		-0-
09		20700 X	15478	-0-	-5222 B	-0-	15478 2		N	-0-		-0-
-----												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325												
04		105390 X	59267	-0-	-46123 B	-0-	59267 2		N	-0-		-0-
05		91977 X	55865	-0-	-36112 B	-0-	55865 2		N	-0-		-0-
06		79440 X	50354	-0-	-29086 B	-0-	50354 2		N	-0-		-0-
07		72478 X	47736	-0-	-24742 B	-0-	47736 2		N	-0-		-0-
08		57071 X	44384	-0-	-12687 B	-0-	44384 2		N	-0-		-0-
09		55230 X	40021	-0-	-15209 B	-0-	40021 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												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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												
04		660 N	620	-0-	-40	-0-	620 3		Y	-0-		1
05		651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3		Y	-0-		1
06		630 N	625	-0-	-5	-0-	625 3		Y	-0-		1
07		651 N	597	-0-	-54	-0-	597 3		Y	-0-		1
08		620 N	608	-0-	-12	-0-	608 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		630 N	580	-0-	-50	-0-	580 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755												
04		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174 3		N	-0-		1
05		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355 3		N	-0-		1
06		5670 X	4858	-0-	-812	-0-	4858 3		N	-0-		1
07		5859 X	4006	-0-	-1853	-0-	4006 3		N	-0-		1
08		5549 X	4636	-0-	-913	-0-	4636 3		N	-0-	1 5	-0-
09		5370 X	4056	-0-	-1314	-0-	4056 3		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770													
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			42
05	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1306	2		N	-0-			42
06	1320 N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2		N	-0-			42
07	1395 N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2		N	-0-			42
*08	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2		N	-0-			42
09	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2		N	-0-			42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278														
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	7	1	274	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	8	1	297	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	8	1	309	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	7	1	250	2	Y	4	3	1	4
						4	9							
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	306	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
09	330 N	270	-0-	-60	-0-	7	1	261	2	Y	2	3	1	2
						2	9							

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932								
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262598		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.				945936											
HARRELL "C"				WELL #: 2		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			84
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			84
06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			84
07		248 N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-			84
08		589 N	154	-0-	-435	-0-	154	2			N	-0-			84
09		570 N	130	-0-	-440	-0-	130	2			N	-0-			84
-----															
REED "E"				WELL #: 2		RRCID -> 148918		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237					
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			162
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			162
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			162
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			162
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	1	19
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
-----															
WATSON, ELMORE ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385					
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			32
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			32
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			32
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			32
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			32
*09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			32
-----															
PINNACLE				WELL #: 1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09		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					
04		1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2			N	-0-			81
05		1581 N	832	-0-	-749	-0-	832	2			N	-0-			81
06		1440 N	909	-0-	-531	-0-	909	2			N	-0-			81
07		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			81
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			81
*09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			81
-----															
COOK, LOUISE				WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252					
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
-----															
REED "E"				WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962					
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "E"		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392			
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2321	2	10 9	N	9	20
05	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3170	2	42 9	N	38	58
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2682	2	36 9	N	33	91
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2668	2	64 9	N	58	20
08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2642	2	21 9	N	19	39
*09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-	39
-----											
COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442			
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-	30
05	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2		N	-0-	30
06	1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1620	2		N	-0-	30
07	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2		N	-0-	30
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1677	2	109 9	N	99	28
*09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-	28
-----											
COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506			
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	63
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	63
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	63
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	63
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	63
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-	63
-----											
ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400			
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-	22
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-	22
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2		N	-0-	22
07	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	2		N	-0-	22
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	272	2	18 9	N	16	38
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	242	2	17 9	N	15	53
-----											
BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346			
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-	36
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-	36
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	8	44
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-	44
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2026	2	34 9	N	31	20
*09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-	20
-----											
SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306			
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1533	2	125 9	N	114	130
05	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	1532	2	11 9	N	10	18
06	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1448	2		N	-0-	18
07	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2		N	-0-	18
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1461	2	30 9	N	27	45
*09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1407	2	11 9	N	10	55

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. PULLEN GAS UNIT		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
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
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 205574	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9316	-	9500			
04	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7276 2	28 9	Y	25	55 1	11
05	7223 X	5293	-0-	-1930	-0-	5293 2		Y	-0-		11
06	6990 X	4533	-0-	-2457	-0-	4505 2	28 9	Y	25		36
07	7223 X	2520	-0-	-4703	-0-	2514 2	6 9	Y	5		41
08	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5778 2	26 9	Y	24	54 1	11
09	3210 X	2922	-0-	-288	-0-	2913 2	9 9	Y	8		19
FULTON "A"		WELL #: 5	RRCID -> 208420	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 13128	PERF. 8800	-	8918			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FULTON "A"		WELL #: 4	RRCID -> 209406	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 13325	PERF. 8934	-	8944			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PINNACLE		WELL #: 3	RRCID -> 216787	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8730	-	8742			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 217759	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 9271	-	9348			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOLMES "S"		WELL #: 8	RRCID -> 219145	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 15293	PERF. 9060	-	9201			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EPPES		WELL #: 1	RRCID -> 219375	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 9516	PERF. 8785	-	8832			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094						
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221686		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	1020 N	911	-0-	-109	-0-	911	2			N	-0-			20
05	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-			20
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	25			45
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	934	2	13	9	N	12			57
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-			57
*09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	861	2	14	9	N	13			70
-----														
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EPPES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MELVIN WALDRIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	1440 N	989	-0-	-451	-0-	989	2	N	-0-			110
05	1488 N	474	-0-	-1014	-0-	474	2	N	-0-			110
06	1410 N	994	-0-	-416	-0-	985	2	9 9	N	8		118
07	1023 N	773	-0-	-250	-0-	773	2	N	-0-			118
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			118
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			118

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	1830 N	1812	-0-	-18	-0-	1812 2	N	-0-	30
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	N	-0-	30
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2	N	-0-	30
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2	N	-0-	30
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	N	-0-	30
*09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2	N	-0-	30
-----									
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

-----															
BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834															
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
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930															
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
-----															
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			40
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-			20	9	N	18			58
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	27			85
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	233	2		6	9	N	5		90
08		341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2				N	-0-		90
*09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-		90
-----															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900															
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-



BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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												
BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271282		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	6720 X	5538	-0-	-1182	-0-	5455	2	83	9	N	75			139
05	6696 X	5938	-0-	-758	-0-	5925	2	13	9	N	12	134	1	17
06	6150 X	5567	-0-	-583	-0-	5515	2	52	9	N	47			64
07	5828 X	5627	-0-	-201	-0-	5571	2	56	9	N	51			115
08	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5258	2	80	9	N	73	171	1	17
*09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3854	2	14	9	N	13			30
FERN V. ROBINSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273926		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5130 X	4529	-0-	-601	-0-	-0-	126	1	4403	2	N	-0-	17
05		5239 X	3767	-0-	-1472	-0-	-0-	108	1	3659	2	N	-0-	17
06		5040 X	3073	-0-	-1967	-0-	-0-	3073	2			N	-0-	17
07		4681 X	2342	-0-	-2339	-0-	-0-	2342	2			N	-0-	17
08		4681 X	2699	-0-	-1982	-0-	-0-	2699	2			N	-0-	17
09		4530 X	2525	-0-	-2005	-0-	-0-	2525	2			N	-0-	17
-----														
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 275774		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----														
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				
04		690 #	152	-0-	-538	-0-	-0-	152	2			N	-0-	278
05		899 #	43	-0-	-856	-0-	-0-	41	2	2	9	N	2	280
06		870 #	92	-0-	-778	-0-	-0-	92	2			N	-0-	280
07		899 #	92	-0-	-807	-0-	-0-	92	2			N	-0-	280
08		155 #	113	-0-	-42	-0-	-0-	113	2			N	-0-	280
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT	280
-----														
XTO ENERGY INC.				945936										
REED 'E' GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 280504		COMPL. DATE 04/25/2016		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104				
04		0	227	-0-	227	227	227	2				N	-0-	-0-
05		0	381	-0-	381	608	381	2				N	-0-	-0-
06		SHUT IN	50	-0-	50	658	50	2				N	-0-	-0-
07		SHUT IN	56	-0-	56	714	56	2				N	-0-	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	714						N	-0-	-0-
*09		52	-0-	-0-	-52	662						N	-0-	-0-
-----														
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				
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	168
05		155 N	59	-0-	-96	-0-	-0-	59	3			N	-0-	168
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	168
07		93 N	20	-0-	-73	-0-	-0-	20	3			N	-0-	168
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	27	3			N	-0-	168
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-	168
-----														
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094				
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	20
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	20
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	103	3			N	-0-	20
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	3			N	-0-	20
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	20
*09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072		
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
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		131
05	558 N	258	-0-	-300	-0-	258	3	N	-0-		131
06	540 N	159	-0-	-381	-0-	159	3	N	-0-		131
07	682 N	151	-0-	-531	-0-	151	3	N	-0-		131
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		131
*09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-		131
-----											
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178		
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2741	3	4 9 Y	4		372
05	2232 X	1249	-0-	-983	-0-	1248	3	1 9 Y	1		373
06	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3	Y	-0-		373
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4427	3	3 9 Y	3	182 1	194
08	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4454	3	46 9 Y	42	173 1	63
09	4050 X	4027	-0-	-23	-0-	3979	3	48 9 Y	44		107
-----											
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173		
04	3360 X	3109	-0-	-251	-0-	3109	3	Y	-0-		311
05	3472 X	3140	-0-	-332	-0-	3112	3	28 9 Y	25		336
06	3360 X	3208	-0-	-152	-0-	3037	3	171 9 Y	155	306 1	185
07	3472 X	3146	-0-	-326	-0-	3146	3	Y	-0-		185
08	3379 X	2952	-0-	-427	-0-	2952	3	Y	-0-		185
09	3210 X	2755	-0-	-455	-0-	2753	3	2 9 Y	2		187
-----											
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226		
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		113
05	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	3	N	-0-		113
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	562	3	N	-0-		113
07	496 N	207	-0-	-289	-0-	207	3	N	-0-		113
08	434 N	112	-0-	-322	-0-	112	3	N	-0-		113
09	570 N	112	-0-	-458	-0-	112	3	N	-0-		113
-----											
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226		
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	3	3 9 N	3	177 1	220
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-		220
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	3	2 9 N	2	180 1	42
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-		42
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-		42
*09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	3	2 9 N	2		44
-----											
CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		111
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
-----											
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136		
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-		168
05	837 N	543	-0-	-294	-0-	543	3	N	-0-		168
06	750 N	577	-0-	-173	-0-	516	3	61 9 N	55	153 1	70
07	775 N	476	-0-	-299	-0-	476	3	N	-0-		70
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	3	4 9 N	4		74
*09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3	N	-0-		74

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260			
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
04		780 N	555	-0-	-225	-0-	555 3	N	-0-			192
05		713 N	518	-0-	-195	-0-	518 3	N	-0-			192
06		660 N	554	-0-	-106	-0-	554 3	N	-0-			192
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	637 3	N	25	150 1		67
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-			67
*09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-			67
-----												
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224			
04		3000 N	1333	-0-	-1667	-0-	2645 1333 3	N	-0-			272
05		2747 X	102	-0-	-2645	-0-	101 3	N	1	178 1		95
06		330 X	100	-0-	-230	-0-	100 3	N	-0-			95
07		341 X	100	-0-	-241	-0-	100 3	N	-0-			95
08		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-			95
*09		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 3	N	-0-			95
-----												
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378			
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	22	183 1		97
05		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3	N	-0-			97
06		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3	N	-0-			97
07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3	N	-0-			97
08		2015 N	1948	-0-	-67	-0-	1948 3	N	-0-			97
*09		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3	N	-0-			97
-----												
HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326			
04		180 N	105	-0-	-75	-0-	105 3	N	-0-			45
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-			45
06		180 N	100	-0-	-80	-0-	100 3	N	-0-			45
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-			45
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			45
*09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			45
-----												
MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166			
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-			81
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	750 3	N	194	179 1		96
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3	N	-0-			96
07		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1981 3	N	150	165 1		81
08		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3	N	-0-			81
*09		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3	N	-0-			81
-----												
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122			
04		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3	N	-0-			222
05		2077 N	2004	-0-	-73	-0-	1936 3	N	62			284
06		2010 N	1956	-0-	-54	-0-	1953 3	N	3	181 1		106
07		2077 N	1903	-0-	-174	-0-	1900 3	N	3			109
08		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2103 3	N	5			114
*09		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2179 3	N	9			123
-----												
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256			
04		3000 N	2949	-0-	-51	81	2949 3	N	-0-			151
05		2541 N	2460	-0-	-81	-0-	2460 3	N	-0-			151
06		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3	N	-0-			151
07		2728 X	2476	-0-	-252	-0-	2476 3	N	-0-			151
08		2728 X	2565	-0-	-163	-0-	2565 3	N	-0-			151
09		2640 X	2443	-0-	-197	-0-	2443 3	N	-0-			151

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. BEDSOLE GAS UNIT		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 090870	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
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
WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275											
04	3000 X	2372	-0-	-628	-0-	2372 3	N	-0-			237
05	3100 X	2728	-0-	-372	-0-	2727 3	N	1	9	1	238
06	3000 X	2827	-0-	-173	-0-	2812 3	N	15	9	14	74
07	3100 X	2899	-0-	-201	-0-	2890 3	N	9	9	8	82
08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2917 3	N	4	9	4	86
09	2820 X	2262	-0-	-558	-0-	2261 3	N	1	9	1	87
-----											
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336											
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 3	N	-0-			76
05	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2611 3	N	22	9	20	96
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2693 3	N	31	9	28	124
07	2728 X	2675	-0-	-53	-0-	2647 3	N	28	9	25	149
08	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2737 3	N	29	9	26	175
*09	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2762 3	N	36	9	33	208
-----											
JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378											
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-			31
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3	N	-0-			31
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1737 3	N	15	9	14	45
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1841 3	N	15	9	14	59
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1979 3	N	9	9	8	67
*09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1921 3	N	8	9	7	74
-----											
BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235											
04	1710 N	1438	-0-	-272	-0-	1438 3	N	-0-			134
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3	N	-0-			134
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	N	-0-			134
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3	N	-0-			134
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3	N	-0-			134
*09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	-0-			134
-----											
BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224											
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 3	N	-0-			97
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 3	N	-0-			97
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 3	N	-0-			97
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3109 3	N	24	9	22	119
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3299 3	N	11	9	10	129
*09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3243 3	N	2	9	2	131
-----											
BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098											
04	2100 X	1909	-0-	-191	-0-	1909 3	N	-0-			141
05	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2087 3	N	141	9	128	94
06	2100 X	1976	-0-	-124	-0-	1951 3	N	25	9	23	117
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2140 3	N	19	9	17	134
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2435 3	N	11	9	10	144
*09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2027 3	N	4	9	4	148

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	955	-0-	-155	-0-	938	3	17	9	N	15		177
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	887	3	153	9	N	139		316
06	960 N	741	-0-	-219	-0-	740	3	1	9	N	1	174 1	143
07	992 N	547	-0-	-445	-0-	547	3			N	-0-		143
08	1054 N	777	-0-	-277	-0-	747	3	30	9	N	27		170
*09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	916	3	36	9	N	33		203

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

04	900 N	622	-0-	-278	-0-	622	3			N	-0-		72
05	961 N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-		72
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-		72
07	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-		72
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-		72
*09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-		72

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

04	24013 X	24013	-0-	-0-	-0-	23581	3	432	9	N	393	364 1	366
05	23444 X	23444	-0-	-0-	-0-	23011	3	433	9	N	394	547 1	213
06	23524 X	23524	-0-	-0-	-0-	23159	3	365	9	N	332	357 1	188
07	24666 X	24666	-0-	-0-	-0-	24236	3	430	9	N	391	361 1	218
08	23379 X	23379	-0-	-0-	-0-	22993	3	386	9	N	351	366 1	203
*09	22821 X	22821	-0-	-0-	-0-	22400	3	421	9	N	383	368 1	218

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-		123
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-		123
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-		123
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-		123
08	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-		123
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-		123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-		148
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1434	3	9	9	N	8		156
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1243	3	73	9	N	66		222
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1762	3	50	9	N	45	181 1	86
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1587	3	44	9	N	40		126
*09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1423	3	25	9	N	23		149

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-		113
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-		113
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-		113
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-		113
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-		113
*09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-		113

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-		169
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	3	1	9	N	1		170
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1790	3	129	9	N	117	173 1	114
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	3	2	9	N	2		116
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1899	3	3	9	N	3		119
*09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2064	3	69	9	N	63	182 1	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4388 3	10 9	N	9			170
05	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4274 3	53 9	N	48			218
06	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4063 3	24 9	N	22	163 1		77
07	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4227 3	26 9	N	24			101
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4035 3	3 9	N	3			104
*09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3831 3	13 9	N	12			116

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

04	2250 N	1984	-0-	-266	-0-	1984 3		N	-0-			257
05	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	1956 3		N	-0-			257
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3		N	-0-	161 1		96
07	2046 N	1792	-0-	-254	-0-	1792 3		N	-0-			96
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2004 3	1 9	N	1			97
09	2280 N	2240	-0-	-40	-0-	2240 3		N	-0-			97

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

04	1650 N	944	-0-	-706	-0-	944 3		N	-0-			216
05	1519 N	1179	-0-	-340	-0-	1179 3		N	-0-			216
06	1260 N	446	-0-	-814	-0-	442 3	4 9	N	4	172 1		48
07	961 N	894	-0-	-67	-0-	894 3		N	-0-			48
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1835 3	3 9	N	3			51
*09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-			51

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

04	2160 N	1055	-0-	-1105	-0-	1055 3		N	-0-			205
05	2232 N	2064	-0-	-168	-0-	2021 3	43 9	N	39	187 1		57
06	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	1474 3	11 9	N	10			67
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1185 3	10 9	N	9			76
08	2077 N	1460	-0-	-617	-0-	1454 3	6 9	N	5			81
09	1500 N	1265	-0-	-235	-0-	1259 3	6 9	N	5			86

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

04	3000 N	3004	-0-	4	4	3004 3		N	-0-			117
05	3272 X	3268	-0-	-4	-0-	3168 3	100 9	N	91			208
06	2880 X	2826	-0-	-54	-0-	2818 3	8 9	N	7	153 1		62
07	2976 X	2919	-0-	-57	-0-	2910 3	9 9	N	8			70
08	2976 X	2938	-0-	-38	-0-	2925 3	13 9	N	12			82
*09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2931 3	54 9	N	49			131

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

04	3600 X	2359	-0-	-1241	-0-	2359 3		N	-0-			144
05	3720 X	3410	-0-	-310	-0-	3410 3		N	-0-			144
06	3600 X	2309	-0-	-1291	-0-	2309 3		N	-0-			144
07	3472 X	2106	-0-	-1366	-0-	2106 3		N	-0-			144
08	3441 X	2757	-0-	-684	-0-	2757 3		N	-0-			144
09	3300 X	2248	-0-	-1052	-0-	2248 3		N	-0-			144

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

04	3360 X	3009	-0-	-351	-0-	3009 3		N	-0-			156
05	3472 X	3267	-0-	-205	-0-	3259 3	8 9	N	7			163
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3491 3	29 9	N	26	155 1		34
07	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	3211 3	28 9	N	25			59
08	2976 X	2907	-0-	-69	-0-	2896 3	11 9	N	10			69
*09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3036 3	19 9	N	17			86



OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. ERICSON GAS UNIT		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 090870	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
		WELL #:	6	RRCID ->	271870	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9744 - 10149
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		4590 X	3826	-0-	-764	-0-	3826 3	N	-0-		47
05		4557 X	3798	-0-	-759	-0-	3798 3	N	-0-		47
06		4290 X	3666	-0-	-624	-0-	3666 3	N	-0-		47
07		4061 X	3158	-0-	-903	-0-	3158 3	N	-0-		47
08		4030 X	3461	-0-	-569	-0-	3461 3	N	-0-		47
09		3840 X	3451	-0-	-389	-0-	3448 3	N	3		50
-----											
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	271872	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9724 - 10152
04		990 N	935	-0-	-55	-0-	935 3	N	-0-		136
05		1054 N	902	-0-	-152	-0-	902 3	N	-0-		136
06		990 N	640	-0-	-350	-0-	640 3	N	-0-		136
07		961 N	790	-0-	-171	-0-	790 3	N	-0-		136
08		899 N	657	-0-	-242	-0-	657 3	N	-0-		136
*09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		136
-----											
HARVEY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	272082	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9368 - 9918
04		17700 X	15166	-0-	-2534	-0-	14998 3	N	153	186 1	232
05		18290 X	13004	-0-	-5286	-0-	12894 3	N	100	267 1	65
06		17700 X	12945	-0-	-4755	-0-	12883 3	N	56		121
07		16895 X	13725	-0-	-3170	-0-	13678 3	N	43		164
08		15686 X	11852	-0-	-3834	-0-	11772 3	N	73	180 1	57
09		15180 X	9855	-0-	-5325	-0-	9825 3	N	27		84
-----											
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	274177	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8693 - 9186
04		3090 X	2892	-0-	-198	-0-	2742 3	N	136	183 1	163
05		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3338 3	N	65		228
06		2490 X	2483	-0-	-7	-0-	2425 3	N	53	181 1	100
07		2976 X	2703	-0-	-273	-0-	2673 3	N	27		127
08		2573 X	2020	-0-	-553	-0-	2014 3	N	5		132
09		2490 X	2334	-0-	-156	-0-	2316 3	N	16		148
-----											
ROSIER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274652	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9768 - 10196
04		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098 3	N	-0-		75
05		9920 X	8909	-0-	-1011	-0-	8819 3	N	82		157
06		9600 X	8240	-0-	-1360	-0-	8121 3	N	108	178 1	87
07		9920 X	8131	-0-	-1789	-0-	8062 3	N	63		150
08		9486 X	7897	-0-	-1589	-0-	7866 3	N	28		178
09		9090 X	7751	-0-	-1339	-0-	7705 3	N	42		220
-----											
HARVEY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	276166	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9342 - 9988
04		14250 X	11495	-0-	-2755	-0-	11253 3	N	220	184 1	138
05		14725 X	11870	-0-	-2855	-0-	11664 3	N	187	181 1	144
06		14250 X	10696	-0-	-3554	-0-	10622 3	N	67		211
07		14725 X	10399	-0-	-4326	-0-	10275 3	N	113	180 1	144
08		12865 X	11990	-0-	-875	-0-	11936 3	N	49		193
*09		12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	12493 3	N	101	185 1	109
-----											
ERICSON GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	276167	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9739 - 10065
04		4050 X	3986	-0-	-64	-0-	3986 3	N	-0-		106
05		4185 X	4004	-0-	-181	-0-	3927 3	N	70		176
06		4050 X	3936	-0-	-114	-0-	3856 3	N	73	173 1	76
07		4185 X	3632	-0-	-553	-0-	3625 3	N	6		82
08		4216 X	3451	-0-	-765	-0-	3434 3	N	15		97
09		3990 X	3099	-0-	-891	-0-	3088 3	N	10		107

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 CL&F OPERATING LLC 154789  
 MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3		Y	-0-	1 5	21
05	2728	N	2711	-0-	-17	-0-	2710	3	1 9	Y	-1		22
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3		Y	-0-		22
07	2728	N	2506	-0-	-222	-0-	2506	3		Y	-0-		22
08	2697	N	2540	-0-	-157	-0-	2540	3		Y	-0-	1 5	21
09	2670	N	2390	-0-	-280	-0-	2390	3		Y	-0-		21

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	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

04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		N	-0-	1 5	77
05	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	2243	3	1 9	N	-1		78
06	2340	N	1749	-0-	-591	-0-	1749	3		N	-0-		78
07	2418	N	1989	-0-	-429	-0-	1989	3		N	-0-		78
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-	1 5	77
*09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		N	-0-		77

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

04	510	X	451	-0-	-59	-0-	451	3		Y	-0-		1
05	527	X	443	-0-	-84	-0-	443	3		Y	-0-		1
06	510	X	401	-0-	-109	-0-	401	3		Y	-0-		1
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3		Y	-0-	1 5	-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-		-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720												
04		2130 N	2125	-0-	-5	-0-	2125	3		Y	-0-	26
05		2201 N	2108	-0-	-93	-0-	2108	3		Y	-0-	26
06		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		Y	-0-	26
07		2201 N	1903	-0-	-298	-0-	1903	3		Y	-0-	26
08		1984 N	1749	-0-	-235	-0-	1749	3		Y	-0-	25
*09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		Y	-0-	25
-----												
KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11220 - 11252												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888												
04		510 N	456	-0-	-54	-0-	456	3		N	-0-	-0-
05		465 N	324	-0-	-141	-0-	324	3		N	-0-	-0-
06		360 N	278	-0-	-82	-0-	277	3	1	N	1	1
07		465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3		N	-0-	-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-	-0-
*09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-	-0-
-----												
WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592												
04		5460 X	5201	-0-	-259	-0-	5201	3		Y	-0-	1
05		5642 X	4870	-0-	-772	-0-	4870	3		Y	-0-	1
06		5460 X	5133	-0-	-327	-0-	5133	3		Y	-0-	1
07		5642 X	4934	-0-	-708	-0-	4934	3		Y	-0-	1
08		5425 X	4737	-0-	-688	-0-	4737	3		Y	-0-	-0-
09		5190 X	5134	-0-	-56	-0-	5134	3		Y	-0-	-0-
-----												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918												
04		4560 X	3654	-0-	-906	-0-	3654	3		Y	-0-	1
05		4712 X	3759	-0-	-953	-0-	3759	3		Y	-0-	1
06		4560 X	2420	-0-	-2140	-0-	2420	3		Y	-0-	1
07		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3		Y	-0-	1
08		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3		Y	-0-	-0-
*09		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3		Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
LOVERING, E. H. "A"		WELL #:		4 U	RRCID ->	219142	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	9348 - 9646			
M	O	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WEST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	220461	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13702	PERF.	9166 - 9937			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
LEE ROY "A"		WELL #:		3 U	RRCID ->	224836	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9239 - 9884			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	231640	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9170 - 9941			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232289	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	9340 - 9977			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		4U	RRCID ->	232988	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	9115 - 9961			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WEST "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234744	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9172 - 9819			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052														
04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	-0-	4125	3		N	-0-	1 5		-0-
05	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	-0-	4486	3		N	-0-			-0-
06	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	-0-	4180	3	1 9	N	1			1
07	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	-0-	4627	3		N	-0-			1
08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	-0-	4543	3		N	-0-	1 5		-0-
*09	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	-0-	4353	3		N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30569			N	-0-	1 5	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30569			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30569			N	1		1
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30569			N	-0-		1
08	SWR	10	635	-0-	635	31204	635	3	N	-0-		1
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-	1 5	-0-
-----												
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-





BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
RUSSELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	131110	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9512 - 9570				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
HOLMES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9172 - 9498				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
HOLMES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	161379	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	14966	PERF. 9154 - 9398				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	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				
04	3300	X	2993	-0-	-307	-0-	379	1	2593	2	Y	19	29	1	35
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	412	1	3107	2	Y	42	30	1	47
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	330	1	2904	2	Y	7			54
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	350	1	3151	2	Y	32	37	1	49
08	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	366	1	3127	2	Y	20	39	1	30
09	3450	X	2963	-0-	-487	-0-	310	1	2635	2	Y	16			46
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8289 - 10072				
04	2790	X	2209	-0-	-581	-0-	64	1	2145	2	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	73	1	2396	2	Y	-0-			-0-
06	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	62	1	2277	2	Y	-0-			-0-
07	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	80	1	2635	2	Y	-0-			-0-
08	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	83	1	2650	2	Y	-0-			-0-
*09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	81	1	2589	2	Y	-0-			-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171086	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8256 - 10254				
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	48	1	1634	2	Y	-0-			-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	37	1	1224	2	Y	-0-			-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	41	1	1532	2	Y	-0-			-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	Y	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-			-0-
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	898	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 9480					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		2190 N	2044	-0-	-146	-0-	59	1	1985	2	Y	-0-				-0-
05		2263 N	2220	-0-	-43	-0-	65	1	2155	2	Y	-0-				-0-
06		2190 N	2058	-0-	-132	-0-	54	1	2004	2	Y	-0-				-0-
07		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	69	1	2271	2	Y	-0-				-0-
08		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	73	1	2351	2	Y	-0-				-0-
09		2070 N	1959	-0-	-111	-0-	60	1	1899	2	Y	-0-				-0-
-----																
GILLEN, IRA		WELL #:		1	RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 9210					
04		7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	195	1	7660	2	Y	61	70	1	2 8	15
05		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	178	1	6832	2	Y	74	62	1		27
06		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	194	1	7877	2	Y	62	66	1	1 8	22
07		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	205	1	7715	2	Y	80	67	1		35
08		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	188	1	7398	2	Y	59	68	1		26
09		3720 X	1798	-0-	-1922	-0-	43	1	1724	2	Y	28	36	1		18
-----																
ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7967 - 9176					
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	28	1	1116	2	Y	9	10	1		2
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	32	1	1232	2	Y	14	11	1		5
06		1320 N	1139	-0-	-181	-0-	27	1	1100	2	Y	11	12	1		4
07		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	29	1	1082	2	Y	15	12	1		7
08		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	33	1	1276	2	Y	11	12	1		6
*09		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	47	1	1858	2	Y	12	14	1		4
-----																
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8901 - 9476					
04		3120 X	2811	-0-	-309	-0-	79	1	2670	2	Y	56	179	1	1 8	17
05		3224 X	3083	-0-	-141	-0-	89	1	2927	2	Y	61				78
06		3120 X	2952	-0-	-168	-0-	77	1	2830	2	Y	41				119
07		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	101	1	3349	2	Y	20				139
08		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	94	1	3030	2	Y	37	176	1		-0-
*09		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	89	1	2815	2	Y	74				74
-----																
GILLEN, IRA		WELL #:		2	RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8828 - 9284					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534								
M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ELLIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3649	2	25	9	Y	23	33	1			42
05	2759 X	2627	-0-	-132	-0-	2593	2	34	9	Y	31	36	1			37
06	2670 X	1335	-0-	-1335	-0-	1332	2	3	9	Y	3					40
07	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2800	2	28	9	Y	25	27	1			38
08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3999	2	24	9	Y	22	30	1			30
*09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2699	2	17	9	Y	15					45
-----																
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922								
04	3150 X	1617	-0-	-1533	-0-	1606	2	11	9	Y	10	34	1			29
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3551	2	47	9	Y	43	25	1			47
06	3150 X	2134	-0-	-1016	-0-	2130	2	4	9	Y	4					51
07	3255 X	2768	-0-	-487	-0-	2740	2	28	9	Y	25	35	1			41
08	3255 X	1356	-0-	-1899	-0-	1347	2	9	9	Y	8	32	1			17
09	3150 X	918	-0-	-2232	-0-	912	2	6	9	Y	5					22
-----																
RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133								
04	3840 X	3806	-0-	-34	-0-	3780	2	26	9	Y	24	40	1			46
05	3968 X	3363	-0-	-605	-0-	3319	2	44	9	Y	40	39	1			47
06	3870 X	2529	-0-	-1341	-0-	2523	2	6	9	Y	5					52
07	3999 X	2296	-0-	-1703	-0-	2273	2	23	9	Y	21	35	1			38
08	3999 X	1802	-0-	-2197	-0-	1791	2	11	9	Y	10	30	1			18
09	3810 X	2464	-0-	-1346	-0-	2449	2	15	9	Y	14					32
-----																
RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089								
04	5040 X	4578	-0-	-462	-0-	4545	2	33	9	Y	30	44	1			57
05	4960 X	4365	-0-	-595	-0-	4308	2	57	9	Y	52	46	1			63
06	4800 X	4637	-0-	-163	-0-	4627	2	10	9	Y	9					72
07	4960 X	4145	-0-	-815	-0-	4105	2	40	9	Y	36	47	1			61
08	4743 X	3810	-0-	-933	-0-	3787	2	23	9	Y	21	46	1			36
*09	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4780	2	30	9	Y	27					63

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
04	3840 X	3784	-0-	-56	-0-	93 1 33 9	3658 2	Y	30	36 1	14
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	103 1 52 9	3961 2	Y	47	38 1	23
06	3840 X	3733	-0-	-107	-0-	89 1 40 9	3604 2	Y	36	40 1	19
07	3968 X	3967	-0-	-1	-0-	101 1 52 9	3814 2	Y	47	39 1	27
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	98 1 36 9	3855 2	Y	33	39 1	21
*09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	94 1 40 9	3735 2	Y	36	46 1	11
-----											
GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161			
04	6660 X	6368	-0-	-292	-0-	157 1 58 9	6153 2	Y	53	63 1	132
05	6882 X	6603	-0-	-279	-0-	166 1 85 9	6352 2	Y	77	63 1	146
06	6660 X	6272	-0-	-388	-0-	150 1 63 9	6059 2	Y	57	62 1	141
07	6820 X	6396	-0-	-424	-0-	163 1 84 9	6149 2	Y	76	63 1	154
08	6820 X	6207	-0-	-613	-0-	153 1 61 9	5993 2	Y	55	63 1	146
09	6390 X	6222	-0-	-168	-0-	150 1 67 9	6005 2	Y	61	78 1	129
-----											
WILDSCO RESOURCES, INC.		923330		RRCID -> 097460		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406			
WALKER		WELL #: 1									
04	4950 X	3387	-0-	-1563	-0-	3385 2	2 9	N	2		87
05	4650 X	759	-0-	-3891	-0-	751 2	8 9	N	7		94
06	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			N	-0-		94
07	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-		94
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-		94
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT		94
-----											
KENNEDY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774			
04	2670 X	2520	-0-	-150	-0-	2520 2		N	-0-		289
05	2759 X	1714	-0-	-1045	-0-	1712 2	2 9	N	2		291
06	2670 X	1024	-0-	-1646	-0-	1015 2	9 9	N	8		299
07	2759 X	1438	-0-	-1321	-0-	1438 2		N	-0-		299
08	2759 X	1814	-0-	-945	-0-	1814 2		N	-0-		299
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		299
-----											
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686			
04	2670 X	2352	-0-	-318	-0-	2352 2		N	-0-		151
05	2635 X	614	-0-	-2021	-0-	614 2		N	-0-		151
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-		151
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-		151
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-		151
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT		151

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
WILDCO RESOURCES, INC.		//CONT.//		923330								
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4T	RRCID ->	253180	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	9210 - 10736
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	2040 X	455	-0-	-1585	-0-	455	2		N	-0-		-0-
05	2449 X	121	-0-	-2328	-0-	121	2		N	-0-		-0-
06	2370 X	276	-0-	-2094	-0-	276	2		N	-0-		-0-
07	2449 X	275	-0-	-2174	-0-	275	2		N	-0-		-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	1		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	262356	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9196 - 10152
04	3000 N	1419	-0-	-1581	1936	1419	2		N	-0-		287
05	3100 N	2156	-0-	-944	992	2156	2		N	-0-		287
06	2565 N	1573	-0-	-992	-0-	1573	2		N	-0-		287
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-		287
08	2170 N	1516	-0-	-654	-0-	1516	2		N	-0-		287
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		287

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	089645	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	13824	PERF.	9372 - 9491
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-		49		
05	3286 X	2998	-0-	-288	-0-	2961	2	37 9	N	34		83		
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				N	4		87		
07	3286 X	2878	-0-	-408	-0-	2878	2		N	-0-		87		
08	2976 X	2625	-0-	-351	-0-	2625	2		N	-0-		87		
*09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-		87		

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091957	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9064 - 10028
04	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	1200	2	28 9	N	25		45
05	1333 N	1104	-0-	-229	-0-	1063	2	41 9	N	37	62 1	20
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-		20
07	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2		N	-0-		20
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-		20
*09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-		20

GUEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	096841	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	10174	PERF.	9912 - 10130
04	2850 X	2252	-0-	-598	-0-	2252	2		N	-0-		21
05	2759 X	2483	-0-	-276	-0-	2483	2		N	-0-		21
06	2610 X	2368	-0-	-242	-0-	2325	2	43 9	N	39		60
07	2573 X	2350	-0-	-223	-0-	2350	2		N	-0-		60
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2093	2	59 9	N	54		114
*09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1828	2	31 9	N	28		142

PINNACLE		WELL #:		1	RRCID ->	109831	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9156 - 9229
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HULL #1		WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	2430 N	2369	-0-	-61	-0-	2369 2				38
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2276 2	55 9			88
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					110
07	2449 N	2032	-0-	-417	-0-	2032 2				110
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2				110
*09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2				110

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518		
04	3000 N	4014	-0-	1014	1014	4014 2				23
05	3100 N	2602	-0-	-498	516	2574 2	28 9			48
06	3000 N	2612	-0-	-388	128	2612 2				48
07	3007 X	2879	-0-	-128	-0-	2868 2	11 9			58
08	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2825 2	54 9		90 1	17
*09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2				17

FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013		
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2				18
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2038 2	29 9			44
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2				44
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1832 2	11 9			54
08	2077 N	1548	-0-	-529	-0-	1518 2	30 9		61 1	20
09	1890 N	1515	-0-	-375	-0-	1515 2				20

VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398		
04	4350 X	4220	-0-	-130	-0-	4220 2				52
05	4495 X	4293	-0-	-202	-0-	4293 2				52
06	4320 X	4180	-0-	-140	-0-	4180 2				52
07	4464 X	4307	-0-	-157	-0-	4307 2				52
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2				52
*09	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363 2				52

MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213		
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2				105
05	682 N	350	-0-	-332	-0-	350 2				105
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2				105
07	589 N	342	-0-	-247	-0-	342 2				105
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2				105
*09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2				105

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174		
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2				56
05	341 N	167	-0-	-174	-0-	167 2				56
06	450 N	136	-0-	-314	-0-	136 2				56
07	186 N	69	-0-	-117	-0-	69 2				56
08	465 X	53	-0-	-412	-0-	53 2				56
09	180 X	63	-0-	-117	-0-	63 2				56

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149			
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
04	5310 X	5195	-0-	-115	-0-	5166	2	29 9	N	26		89
05	5487 X	5275	-0-	-212	-0-	5253	2	22 9	N	20		109
06	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5173	2	21 9	N	19		128
07	5363 X	5221	-0-	-142	-0-	5209	2	12 9	N	11		139
08	5363 X	5238	-0-	-125	-0-	5229	2	9 9	N	8		147
09	5190 X	4889	-0-	-301	-0-	4874	2	15 9	N	14		161
-----												
VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377			
04	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2		N	-0-		165
05	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5268	2	40 9	N	36	181 1	20
06	5070 X	4923	-0-	-147	-0-	4923	2		N	-0-		20
07	5239 X	5073	-0-	-166	-0-	5073	2		N	-0-		20
08	5301 X	5240	-0-	-61	-0-	5240	2		N	-0-		20
09	5130 X	4959	-0-	-171	-0-	4959	2		N	-0-		20
-----												
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330			
04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-		22
05	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3685	2	25 9	N	23		45
06	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2		N	-0-		45
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3722	2	22 9	N	20		65
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3817	2	30 9	N	27	71 1	21
09	3660 X	3307	-0-	-353	-0-	3307	2		N	-0-		21
-----												
VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990			TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428			
04	5130 X	4911	-0-	-219	-0-	4911	2		N	-0-		17
05	5301 X	4589	-0-	-712	-0-	4589	2		N	-0-		17
06	5130 X	4004	-0-	-1126	-0-	4004	2		N	-0-		17
07	5301 X	4928	-0-	-373	-0-	4928	2		N	-0-		17
08	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2		N	-0-		17
*09	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2		N	-0-		17
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878			
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-		-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		-0-
09	840 N	773	-0-	-67	-0-	773	2		N	-0-		-0-
-----												
HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032			
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-		150
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-		150
06	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	1633	2		N	-0-		150
07	2108 N	1534	-0-	-574	-0-	1534	2		N	-0-		150
08	2015 N	1273	-0-	-742	-0-	1273	2		N	-0-		150
*09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-		150
-----												
COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397			
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-		12
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2239	2	23 9	N	21		33
06	2190 N	2097	-0-	-93	-0-	2097	2		N	-0-		33
07	2294 N	1738	-0-	-556	-0-	1703	2	35 9	N	32	51 1	14
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-		14
*09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-		14

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295				
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
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 2		N	-0-	-0-	
05	217 N	194	-0-	-23	-0-		194 2		N	-0-	-0-	
06	210 N	181	-0-	-29	-0-		181 2		N	-0-	-0-	
07	186 N	178	-0-	-8	-0-		178 2		N	-0-	-0-	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 2		N	-0-	-0-	
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 2		N	-0-	-0-	
-----												
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520				
04	3570 X	531	-0-	-3039	-0-		523 2	8 9	N	7	147	
05	3689 X	506	-0-	-3183	-0-		506 2		N	-0-	147	
06	3570 X	341	-0-	-3229	-0-		341 2		N	-0-	147	
07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-		2596 2		N	-0-	147	
08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-		3494 2		N	-0-	147	
*09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-		2956 2		N	-0-	147	
-----												
WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
GRAYSON		WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996				
04	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-		309 1	6859 2	N	27	45	
							30 9					
05	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-		313 1	6958 2	N	195	240	
							215 9					
06	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-		298 1	6615 2	N	133	355 1	
							146 9					
07	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-		332 1	7376 2	N	15	33	
							17 9					
08	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-		304 1	6760 2	N	72	105	
							79 9					
*09	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-		252 1	5592 2	N	119	184 1	
							131 9				40	
-----												
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522				
04	1770 N	1709	-0-	-61	-0-		1709 2		N	-0-	94	
05	1829 N	1397	-0-	-432	-0-		1397 2		N	-0-	94	
06	1620 N	1407	-0-	-213	-0-		1407 2		N	-0-	94	
07	1767 N	1463	-0-	-304	-0-		1463 2		N	-0-	94	
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		1414 2		N	-0-	94	
09	1350 N	1047	-0-	-303	-0-		1047 2		N	-0-	94	



OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378	
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
04	2940 X	768	-0-	-2172	-0-	768 2		N	-0-
05	3038 X	252	-0-	-2786	-0-	252 2		N	-0-
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-
-----									
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665	
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	659 2		N	-0-
05	651 N	587	-0-	-64	-0-	587 2		N	-0-
06	690 N	442	-0-	-248	-0-	442 2		N	-0-
07	682 N	562	-0-	-120	-0-	562 2		N	-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-
*09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-
-----									
FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831	
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-
09	1380 N	1057	-0-	-323	-0-	1057 2		N	-0-
-----									
NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408	
04	3570 X	2971	-0-	-599	-0-	2971 2		N	-0-
05	2604 X	2430	-0-	-174	-0-	2430 2		N	-0-
06	4260 X	2466	-0-	-1794	-0-	2308 2	158 9	N	144
07	4402 X	2194	-0-	-2208	-0-	2159 2	35 9	N	32
08	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2		N	-0-
*09	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-
-----									
MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085	
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
-----									
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164	
04	3180 X	2545	-0-	-635	-0-	119 1	2343 2	N	75
						83 9			60 1
05	3286 X	2088	-0-	-1198	-0-	99 1	1989 2	N	-0-
06	3180 X	1941	-0-	-1239	-0-	94 1	1847 2	N	-0-
07	2666 X	2115	-0-	-551	-0-	105 1	2010 2	N	-0-
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	133 1	2551 2	N	-0-
09	2100 X	1824	-0-	-276	-0-	93 1	1731 2	N	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1920 N	1530	-0-	-390	-0-	1530	2			N	-0-			15
05	1922 N	1417	-0-	-505	-0-	1347	2	70	9	N	64			79
06	1560 N	985	-0-	-575	-0-	965	2	20	9	N	18			97
07	1581 N	760	-0-	-821	-0-	760	2			N	-0-	97	5	-0-
08	1364 N	1076	-0-	-288	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
*09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
-----														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430														
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100														
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			50
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			50
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	18			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
-----														
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366														
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-			99
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2323	2	8	9	N	7			106
06	2280 N	2123	-0-	-157	-0-	2116	2	7	9	N	6			112
07	2418 N	2179	-0-	-239	-0-	2172	2	7	9	N	6			118
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2214	2	11	9	N	10			128
*09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2100	2	8	9	N	7			135
-----														
HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506														
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2413	2	18	9	N	16			83
05	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-			83
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2641	2	39	9	N	35			118
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2539	2	4	9	N	4			122
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-			122
09	2610 N	2456	-0-	-154	-0-	2456	2			N	-0-			122
-----														
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438								
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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FULTON 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718								
04	6930 X	5986	-0-	-944	-0-	5957	2	29	9	Y	26	55	1			13
05	7161 X	6038	-0-	-1123	-0-	6038	2			Y	-0-					13
06	6390 X	5573	-0-	-817	-0-	5547	2	26	9	Y	24					37
07	6541 X	5995	-0-	-546	-0-	5988	2	7	9	Y	6					43
08	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5848	2	26	9	Y	24	54	1			13
*09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5567	2	8	9	Y	7					20
-----																
FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832	
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233474		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	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									
FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234853		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272																	
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523													
04	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	-0-	1159	2		6	9	97
05	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	-0-	1217	2				102
06	1320	N	923	-0-	-397	-0-	-0-	923	2				102
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2				102
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2				102
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2				102
-----													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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 #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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													
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			138
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			138
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			138
07	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2		N	-0-			138
08	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	2		N	-0-			138
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			138
-----													
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154													
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	242	1	4063	2	N	-0-		121
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	245	1	4380	2	N	26		147
06	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	231	1	4295	2	N	20		167
07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	236	1	4406	2	N	-0-		167
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	218	1	3728	2	N	-0-		167
*09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	176	1	3394	2	N	-0-		167
-----													
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230													
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-			99
05	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		N	-0-			99
06	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4018	2	185	9	N	168	178 1	89
07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2		N	-0-			89
08	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2		N	-0-			89
*09	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4833	2	3	9	N	3		92
-----													
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818													
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			31
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			31
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			31
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			31
08	744 N	394	-0-	-350	-0-	394	2		N	-0-			31
09	720 N	304	-0-	-416	-0-	304	2		N	-0-			31
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HOLMES "S" GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 260317	COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 15220	PERF. 9341	- 10241					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1	RRCID -> 261534	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 14340	PERF. 9033	- 10460				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8	RRCID -> 262441	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH 12965	PERF. 9078	- 9832				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FULTON "A"		WELL #: 15	RRCID -> 262484	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 13156	PERF. 9212	- 9933				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7	RRCID -> 262515	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 9093	- 9858				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EPPES UNIT		WELL #: 16	RRCID -> 262600	COMPL. DATE 10/06/2011	TOTAL DEPTH 14267	PERF. 8998	- 9929				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-	146
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-	146
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-	146
07	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2	N	-0-	146
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-	146
*09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1784	2	39 9 N	35	181

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

-----														
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
EPPES UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107		PERF. 9074 - 9975			
M	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
-----														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #: 3		RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211		PERF. 9009 - 9976			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 2		RRCID -> 266424		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924		PERF. 9132 - 9445			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936							
FULTON 'A'										WELL #: 6		RRCID -> 271279		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SWANSON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 280424		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246	
06	54370	X	54370	-0-	-0-	-0-	54370	2			N	-0-					-0-
07	DELO PR		33557	-0-	33557	33557	33557	2			N	-0-					-0-
08	58034	X	24477	-0-	-33557	-0-	24414	2	63	9	N	57					57
09	40140	X	19420	-0-	-20720	-0-	19392	2	28	9	N	25					82

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 13153 - 13163

M	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT  
 ARMOR RESOURCES LLC 031587  
 MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

*04	600 N	26	-0-	-574	-0-	4	2	22	9	N	20					37
*05	620 N	416	-0-	-204	-0-	402	2	14	9	N	13					50
*06	600 N	435	-0-	-165	-0-	424	2	11	9	N	10					60
*07	527 N	453	-0-	-74	-0-	416	2	37	9	N	34					94
*08	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					94
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					94

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

*04	840 N	5	-0-	-835	-0-	5	2			Y	-0-	8	7			32
*05	1240 N	502	-0-	-738	-0-	502	2			Y	-0-					32
*06	990 N	530	-0-	-460	-0-	530	2			Y	-0-					32
*07	682 N	520	-0-	-162	-0-	520	2			Y	-0-					32
*08	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-					32
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					32

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

*04	T. A.	1	-0-	1	290	1	2			Y	-0-	20	7			-0-
*05	390 X	100	-0-	-290	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*06	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*08	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

M		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
-----									
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)		07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
SHERROD		WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----									
BILLY FLETCH (BOSSIER SAND)		08239 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON	
CARR RESOURCES, INC.		135180							
LIGHTNING		WELL #: 1		RRCID -> 168987		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----									
BIRCH CREEK (RODESSA)		08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311							
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
HARVEY, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 148815		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	27
-----									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)		//CONT.//		08299 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8289 - 8295
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	4950 #	4585	-0-	-365	-0-	4585	3	N	-0-		-0-
05	5115 #	1396	-0-	-3719	-0-	1396	3	N	-0-		-0-
06	4800 #	1753	-0-	-3047	-0-	1753	3	N	-0-		-0-
07	4898 #	1709	-0-	-3189	-0-	1709	3	N	-0-		-0-
08	4898 #	1798	-0-	-3100	-0-	1798	3	N	-0-		-0-
09	4590 #	NO RPT	-0-	-4590	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)		10000 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	169108	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	14165	PERF.13941 - 14041
04	1410 #	569	-0-	-841	-0-	569	3	N	-0-		-0-
05	1426 #	703	-0-	-723	-0-	703	3	N	-0-		-0-
06	1230 #	1227	-0-	-3	-0-	1227	3	N	-0-		-0-
07	1271 #	1137	-0-	-134	-0-	1137	3	N	-0-		-0-
08	1023 #	1014	-0-	-9	-0-	1014	3	N	-0-		-0-
09	1230 #	971	-0-	-259	-0-	971	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
04	44190 X	41788	-0-	-2402	-0-	41788	3	N	-0-		-0-
05	45663 X	40274	-0-	-5389	-0-	40274	3	N	-0-		-0-
06	44190 X	37776	-0-	-6414	-0-	37776	3	N	-0-		-0-
07	45012 X	38747	-0-	-6265	-0-	38741	3	6 9	N	5	4 1 1
08	43183 X	37581	-0-	-5602	-0-	37579	3	2 9	N	2	3 1 -0-
09	41790 X	38077	-0-	-3713	-0-	38077	3		N	-0-	-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	25783 X	25783	-0-	-0-	-0-	6120	1	19663	3	N	-0-			-0-
05	26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	6324	1	20280	3	N	-0-			-0-
06	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	6120	1	19702	3	N	-0-			-0-
07	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	1025	1	17826	3	N	3	2	1	1
								3	9					
08	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	1032	1	17166	3	N	-0-	1	1	-0-
*09	18836 X	18836	-0-	-0-	-0-	1040	1	17796	3	N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

04	420 X	240	-0-	-180	-0-	240	3			N	-0-			-0-
05	434 X	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-			-0-
06	360 X	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-			-0-
07	361 X	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1			1
08	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-	1	5	-0-
09	330 X	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-			-0-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

04	62970 X	59409	-0-	-3561	-0-	59409	3			N	-0-			1
05	61699 X	61699	-0-	-0-	-0-	61699	3			N	-0-			1
06	60450 X	58548	-0-	-1902	-0-	58548	3			N	-0-			1
07	62844 X	62844	-0-	-0-	-0-	62837	3	7	9	N	6	6	1	1
08	59787 X	59787	-0-	-0-	-0-	59783	3	4	9	N	4	4	1	1
*09	57330 X	56149	-0-	-1181	-0-	56149	3			N	-0-	1	5	-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

04	26220 X	26113	-0-	-107	-0-	26113	3			N	-0-	1	5	-0-
05	27094 X	26954	-0-	-140	-0-	26953	3	1	9	N	1			1
06	26220 X	26025	-0-	-195	-0-	26025	3			N	-0-			1
07	27094 X	26945	-0-	-149	-0-	26943	3	2	9	N	2	2	1	1
08	26722 X	26604	-0-	-118	-0-	26603	3	1	9	N	1	2	1	-0-
09	25860 X	24877	-0-	-983	-0-	24877	3			N	-0-			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

04	T. A.	4141	-0-	4141	12576	4141	3			N	-0-			-0-
05	16631 X	4055	-0-	-12576	-0-	4055	3			N	-0-			-0-
06	4290 X	4137	-0-	-153	-0-	4137	3			N	-0-			-0-
07	4433 X	3911	-0-	-522	-0-	3911	3			N	-0-			-0-
08	4278 X	3834	-0-	-444	-0-	3834	3			N	-0-			-0-
09	4140 X	2757	-0-	-1383	-0-	2757	3			N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF. 15599 - 15766														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		5190 X	288	-0-	-4902	-0-	288	3		N	-0-			-0-
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-				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														
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	125	1	813	2	Y	-0-		25
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-			25
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-			25
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	1			26
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
09	DLQ	G-10	945	-0-	945	945	161	1	784	2	Y	-0-		26
-----														
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276														
04		3000 N	5587	-0-	2587	2587	745	1	4842	2	Y	-0-		29
05		3100 N	4890	-0-	1790	4377	917	1	3963	2	Y	9		38
							10	9						
06		3000 N	3845	-0-	845	5222	728	1	3117	2	Y	-0-		38
07		8384 X	3162	-0-	-5222	-0-	684	1	2478	2	Y	-0-		38
08	DLQ	G-10	3845	-0-	3845	3845	748	1	3097	2	Y	-0-		38
09	DLQ	G-10	3566	-0-	3566	7411	609	1	2957	2	Y	-0-		38
-----														
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280														
04		2490 X	1782	-0-	-708	-0-	238	1	1544	2	Y	-0-		48
05		2573 X	1680	-0-	-893	-0-	316	1	1364	2	Y	-0-		48
06		2490 X	1929	-0-	-561	-0-	365	1	1564	2	Y	-0-		48
07		2573 X	1807	-0-	-766	-0-	391	1	1416	2	Y	-0-		48
08	DLQ	G-10	1768	-0-	1768	1768	344	1	1424	2	Y	-0-		48
09	DLQ	G-10	1658	-0-	1658	3426	283	1	1375	2	Y	-0-		48
-----														
KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250														
04		2040 N	1703	-0-	-337	-0-	227	1	1476	2	Y	-0-		-0-
05		2201 N	1574	-0-	-627	-0-	296	1	1278	2	Y	-0-		-0-
06		2130 N	1837	-0-	-293	-0-	348	1	1489	2	Y	-0-		-0-
07		1767 N	1570	-0-	-197	-0-	340	1	1230	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	1775	-0-	1775	1775	345	1	1430	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1722	-0-	1722	3497	294	1	1428	2	Y	-0-		-0-
-----														
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196														
04		3900 X	2622	-0-	-1278	-0-	350	1	2272	2	N	-0-		-0-
05		3286 X	2212	-0-	-1074	-0-	416	1	1796	2	N	-0-		-0-
06		3180 X	2922	-0-	-258	-0-	553	1	2369	2	N	-0-		-0-
07		3286 X	2132	-0-	-1154	-0-	462	1	1670	2	N	-0-		-0-
08		3286 X	2377	-0-	-909	-0-	462	1	1915	2	N	-0-		-0-
09		2910 X	2491	-0-	-419	-0-	426	1	2065	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555												
WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3540 X	2346	-0-	-1194	-0-	313 1	2032 2		N	1			100
05		3658 X	1682	-0-	-1976	-0-	316 1	1364 2		N	2			102
06		2970 X	2459	-0-	-511	-0-	465 1	1993 2		N	1			103
07		3069 X	1856	-0-	-1213	-0-	399 1	1444 2		N	12			115
08		3069 X	2435	-0-	-634	-0-	473 1	1962 2		N	-0-	94 1		21
09		2460 X	1986	-0-	-474	-0-	339 1	1646 2		N	1			22
-----														
WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220						
04		1980 N	878	-0-	-1102	-0-	117 1	761 2		Y	-0-			72
05		2232 N	1473	-0-	-759	-0-	277 1	1196 2		Y	-0-			72
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	293 1	1254 2		Y	-0-			72
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	265 1	961 2		Y	-0-			72
08		DLQ G-10	1604	-0-	1604	1604	312 1	1292 2		Y	-0-			72
09		DLQ G-10	1442	-0-	1442	3046	246 1	1196 2		Y	-0-			72
-----														
WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205						
04		810 N	772	-0-	-38	-0-	103 1	669 2		N	-0-			50
05		651 N	480	-0-	-171	-0-	90 1	390 2		N	-0-			50
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	92 1	394 2		N	-0-			50
07		806 N	374	-0-	-432	-0-	81 1	293 2		N	-0-			50
08		527 N	380	-0-	-147	-0-	74 1	306 2		N	-0-			50
09		480 N	254	-0-	-226	-0-	43 1	211 2		N	-0-			50
-----														
WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230						
04		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	362 1	2352 2		Y	-0-			43
05		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	470 1	2029 2		Y	-0-			43
06		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	530 1	2270 2		Y	-0-			43
07		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	598 1	2166 2		Y	-0-			43
08		DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	307 1	1273 2		Y	-0-			43
09		DLQ G-10	2088	-0-	2088	3668	356 1	1731 2		Y	1			44
-----														
KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	109	1	707	2	N	4					57
05	1023 N	729	-0-	-294	-0-	137	1	592	2	N	-0-					57
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	167	1	715	2	N	-0-					57
07	837 N	11	-0-	-826	-0-	1	1	3	2	N	6					63
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	221	1	915	2	N	-0-	51	1			12
09	870 N	754	-0-	-116	-0-	129	1	625	2	N	-0-					12
-----																
WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306							
04	5460 X	2916	-0-	-2544	-0-	388	1	2524	2	N	4					35
05	3844 X	3258	-0-	-586	-0-	612	1	2643	2	N	3					38
06	3720 X	2962	-0-	-758	-0-	560	1	2396	2	N	5					43
07	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	1539	1	5571	2	N	2					45
08	3689 X	988	-0-	-2701	-0-	192	1	796	2	N	-0-	24	1			21
09	3150 X	1560	-0-	-1590	-0-	266	1	1294	2	N	-0-					21
-----																
WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193							
04	2430 X	1951	-0-	-479	-0-	260	1	1687	2	N	4					74
05	2418 X	2063	-0-	-355	-0-	387	1	1673	2	N	3					77
06	2340 X	1467	-0-	-873	-0-	277	1	1187	2	N	3					80
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					80
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	544	1	2253	2	N	2	57	1			25
*09	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	367	1	1786	2	N	2					27
-----																
KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253							
04	660 X	646	-0-	-14	-0-	86	1	560	2	N	-0-					18
05	744 X	616	-0-	-128	-0-	116	1	500	2	N	-0-					18
06	777 X	777	-0-	-0-	-0-	147	1	630	2	N	-0-					18
07	744 X	645	-0-	-99	-0-	140	1	505	2	N	-0-					18
08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	153	1	632	2	N	-0-					18
*09	800 X	800	-0-	-0-	-0-	137	1	663	2	N	-0-					18
-----																
KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268							
04	1590 X	1427	-0-	-163	-0-	190	1	1234	2	Y	3					23
05	1550 X	1021	-0-	-529	-0-	192	1	829	2	Y	-0-					23
06	1500 X	979	-0-	-521	-0-	185	1	792	2	Y	2					25
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	1					26
08	DLQ G-10	852	-0-	852	852	165	1	687	2	Y	-0-					26
09	DLQ G-10	776	-0-	776	1628	133	1	643	2	Y	-0-					26

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
WILSON				WELL #:	12	RRCID ->	185805	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	9394	PERF. 8680 - 9200		
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	102 1	662 2	Y		-0-			9
05		713 N	686	-0-	-27	-0-	129 1	557 2	Y		-0-			9
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	137 1	587 2	Y		-0-			9
07		713 N	656	-0-	-57	-0-	142 1	514 2	Y		-0-			9
08	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	1012	197 1	815 2	Y		-0-			9
09	DLQ	G-10	853	-0-	853	1865	146 1	707 2	Y		-0-			9
-----														
WHITE				WELL #:	14	RRCID ->	188957	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8720 - 9212		
04		1410 X	828	-0-	-582	-0-	110 1	716 2	N		2			35
							2 9							
05		1395 X	753	-0-	-642	-0-	141 1	610 2	N		2			37
							2 9							
06		1350 X	582	-0-	-768	-0-	110 1	472 2	N		-0-			37
07		1209 X	621	-0-	-588	-0-	133 1	480 2	N		7			44
							8 9							
08		1209 X	914	-0-	-295	-0-	178 1	736 2	N		-0-			44
09		840 X	708	-0-	-132	-0-	121 1	586 2	N		1			45
							1 9							
-----														
KERIS				WELL #:	10	RRCID ->	215775	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	9542	PERF. 8824 - 9762		
04		120 X	100	-0-	-20	-0-	13 1	87 2	N		-0-			14
05		186 X	115	-0-	-71	-0-	22 1	93 2	N		-0-			14
06		180 X	53	-0-	-127	-0-	10 1	43 2	N		-0-			14
07		186 X	64	-0-	-122	-0-	14 1	50 2	N		-0-			14
08		322 X	322	-0-	-0-	-0-	63 1	259 2	N		-0-			14
*09		373 X	373	-0-	-0-	-0-	64 1	309 2	N		-0-			14
-----														
KERIS				WELL #:	11	RRCID ->	225286	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8753 - 9322		
04		2400 N	2158	-0-	-242	-0-	288 1	1870 2	N		-0-			70
05		2232 N	1704	-0-	-528	-0-	320 1	1384 2	N		-0-			70
06		2490 N	1546	-0-	-944	-0-	293 1	1253 2	N		-0-			70
07		2232 N	2072	-0-	-160	-0-	443 1	1606 2	N		21			91
							23 9							
08		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	431 1	1784 2	N		-0-			91
*09		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	385 1	1869 2	N		-0-			91
-----														
KERIS				WELL #:	8	RRCID ->	225341	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8724 - 9246		
04		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	161 1	1048 2	N		-0-			29
05		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	364 1	1574 2	N		-0-			29
06		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	326 1	1395 2	N		-0-			29
07		1333 X	1104	-0-	-229	-0-	239 1	865 2	N		-0-			29
08		1953 X	1459	-0-	-494	-0-	282 1	1171 2	N		5			34
							6 9							
*09		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	496 1	2407 2	N		10			44
							11 9							
-----														
COMSTOCK OIL & GAS, LP				WELL #:	170040	RRCID ->	160175	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10717	PERF. 9132 - 9262		
JACKSON "B"				1										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2370 X	1566	-0-	-804	-0-	70	1	1496	2	N	-0-			-0-
05	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	88	1	1869	2	N	-0-			-0-
06	1860 X	1561	-0-	-299	-0-	71	1	1490	2	N	-0-			-0-
07	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	85	1	1810	2	N	-0-			-0-
*08	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	94	1	1996	2	N	-0-			-0-
*09	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	92	1	1967	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	39	1	1942	2	Y	3			128
						3	9							
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	34	1	1802	2	Y	17			145
						19	9							
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	39	1	1815	2	Y	7			152
						8	9							
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	29	1	1820	2	Y	2			154
						2	9							
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	46	1	2007	2	Y	7			161
						8	9							
*09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	40	1	1752	2	Y	12			173
						13	9							

XTO ENERGY INC. 945936  
 BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			10
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			10
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			10
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			10
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			10
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			10

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-			30
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	2	Y	-0-			30
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			30
07	279 N	130	-0-	-149	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			30
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	Y	-0-			30
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			30

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	176711	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908 - 9446					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	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					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRADLEY "A"		WELL #:		6-T	RRCID ->	178524	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 8722 - 9367					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	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					
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	112	-0-	-105	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	44	-0-	-106	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
-----																
BRADLEY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	181107	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8884 - 9588					
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	427	-0-	-100	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	527	-0-	-124	-0-	28	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	383	-0-	-277	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
-----																
BRADLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	181327	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 8842 - 9518					
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	-0-					13
05	1147 N	979	-0-	-168	-0-	53	1	926	2	Y	-0-					13
06	900 N	813	-0-	-87	-0-	46	1	767	2	Y	-0-					13
07	961 N	759	-0-	-202	-0-	39	1	720	2	Y	-0-					13
08	992 N	773	-0-	-219	-0-	41	1	732	2	Y	-0-					13
09	810 N	467	-0-	-343	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	287	1	1865	2	Y	3	84
						3	9					
05	1697 N	1645	-0-	-52 B	-0-	309	1	1334	2	Y	2	86
						2	9					
06	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	406	1	1739	2	Y	9	95
						10	9					
07	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	244	1	881	2	Y	-0-	95
08 DLQ	G-10	1464	-0-	1464 B	1464	284	1	1178	2	Y	2	97
						2	9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		1464										
09 DLQ	G-10	1612	-0-	1612 B	3076	275	1	1334	2	Y	3	100
						3	9					
WHITE		WELL #: 12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6605 - 6614		
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	10	1	68	2	N	-0-	19
05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	9	1	40	2	N	-0-	19
06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	12	1	51	2	N	-0-	19
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	14	1	48	2	N	-0-	19
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	12	1	48	2	N	-0-	19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	13	1	60	2	N	-0-	19
KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6628 - 6766		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	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		
04	7979	2316	-0-	-5663 B	-7128	308	1	2002	2	N	5	55
						6	9					
05	9424	1637	-0-	-7787 B	-14915	308	1	1329	2	N	-0-	55
06	5501	1390	-0-	-4111 B	-19026	263	1	1127	2	N	-0-	55
07	892	988	-0-	96 B	-18930	214	1	774	2	N	-0-	55
08 DLQ	G-10	1423	-0-	1423 B	-17507	275	1	1142	2	N	5	60
						6	9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-17507										
09 DLQ	G-10	7896	-0-	7896 B	-9611	1346	1	6533	2	N	15	75
						17	9					
WHITE		WELL #: 9		RRCID -> 275546		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6617 - 6735		
04	0 Z	-0-	-0-	-0- B	193498					N	-0-	70
05	526	-0-	-0-	-526 B	192972					N	-0-	69
06	476	-0-	-0-	-476 B	192496					N	-0-	69
07	77	-0-	-0-	-77 B	192419					N	-0-	69
08	0	-0-	-0-	-0- B	192419					N	-0-	69
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		192419										
09	0	-0-	-0-	-0- B	192419					N	-0-	69

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIMESTONE									
SM ENERGY COMPANY				788997												
WILSON				WELL #:	14	RRCID ->	268537	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	6616 - 6739			
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
04		0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
O		60 #														
04		60 #		-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			115
05		749		749	-0-	-0-	-0-	141	1	608	2	N	-0-			115
06		2308 N		2308	-0-	-0-	-0-	434	1	1860	2	N	13			128
								14	9							
07		2407 N		2407	-0-	-0-	-0-	515	1	1864	2	N	25			153
								28	9							
08		3100 N		3112	-0-	12	12	601	1	2490	2	N	19	126	1	46
								21	9							
*09		3000 N		3106	-0-	106	118	526	1	2555	2	N	23			69
								25	9							

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED		CNTY: LIMESTONE									
BRADLEY "A" SWD				WELL #:	1	RRCID ->	181893	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6024 - 6348			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED		CNTY: LIMESTONE									
BRADLEY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	058288	COMPL. DATE	03/17/1974	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10850 - 11034			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
-----																
WILSON		WELL #: 9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012								
04	390 N	133	-0-	-257	-0-	18	1	115	2	Y	-0-					8
05	527 N	276	-0-	-251	-0-	52	1	224	2	Y	-0-					8
06	420 N	20	-0-	-400	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					8
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10	330	-0-	330	330	64	1	266	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	28	-0-	28	358	5	1	23	2	Y	-0-					8
-----																
WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219								
04	14B2 EXT	24	-0-	24	24	3	1	21	2	Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					22
-----																
WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SMITH, CHARLES		WELL #: 1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILSON		WELL #: 11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WHITE		WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3360 X	2038	-0-	-1322	-0-	272	1	1766	2	Y	-0-
05	3472 X	1873	-0-	-1599	-0-	352	1	1521	2	Y	-0-
06	2790 X	2291	-0-	-499	-0-	434	1	1857	2	Y	-0-
07	2883 X	1969	-0-	-914	-0-	426	1	1543	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	2269	-0-	2269	2269	441	1	1828	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	1706	-0-	1706	3975	291	1	1415	2	Y	-0-
-----											
WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416			
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	80	1	523	2	N	7
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	252	1	1091	2	N	7
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	240	1	1027	2	N	7
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	310	1	1123	2	N	8
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	304	1	1260	2	N	8
*09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	281	1	1369	2	N	8
-----											
WILSON		WELL #: 15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146			
04	3030 X	2326	-0-	-704	-0-	310	1	2016	2	N	13
05	3224 X	2104	-0-	-1120	-0-	396	1	1708	2	N	13
06	3120 X	2598	-0-	-522	-0-	492	1	2106	2	N	13
07	3224 X	2500	-0-	-724	-0-	541	1	1959	2	N	13
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	584	1	2421	2	N	13
*09	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	467	1	2267	2	N	13
-----											
WHITE		WELL #: 10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	260	1	1124	2	N	-0-
06	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	902	1	3862	2	N	-0-
07	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	1197	1	4335	2	N	-0-
08	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	483	1	2000	2	N	-0-
09	3480 X	2235	-0-	-1245	-0-	382	1	1853	2	N	-0-
-----											
WILSON		WELL #: 6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	168	1	728	2	N	60
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	118	1	505	2	N	60
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	67	1	243	2	N	60
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	60
09	630 N	66	-0-	-564	-0-	11	1	55	2	N	60
-----											
WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084			
04	2160 N	1210	-0-	-950	-0-	161	1	1049	2	N	51
05	2294 N	1238	-0-	-1056	-0-	233	1	1005	2	N	51
06	1770 N	1103	-0-	-667	-0-	209	1	894	2	N	51
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	312	1	1130	2	N	51
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	350	1	1447	2	N	51
*09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	254	1	1234	2	N	51

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555  
 WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SM ENERGY COMPANY				788997										
WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	168490	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7078 - 7139			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012														

XTO ENERGY INC.				945936	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180			
BRADLEY "A"		WELL #:		3										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID ->	179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6872 - 6876			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
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													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 14750 - 15200													
04	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	-0-	9310	3	N	-0-			-0-
05	9579 X	9553	-0-	-26	-0-	-0-	9553	3	N	-0-			-0-
06	9270 X	9149	-0-	-121	-0-	-0-	9149	3	N	-0-			-0-
07	9610 X	9550	-0-	-60	-0-	-0-	9549	3	N	1			1
08	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	-0-	9668	3	N	-0-			1
*09	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	-0-	9391	3	N	-0-	1	5	-0-
-----													
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336													
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 14728 - 14804													
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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													
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	-0-	5856	3	N	-0-			-0-
05	5673 X	5408	-0-	-265	-0-	-0-	5408	3	N	-0-			-0-
06	5490 X	4798	-0-	-692	-0-	-0-	4798	3	N	-0-			-0-
07	5673 X	4895	-0-	-778	-0-	-0-	4895	3	N	-0-			-0-
08	5208 X	4639	-0-	-569	-0-	-0-	4639	3	N	-0-			-0-
09	5040 X	4687	-0-	-353	-0-	-0-	4687	3	N	-0-			-0-
-----													
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 15148 - 15320													
04	T. A.	6418	-0-	6418	21497	-0-	6418	3	N	-0-			-0-
05	29045 X	7548	-0-	-21497	-0-	-0-	7548	3	N	-0-			-0-
06	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	-0-	7011	3	N	-0-			-0-
07	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	-0-	6992	3	N	-0-			-0-
08	6324 X	6146	-0-	-178	-0-	-0-	6146	3	N	-0-			-0-
09	6120 X	5265	-0-	-855	-0-	-0-	5265	3	N	-0-			-0-

-----												
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005											TOTAL DEPTH 15477	PERF.15178 - 15452
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
-----												
04		13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	13329 3			N	-0-	-0-
05		10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10171 3			N	-0-	-0-
06		10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	10821 3			N	-0-	-0-
07		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3			N	-0-	-0-
08		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3			N	-0-	-0-
*09		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3			N	-0-	-0-
-----												
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006											TOTAL DEPTH 15567	PERF.15274 - 15354
04		13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13446 3			N	-0-	-0-
05		13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	13815 3			N	-0-	-0-
06		14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	14152 3			N	-0-	-0-
07		13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	13913 3			N	-0-	-0-
08		15066 X	13808	-0-	-1258	-0-	13808 3			N	-0-	-0-
*09		14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	14537 3			N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008											TOTAL DEPTH 15380	PERF.15192 - 15338
04		T. A.	24806	-0-	24806	73377	24806 3			N	-0-	-0-
05		100014 X	26637	-0-	-73377	-0-	26637 3			N	-0-	-0-
06		25470 X	24703	-0-	-767	-0-	24703 3			N	-0-	-0-
07		26319 X	25312	-0-	-1007	-0-	25312 3			N	-0-	-0-
08		25482 X	24682	-0-	-800	-0-	24682 3			N	-0-	-0-
*09		25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	25889 3			N	-0-	-0-
-----												
SND OPERATING, L.L.C. 797127											TOTAL DEPTH 16000	PERF.15420 - 15228
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006												
04		6780 X	4154	-0-	-2626	-0-	4154 2			N	-0-	-0-
05		5487 X	3392	-0-	-2095	-0-	3392 2			N	-0-	-0-
06		4110 X	2139	-0-	-1971	-0-	2139 2			N	-0-	-0-
07		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-	-0-
08		4278 X	2645	-0-	-1633	-0-	2645 2			N	-0-	-0-
09		4140 X	1409	-0-	-2731	-0-	1409 2			N	-0-	-0-
-----												
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007											TOTAL DEPTH 16000	PERF.15278 - 15453
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311											TOTAL DEPTH 15365	PERF.15242 - 15289
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983												
04		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050 2			N	-0-	-0-
05		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283 2			N	-0-	-0-
06		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286 2			N	-0-	-0-
07		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828 2			N	-0-	-0-
08		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8646 2			N	-0-	-0-
*09		8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570 2			N	-0-	-0-

-----													
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
									AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
									CODE	CODE	CODE		
-----													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-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													
04		20567 X	8933	-0-	-11634	-0-	8933	2			N	-0-	-0-
05		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-	-0-
06		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-	-0-
07		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-	-0-
08		6448 X	6388	-0-	-60	-0-	6388	2			N	-0-	-0-
09		6240 X	6177	-0-	-63	-0-	6177	2			N	-0-	-0-
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400													
04		9510 X	9026	-0-	-484	-0-	9026	2			N	-0-	-0-
05		9827 X	9698	-0-	-129	-0-	9698	2			N	-0-	-0-
06		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			N	-0-	-0-
07		9827 X	9292	-0-	-535	-0-	9292	2			N	-0-	-0-
08		9703 X	9214	-0-	-489	-0-	9214	2			N	-0-	-0-
09		9540 X	8992	-0-	-548	-0-	8992	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													
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-	-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	-0-
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-	-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-	-0-
-----													
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478													
04		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9674	3	3	9	N	3	201
05		10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	10495	3	372	9	N	338	349
06		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5875	3	41	9	N	37	205
07		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9895	3	77	9	N	70	107
08		10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10537	3	22	9	N	20	127
*09		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-	127
-----													
C. W. RESOURCES, INC. 121085													
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682													
04		1860 X	1192	-0-	-668	-0-	1126	2	66	9	Y	60	143
05		1922 X	1266	-0-	-656	-0-	1216	2	50	9	Y	45	188
06		1860 X	448	-0-	-1412	-0-	427	2	21	9	Y	19	41
07		1860 X	454	-0-	-1406	-0-	445	2	9	9	Y	8	49
08		1550 X	1227	-0-	-323	-0-	1191	2	36	9	Y	33	82
*09		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1378	2	39	9	Y	35	117

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085  
 CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

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
04	180 N	29	-0-	-151	-0-	29	2		Y	-0-			117
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		Y	-0-			117
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			117
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-			117
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			117
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			117

KEATING ENERGY, INC. 453142  
 PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	5190	1943	-0-	-3247	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
05	5363	-0-	-0-	-5363	-0-				N	-0-			-0-
06	5190	-0-	-0-	-5190	-0-				N	-0-			-0-
07	5363	-0-	-0-	-5363	-0-				N	-0-			-0-
08	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			-0-
09	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON  
 LATHROP, A. D. 488235  
 MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



BUFFALO, SOUTH (B)			13066 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON						
AMERRIL ENERGY LLC			019786												
HOPSON, W. T.			WELL #:	1N	RRCID ->	222483	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6058 - 6105				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TAYLOR, O. K.			WELL #:	1	RRCID ->	233492	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6145 - 6190				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN)			13066 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON						
PRIME OPERATING COMPANY			677770												
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2			WELL #:	1	RRCID ->	247910	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 6192 - 6200				
04		9600 #	7946	-0-	-1654	-0-	7946	2			N	-0-			83
05		9920 #	6227	-0-	-3693	-0-	6227	2			N	-0-			83
06		9600 #	8684	-0-	-916	-0-	8616	2	68	9	N	62	3	8	142
07		9517 #	8518	-0-	-999	-0-	8518	2			N	-0-			142
08		9238 #	8553	-0-	-685	-0-	8550	2	3	9	N	3			145
09		8670 #	8203	-0-	-467	-0-	8170	2	33	9	N	30			175
-----															
BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)			13066 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
AMERRIL ENERGY LLC			019786												
TAYLOR, O. K.			WELL #:	2	RRCID ->	039876	COMPL. DATE	08/02/1966	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5874 - 5884				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL			WELL #:	1	RRCID ->	051635	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5701 - 5926				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LETI GROUP INC			497850						CNTY: LEON						
JONES, A. -A-			WELL #:	A 2	RRCID ->	015401	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	6052	PERF. 5907 - 5911				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	4080 X	2655	-0-	-1425	-0-	-0-	2655	3	N	-0-			-0-
05	4216 X	3252	-0-	-964	-0-	-0-	3252	3	N	-0-			-0-
06	4080 X	2787	-0-	-1293	-0-	-0-	2787	3	N	-0-			-0-
07	4216 X	1325	-0-	-2891	-0-	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
08	3255 X	1663	-0-	-1592	-0-	-0-	1663	3	N	-0-			-0-
09	3150 X	1744	-0-	-1406	-0-	-0-	1744	3	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
05	217 N	112	-0-	-105	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		180 N	101	-0-	-79	-0-	1	1	100	2	Y	-0-	6
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	231	2	Y	-0-	6
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	1	1	76	2	Y	1	7
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	9					
08		248 N	56	-0-	-192	-0-	2	1	103	2	Y	-0-	7
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	56	2			Y	-0-	7
						-0-	1	1	59	2	Y	-0-	7

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

  

04		330 N	318	-0-	-12	-0-	4	1	314	2	Y	-0-	12
05		341 N	340	-0-	-1	-0-	5	1	335	2	Y	-0-	12
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	4	1	279	2	Y	4	16
							4	9					
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	7	1	380	2	Y	-0-	16
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344	2	Y	-0-	16
*09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	Y	-0-	16

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200 PERF.14281 - 14329
------------------------	--	---------	---	----------	--------	-------------	------------	-------------	--------------------------

  

04		3000 N	5483	-0-	2483	-0-	5483	2		N	-0-	-0-	-0-
05		3100 N	4149	-0-	1049	-0-	3532	2		N	-0-	-0-	-0-
06		3000 N	3072	-0-	72	-0-	3604	2		N	-0-	-0-	-0-
07		6938 X	3334	-0-	-3604	-0-	3334	2		N	-0-	-0-	-0-
08		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-	-0-	-0-
*09		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-	-0-	-0-

COLLINS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500 PERF.14592 - 15424
-------------	--	---------	---	----------	--------	-------------	------------	-------------	--------------------------

  

04		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2		Y	-0-	-0-	-0-
05		8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2		Y	-0-	-0-	-0-
06		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2		Y	-0-	-0-	-0-
07		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2		Y	-0-	-0-	-0-
08		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2		Y	-0-	-0-	-0-
*09		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2		Y	-0-	-0-	-0-

DUNLAP "A"		WELL #:	1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078 PERF.13870 - 14776
------------	--	---------	---	----------	--------	-------------	------------	-------------	--------------------------

  

04		9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2		Y	-0-	-0-	-0-
05		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2		Y	-0-	-0-	-0-
06		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2		Y	-0-	-0-	-0-
07		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2		Y	-0-	-0-	-0-
08		10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2		Y	-0-	-0-	-0-
*09		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9962	2	1	9	Y	1	1 8

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

  

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 SKILES GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 251290 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11432 - 14031

04	3480 X	2788	-0-	-692 B	-43473	2788	2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2748	-0-	-414 B	-43473	2748	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2533	-0-	-527 B	-43473	2533	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	2840	-0-	-322 B	-43473	2840	2		N	-0-			-0-
08	1550 X	2663	-0-	1113 B	-42360	2663	2		N	-0-			-0-
09	1500 X	2516	-0-	1016 B	-41344	2516	2		N	-0-			-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

04	1950 N	1870	-0-	-80 B	-20671	1870	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	1901	-0-	-145 B	-20671	1901	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1773	-0-	-177 B	-20671	1773	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1864	-0-	-58 B	-20671	1864	2		N	-0-			-0-
08	1891 N	1812	-0-	-79 B	-20671	1812	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1729	-0-	-41 B	-20671	1729	2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

04	3120 X	2275	-0-	-845 B	-4950	2275	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2755	-0-	-469 B	-4950	2755	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2769	-0-	-141 B	-4950	2769	2		N	-0-			-0-
07	2759 X	2954	-0-	195 B	-4755	2954	2		N	-0-			-0-
08	2666 X	2746	-0-	80 B	-4675	2746	2		N	-0-			-0-
09	2580 N	2788	-0-	208 B	-4467	2788	2		N	-0-			-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
05	496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
08	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
09	420 N	297	-0-	-123 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04	450 X	223	-0-	-227 B	-322969		223 2		N	-0-		-0-
05	465 X	239	-0-	-226 B	-322969		239 2		N	-0-		-0-
06	450 X	386	-0-	-64 B	-322969		386 2		N	-0-		-0-
07	434 X	409	-0-	-25 B	-322969		409 2		N	-0-		-0-
08	248 N	498	-0-	250 B	-322719		498 2		N	-0-		-0-
09	240 N	593	-0-	353 B	-322366		593 2		N	-0-		-0-
-----												
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11270 - 12556		
04	2430 N	1961	-0-	-469 B	-8438		1961 2		N	-0-		-0-
05	2418 N	2137	-0-	-281 B	-8438		2137 2		N	-0-		-0-
06	2220 N	2275	-0-	55 B	-8383		2275 2		N	-0-		-0-
07	2015 N	2358	-0-	343 B	-8040		2358 2		N	-0-		-0-
08	2294 X	2348	-0-	54 B	-7986		2348 2		N	-0-		-0-
09	2280 X	2253	-0-	-27 B	-7986		2253 2		N	-0-		-0-
-----												
MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413		PERF.11644 - 14230		
04	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-		1404 2		N	-0-		-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-		1386 2		N	-0-		-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-		1292 2		N	-0-		-0-
07	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-		1390 2		N	-0-		-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-		1365 2		N	-0-		-0-
09	1290 N	1243	-0-	-47 B	-0-		1243 2		N	-0-		-0-
-----												
SKILES		WELL #: 1		RRCID -> 253024		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 15300		PERF.11668 - 14410		
04	300 N	303	-0-	3 B	-37354		303 2		N	-0-		-0-
05	372 N	372	-0-	-0- B	-37354		372 2		N	-0-		-0-
06	360 N	340	-0-	-20 B	-37354		340 2		N	-0-		-0-
07	310 N	333	-0-	23 B	-37331		333 2		N	-0-		-0-
08	372 N	1093	-0-	721 B	-36610		1093 2		N	-0-		-0-
09	330 N	1515	-0-	1185 B	-35425		1515 2		N	-0-		-0-
-----												
SKILES GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253241		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 13658		PERF.10854 - 13486		
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-		821 2		N	-0-		-0-
05	868 N	868	-0-	-0- B	-0-		868 2		N	-0-		-0-
06	810 N	774	-0-	-36 B	-0-		774 2		N	-0-		-0-
07	837 N	833	-0-	-4 B	-0-		833 2		N	-0-		-0-
08	840 N	840	-0-	-0- B	-0-		840 2		N	-0-		-0-
*09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-		758 2		N	-0-		-0-
-----												
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10416 - 13096		
04	1740 N	1663	-0-	-77 B	-0-		1663 2		N	-0-		-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-		1662 2		N	-0-		-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-		1574 2		N	-0-		-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-		1739 2		N	-0-		-0-
08	1742 X	1742	-0-	-0- B	-0-		1742 2		N	-0-		-0-
*09	1727 X	1727	-0-	-0- B	-0-		1727 2		N	-0-		-0-
-----												
VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969		PERF.11263 - 11952		
04	1140 N	1079	-0-	-61 B	-0-		1079 2		N	-0-		-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-		1560 2		N	-0-		-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-		1533 2		N	-0-		-0-
07	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-		1526 2		N	-0-		-0-
08	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-		1583 2		N	-0-		-0-
*09	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-		1426 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2	N	-0-	-0-
05	558	N	402	-0-	-156	B	-0-	402	2	N	-0-	-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	2	N	-0-	-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	2	N	-0-	-0-
08	1342	X	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	2	N	-0-	-0-
09	1110	X	1097	-0-	-13	B	-0-	1097	2	N	-0-	-0-
-----												
SKILES GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 255183		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 14175		PERF.11174 - 12910		
04	1350	N	1277	-0-	-73	B	-0-	1277	2	N	-0-	-0-
05	1147	N	979	-0-	-168	B	-0-	979	2	N	-0-	-0-
06	1350	N	526	-0-	-824	B	-0-	526	2	N	-0-	-0-
07	1333	N	801	-0-	-532	B	-0-	801	2	N	-0-	-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1453	2	N	-0-	-0-
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	2	N	-0-	-0-
-----												
CORPORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11040 - 12552		
04	720	N	291	-0-	-429	B	-0-	291	2	N	-0-	-0-
05	744	N	241	-0-	-503	B	-0-	241	2	N	-0-	-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2	N	-0-	-0-
07	310	N	229	-0-	-81	B	-0-	229	2	N	-0-	-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2	N	-0-	-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2	N	-0-	-0-
-----												
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255917		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9638 - 12110		
04	4500	X	4314	-0-	-186	B	-0-	4314	2	N	-0-	-0-
05	4650	X	3593	-0-	-1057	B	-0-	3593	2	N	-0-	-0-
06	4620	X	3350	-0-	-1270	B	-0-	3350	2	N	-0-	-0-
07	4774	X	3301	-0-	-1473	B	-0-	3301	2	N	-0-	-0-
08	4986	X	4986	-0-	-0-	B	-0-	4986	2	N	-0-	-0-
*09	4286	X	4286	-0-	-0-	B	-0-	4286	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		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	68
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	68
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	68
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	68
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	68
09	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				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
HULSEY ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 083406		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14589 - 14734		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)  
GOLDSTON OIL CORPORATION  
CARTER-BLOXOM UNIT

15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
313990

WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11368 - 11549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	34560 X	25834	-0-	-8726	-0-	540	1	25199	3	N	86	180 1	33
05	35712 X	24646	-0-	-11066	-0-	95	9	24014	3	N	67		100
06	30720 X	13771	-0-	-16949	-0-	74	9	13223	3	N	40		140
07	31744 X	17190	-0-	-14554	-0-	504	1	16694	3	N	27	1 8	166
08	31744 X	29892	-0-	-1852	-0-	44	9	29228	3	N	96	167 1	93
*09	41199 X	41199	-0-	-0-	-0-	466	1	40585	3	N	133	179 1	47
						30	9						
						146	9						

CENTERVILLE, SE.  
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY  
ALBRECHT, M.

16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON  
809930

WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	140	1	1623	2	N	-0-		18
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	146	1	1802	2	N	-0-		18
06	2010 N	1827	-0-	-183	-0-	144	1	1683	2	N	-0-		18
07	1829 N	932	-0-	-897	-0-	77	1	855	2	N	-0-		18
08	1953 N	1161	-0-	-792	-0-	86	1	1075	2	N	-0-		18
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	18 1	-0-

ALBRECHT, M.

WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

04	450 N	440	-0-	-10	-0-	35	1	405	2	N	-0-		64
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	32	1	397	2	N	-0-		64
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	30	1	352	2	N	-0-		64
07	465 N	326	-0-	-139	-0-	27	1	299	2	N	-0-		64
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	N	-0-		64
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	2	N	-0-	59 1	5

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)  
RWJ OPERATING LLC  
CARROLL, INA K. -B-

17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO  
739805

WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

04	240 N	46	-0-	-194	-0-	46	2			Y	-0-		86
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-		86
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		86
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		86
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		86
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		86

CARROLL, INA K. -C-

WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CLARK, DOROTHY -C-

WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

04	720 N	686	-0-	-34	-0-	643	2	43	9	Y	39	149 7	73
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	312	2	45	9	Y	41		114
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	Y	2		116
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	Y	2		118
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		118
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		118

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO												
XTO ENERGY INC. 945936												
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1770 N	20	-0-	-1750	-0-	1	1	19	2	N	-0-	87
05	1891 N	1385	-0-	-506	-0-	60	1	1325	2	N	-0-	87
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	96	1	2139	2	N	-0-	87
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	87	1	1934	2	N	33	120
						36	9					
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	81	1	1799	2	N	52	172
						57	9					
*09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	77	1	1716	2	N	36	208
						40	9					
-----												
SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636												
04	2910 X	2457	-0-	-453	-0-	102	1	2265	2	N	82	240
						90	9					
05	3007 X	2291	-0-	-716	-0-	95	1	2116	2	N	73	127
						80	9				186	1
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	121	1	2691	2	N	113	240
						124	9					
07	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	123	1	2739	2	N	48	105
						53	9				183	1
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	115	1	2563	2	N	-0-	105
*09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	116	1	2578	2	N	2	107
						2	9					
-----												
WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465												
04	2700 X	2415	-0-	-285	-0-	101	1	2253	2	N	55	218
						61	9					
05	2790 X	2422	-0-	-368	-0-	102	1	2263	2	N	52	85
						57	9				185	1
06	2370 X	2343	-0-	-27	-0-	98	1	2182	2	N	57	142
						63	9					
07	2511 X	1995	-0-	-516	-0-	84	1	1860	2	N	46	188
						51	9					
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	71	1	1570	2	N	28	27
						31	9				189	1
*09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	2	N	-0-	27
-----												
KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695												
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	53	1	1186	2	N	50	85
						55	9				190	1
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	57	1	1259	2	N	58	143
						64	9					
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	56	1	1236	2	N	55	198
						61	9					
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	N	53	73
						58	9				178	1
08	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	54	1	1203	2	N	54	127
						59	9					
09	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	51	1	1142	2	N	46	173
						51	9					



CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10423 - 10620				
M	O	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
04	270	N	85	-0-	-185	-0-	4 1	81 2	N	N	-0-			63
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	N	N	-0-			63
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	N	N	-0-			63
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	N	N	-0-			63
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	7 1	165 2	N	N	-0-			63
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 2	N	N	-0-			63
-----														
SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10468 - 10611				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	20			142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	26			168
-----														
EMERSON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 241174		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10402 - 10634				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----														
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10506				
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	51 1	1127 2	N	N	18			73
							20 9							
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	53 1	1172 2	N	N	25			98
							28 9							
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	51 1	1126 2	N	N	24			122
							26 9							
07	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	51 1	1138 2	N	N	21			143
							23 9							
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48 1	1069 2	N	N	22			165
							24 9							
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	46 1	1022 2	N	N	17			182
							19 9							
-----														
WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 9615 - 9875				
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18 1	428 2	N	N	-0-			119
05	527	N	389	-0-	-138	-0-	19 1	370 2	N	N	-0-			119
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	17 1	377 2	N	N	-0-			119
07	465	N	325	-0-	-140	-0-	19 1	306 2	N	N	-0-			119
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16 1	300 2	N	N	-0-			119
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	17 1	465 2	N	N	-0-			119

-----												
CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
04		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	168	1	3729	2	N	128
05		3596 X	3568	-0-	-28	-0-	154	1	3414	2	N	128
06		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	143	1	3168	2	N	213
							94	9				
07		3689 X	3371	-0-	-318	-0-	141	1	3139	2	N	113
							91	9				
08		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	128	1	2849	2	N	188
							83	9				
*09		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	130	1	2897	2	N	82
							83	9				
-----												
CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO												
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600												
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	5
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	5
-----												
RWJ OPERATING LLC 739805												
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987												
04		60 N	6	-0-	-54	-0-	4	2	2	9	N	5
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	7
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	8
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	9
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	9
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	9
-----												
CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE												
RWJ OPERATING LLC 739805												
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	-0-
-----												
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147												
04		240 N	18	-0-	-222	-0-	11	2	7	9	N	33
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	35
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	N	39
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	9	N	43
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	43
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	43
-----												
SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850												
04		180 N	12	-0-	-168	-0-	8	2	4	9	N	113
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	115
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	118
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	120
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	120
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	120

OIL AND GAS DIVISION

-----												
CHENEYBORO, SW. (9585)		//CONT.//		17429 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FREESTONE		
RWJ OPERATING LLC		//CONT.//		739805								
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128591	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9992 - 10163	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	99	-0-	99	110	99	2		Y	-0-		11
05	T. A.	40	-0-	40	150	40	2		Y	-0-		11
06	T. A.	2	-0-	2	152	2	2		Y	-0-		11
07	T. A.	2	-0-	2	154	2	2		Y	-0-		11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	154				Y	NO RPT		11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	154				Y	NO RPT		11
-----												
CLEBURNE (BARNETT SHALE)				18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JOHNSON		
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC				083268								
ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	239038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11736 - 13094	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BROWN, E.		WELL #:		1	RRCID ->	191662	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7023 - 7327	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		1	RRCID ->	193545	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	7448	PERF. 6960 - 7154	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	194838	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7036 - 7254	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//	18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
CHILDRESS, B.F.		WELL #:	1	RRCID ->	194928	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6922 - 7133
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MIZE FAMILY		WELL #:	2H	RRCID ->	196320	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7137	PERF.	6768 - 6983
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
FALVEL, MJ		WELL #:	1	RRCID ->	196907	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	6895 - 7122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
KENNON, I.G.		WELL #:	1	RRCID ->	197714	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	8428 - 9613
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	197866	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6885 - 7147
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
RUTH, DIXIE		WELL #:	1	RRCID ->	198201	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6493 - 6620
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MIZE FAMILY		WELL #:	8H	RRCID ->	199766	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7296	PERF.	6915 - 7036
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

-----												
CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545												
04	6900 X	3047	-0-	-3853	-0-	3047	2			N	-0-	-0-
05	5456 X	1018	-0-	-4438	-0-	1018	2			N	-0-	-0-
06	6900 X	2063	-0-	-4837	-0-	2063	2			N	-0-	-0-
07	7130 X	1441	-0-	-5689	-0-	1441	2			N	-0-	-0-
08	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-	-0-
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												

-----																
CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					(I)		(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		1950 X	784	-0-	-1166	-0-		23	1	761	2	N	-0-			-0-
05		2015 X	843	-0-	-1172	-0-		23	1	820	2	N	-0-			-0-
06		1950 X	577	-0-	-1373	-0-		14	1	563	2	N	-0-			-0-
07		1116 X	637	-0-	-479	-0-		21	1	616	2	N	-0-			-0-
08		1116 X	669	-0-	-447	-0-		24	1	645	2	N	-0-			-0-
09		810 X	563	-0-	-247	-0-		22	1	541	2	N	-0-			-0-
-----																
EOG RESOURCES, INC. 253162																
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
TERVITA, LLC 844072																
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
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																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
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																
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729																
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH)		//CONT.// 19367 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FALLS							
DUKE GAS CORPORATION		//CONT.// 230765													
MCDAVID		WELL #: 3		RRCID -> 092234		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1204		PERF. 1111 - 1116					
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 092882		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 1176		PERF. 1111 - 1114					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SUTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 096433		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 1205		PERF. 1106 - 1110					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 120651		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1276		PERF. 1174 - 1182					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT				-0-
09	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					
04	900	N	396	-0-	-504	-0-	250	2	146	9	N	133	173	1	170
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	806	4	129	9	N	117	170	1	117
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	780	4	120	9	N	109	177	1	49
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	806	4	107	9	N	97			146
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	806	4	125	9	N	114	175	1	85
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	780	4	101	9	N	92			177

HODNETT		WELL #: 1		RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH		8125 PERF. 8022 - 8033					
04	690	N	357	-0-	-333	-0-	207	2	150	9	N	136	173	1	126
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	620	4	160	9	Y	145	169	1	102
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	600	4	154	9	Y	140			242
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	620	4	149	9	Y	135	171	1	206
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	620	4	138	9	Y	125	174	1	157
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	600	4	164	9	Y	149	166	1	140

MCGEE		WELL #: 1		RRCID -> 275505		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH		8175 PERF. 8036 - 8046					
04	1080	N	219	-0-	-861	-0-	101	2	118	9	N	107			204
05	682	N	482	-0-	-200	-0-	372	4	110	9	N	100	170	1	134
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	360	4	96	9	N	87	177	1	44
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	70			114
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	372	4	72	9	N	65			179
09	450	N	341	-0-	-109	-0-	276	4	65	9	N	59	173	1	64

COKER, W.H.		WELL #: 5		RRCID -> 277648		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH		12947 PERF. 7910 - 8027					
04	840	N	358	-0-	-482	-0-	257	2	101	9	N	92			144
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	837	4	98	9	N	89	166	1	67
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	810	4	86	9	N	78			145
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	837	4	88	9	N	80	177	1	48
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	837	4	88	9	N	80			128
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	810	4	80	9	N	73			201

COMO (RODESSA HILL, LO.)		19947 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
COKER, PHILIP		WELL #: 1		RRCID -> 278524		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH		8175 PERF. 7985 - 7995					
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	256	2	215	9	N	195	176	1	228
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	837	4	200	9	N	182	170	1	240
06	810	N	458	-0-	-352	-0-	324	4	134	9	N	122	175	1	187
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	30			217
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	27			244
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	85			329



-----																
COMO (RODESSA HILL, LO.) //CONT.// 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS																
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
MORGAN, HUDIE WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
04		600	355	-0-	-245	-0-		45	2	310	9	N	282	308	1	-0-
05		1038	1038	-0-	-0-	-0-		752	4	286	9	Y	260	196	1	64
06		1060	1060	-0-	-0-	-0-		762	4	298	9	Y	271	319	1	16
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		817	4	293	9	Y	266	187	1	95
08		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		803	4	293	9	Y	266	204	1	157
*09		996 N	996	-0-	-0-	-0-		737	4	259	9	Y	235	204	1	188
-----																
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																
04		360 R	360	-0-	-0-	-0-		360	1			N	-0-			-0-
05		372 R	372	-0-	-0-	-0-		372	1			N	-0-			-0-
06		390 R	390	-0-	-0-	-0-		390	1			N	-0-			-0-
07		350 R	350	-0-	-0-	-0-		350	2			N	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
CORSICANA (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																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		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																
04		21810 #	11111	-0-	-10699	-0-		11111	3			N	-0-			-0-
05		22537 #	12678	-0-	-9859	-0-		12678	3			N	-0-			-0-
06		16350 #	8920	-0-	-7430	-0-		8920	3			N	-0-			-0-
07		14547 R	14547	-0-	-0-	-0-		14547	3			N	-0-			-0-
08		15566 R	15566	-0-	-0-	-0-		15566	3			N	-0-			-0-
09		12270 #	8793	-0-	-3477	-0-		8793	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																
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-		14	1	232	2	N	-0-			48
05		248 N	186	-0-	-62	-0-		14	1	172	2	N	-0-			48
06		330 N	299	-0-	-31	-0-		18	1	281	2	N	-0-			48
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-		11	1	237	2	N	-0-			48
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-		18	1	249	2	N	-0-			48
09		300 N	228	-0-	-72	-0-		12	1	216	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

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
04	11550 #	4630	-0-	-6920	-0-	4630	3	N	-0-			-0-
05	11005 #	-0-	-0-	-11005	-0-			N	-0-			-0-
06	8940 #	-0-	-0-	-8940	-0-			N	-0-			-0-
07	9238 #	-0-	-0-	-9238	-0-			N	-0-			-0-
08	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			-0-
09	4620 #	-0-	-0-	-4620	-0-			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

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
04	1230 X	1152	-0-	-78	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
05	1271 X	1209	-0-	-62	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
07	1178 X	1089	-0-	-89	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
08	1209 X	1006	-0-	-203	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
09	1230 X	1092	-0-	-138	-0-	1092	3	N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

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
*10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3	Y	-0-			-0-
*11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3	Y	-0-			-0-
*12	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	3246	3	Y	-0-			-0-
*01	3942 X	2896	-0-	-1046	-0-	2896	3	Y	-0-			-0-
*02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3	Y	-0-			-0-
*03	3534 X	2583	-0-	-951	-0-	2583	3	Y	-0-			-0-
*04	3420 X	3030	-0-	-390	-0-	3030	3	Y	-0-			-0-
*05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3	Y	-0-			-0-
*06	3270 X	3016	-0-	-254	-0-	3016	3	Y	-0-			-0-
*07	3379 X	2551	-0-	-828	-0-	2551	3	Y	-0-			-0-
*08	3100 X	2693	-0-	-407	-0-	2693	3	Y	-0-			-0-
*09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

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
04	2850 X	2757	-0-	-93	-0-	2757	3	Y	-0-			1
05	2945 X	2352	-0-	-593	-0-	2352	3	Y	-0-			1
06	2850 X	2309	-0-	-541	-0-	2309	3	Y	-0-			1
07	2945 X	1951	-0-	-994	-0-	1951	3	Y	-0-			1
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3	Y	-0-	1	5	-0-
*09	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

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
04	3210 X	3190	-0-	-20	-0-	3190	3	Y	-0-			1
05	3317 X	3286	-0-	-31	-0-	3286	3	Y	-0-			1
06	3210 X	3105	-0-	-105	-0-	3105	3	Y	-0-			1
07	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	3198	3	Y	-0-			1
08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3	Y	-0-	1	5	-0-
*09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386				
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3960 X	3315	-0-	-645	-0-	3315	3	Y	-0-			1
05	3782 X	3286	-0-	-496	-0-	3286	3	Y	-0-			1
06	3660 X	3049	-0-	-611	-0-	3049	3	Y	-0-			1
07	3689 X	2101	-0-	-1588	-0-	2101	3	Y	-0-			1
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	2850 X	2255	-0-	-595	-0-	2255	3	Y	-0-			-0-
-----												
BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720				
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3	Y	-0-			1
05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3	Y	-0-			1
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3	Y	-0-			1
07	3286 X	3217	-0-	-69	-0-	3217	3	Y	-0-			1
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3	Y	-0-	1	5	-0-
*09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3	Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374				
04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3	Y	-0-			31
05	2635 X	2423	-0-	-212	-0-	2423	3	Y	-0-			31
06	2550 X	2245	-0-	-305	-0-	2245	3	Y	-0-			31
07	3007 X	2278	-0-	-729	-0-	2278	3	Y	-0-	1	5	30
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3	Y	-0-			30
*09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3	Y	-0-			30
-----												
MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634				
04	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3	Y	-0-	1	5	-0-
05	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5106	3	Y	1			1
06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3	Y	-0-			1
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3	Y	-0-			1
08	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	4890 X	4852	-0-	-38	-0-	4852	3	Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295				
04	3090 X	2971	-0-	-119	-0-	2971	3	Y	-0-			113
05	3193 X	2935	-0-	-258	-0-	2935	3	Y	-0-			113
06	3030 X	2965	-0-	-65	-0-	2965	3	Y	-0-			113
07	3131 X	2918	-0-	-213	-0-	2918	3	Y	-0-			113
08	3069 X	2928	-0-	-141	-0-	2928	3	Y	-0-	1	5	112
*09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3	Y	-0-			112
-----												
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	5	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12805 - 13126	
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
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 3		Y	-0-	1 5	92
05	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4362 3	1 9	Y	1		93
06	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 3		Y	-0-		93
07	4247 X	3811	-0-	-436	-0-	3811 3		Y	-0-		93
08	4340 X	3243	-0-	-1097	-0-	3243 3		Y	-0-	1 5	92
09	4200 X	2876	-0-	-1324	-0-	2876 3		Y	-0-		92
-----											
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12288 - 12558	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 5	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12119 - 12458	
04	2160 N	2121	-0-	-39	-0-	2121 3		Y	-0-	1 5	12
05	2232 N	2157	-0-	-75	-0-	2156 3	1 9	Y	1		13
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		Y	-0-		13
07	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	2072 3		Y	-0-		13
08	2108 N	1529	-0-	-579	-0-	1529 3		Y	-0-	1 5	12
09	2040 N	1715	-0-	-325	-0-	1715 3		Y	-0-		12
-----											
MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12434 - 12764	
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		Y	-0-		1
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		Y	-0-		1
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		Y	-0-		1
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		Y	-0-		1
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		Y	-0-		-0-
-----											
MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857	
04	3420 X	3285	-0-	-135	-0-	3285 3		Y	-0-	1 5	-0-
05	3472 X	3429	-0-	-43	-0-	3428 3	1 9	Y	1		1
06	3360 X	3151	-0-	-209	-0-	3151 3		Y	-0-		1
07	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 3		Y	-0-		1
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 3		Y	-0-		-0-
-----											
HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11939 - 12370	
04	3930 X	1591	-0-	-2339	-0-	1591 3		Y	-0-		1
05	4061 X	1793	-0-	-2268	-0-	1793 3		Y	-0-		1
06	3930 X	3416	-0-	-514	-0-	3416 3		Y	-0-		1
07	4061 X	3254	-0-	-807	-0-	3254 3		Y	-0-		1
08	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	3420 X	580	-0-	-2840	-0-	580 3		Y	-0-		-0-
-----											
TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12346 - 12682	
04	510 N	424	-0-	-86	-0-	424 3		Y	-0-	1 5	20
05	496 N	400	-0-	-96	-0-	399 3	1 9	Y	1		21
06	3000 N	3091	-0-	91	91	3091 3		Y	-0-		21
07	3100 N	3567	-0-	467	558	3567 3		Y	-0-		21
08	3100 N	3096	-0-	-4	554	3096 3		Y	-0-	1 5	20
*09	3365 X	2811	-0-	-554	-0-	2811 3		Y	-0-		20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387													
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
*10	3069 X	2924	-0-	-145	-0-	2924	3		Y	-0-			-0-
*11	2970 X	2787	-0-	-183	-0-	2787	3		Y	-0-			-0-
*12	3069 X	2692	-0-	-377	-0-	2692	3		Y	-0-			-0-
*01	2976 X	2860	-0-	-116	-0-	2860	3		Y	-0-			-0-
*02	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3		Y	-0-			-0-
*03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3		Y	-0-			-0-
*04	2760 N	2702	-0-	-58	-0-	2702	3		Y	-0-			-0-
*05	2852 N	2684	-0-	-168	-0-	2684	3		Y	-0-			-0-
*06	2700 N	2185	-0-	-515	-0-	2185	3		Y	-0-			-0-
*07	2790 N	2726	-0-	-64	-0-	2726	3		Y	-0-			-0-
*08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3		Y	-0-			-0-
*09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		Y	-0-			-0-
BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412													
*10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		Y	-0-			-0-
*11	2520 N	2498	-0-	-22	-0-	2498	3		Y	-0-			-0-
*12	2666 N	2432	-0-	-234	-0-	2432	3		Y	-0-			-0-
*01	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		Y	-0-			-0-
*02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3		Y	-0-			-0-
*03	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	2321	3		Y	-0-			-0-
*04	2490 N	1231	-0-	-1259	-0-	1231	3		Y	-0-			-0-
*05	2573 N	1822	-0-	-751	-0-	1822	3		Y	-0-			-0-
*06	2250 N	1346	-0-	-904	-0-	1346	3		Y	-0-			-0-
*07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		Y	-0-			-0-
*08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3		Y	-0-			-0-
*09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3		Y	-0-			-0-
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559													
04	1860 N	1327	-0-	-533	-0-	1327	3		Y	-0-			1
05	1643 N	1176	-0-	-467	-0-	1176	3		Y	-0-			1
06	1470 N	1249	-0-	-221	-0-	1249	3		Y	-0-			1
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		Y	-0-			1
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		Y	-0-	1 5		-0-
*09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		Y	-0-			-0-
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808													
04	420 N	231	-0-	-189	-0-	231	3		Y	-0-	1 5		-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1 9	Y	1			1
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			1
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-	1 5		-0-
08	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463													
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3		Y	-0-			1
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		Y	-0-			1
06	2340 N	2131	-0-	-209	-0-	2131	3		Y	-0-			1
07	2418 N	2087	-0-	-331	-0-	2087	3		Y	-0-			1
08	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		Y	-0-	1 5		-0-
*09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771													
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
04		2730 N	2617	-0-	-113	-0-	2617 3		Y	-0-			29
05		2852 N	2645	-0-	-207	-0-	2645 3		Y	-0-			29
06		2670 N	2550	-0-	-120	-0-	2550 3		Y	-0-			29
07		2697 N	2195	-0-	-502	-0-	2195 3		Y	-0-			29
08		2635 N	2578	-0-	-57	-0-	2578 3		Y	-0-	1 5		28
09		2550 N	2400	-0-	-150	-0-	2400 3		Y	-0-			28
-----													
EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424													
04		990 N	977	-0-	-13	-0-	977 3		Y	-0-			1
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		Y	-0-			1
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		Y	-0-			1
07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		Y	-0-			1
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		1230 N	1204	-0-	-26	-0-	1204 3		Y	-0-			-0-
-----													
LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027													
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-			1
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-			1
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			1
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	1 5		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
-----													
HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396													
04		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 3		Y	-0-			130
05		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 3		Y	-0-			130
06		3030 X	2806	-0-	-224	-0-	2806 3		Y	-0-			130
07		3131 X	3015	-0-	-116	-0-	3015 3		Y	-0-			130
08		3162 X	2660	-0-	-502	-0-	2660 3		Y	-0-	1 5		129
09		3060 X	2967	-0-	-93	-0-	2967 3		Y	-0-			129
-----													
HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294													
04		3510 X	3046	-0-	-464	-0-	3046 3		Y	-0-			1
05		3348 X	2700	-0-	-648	-0-	2700 3		Y	-0-			1
06		3240 X	2590	-0-	-650	-0-	2590 3		Y	-0-			1
07		3255 X	2803	-0-	-452	-0-	2803 3		Y	-0-			1
08		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 3		Y	-0-	1 5		-0-
*09		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 3		Y	-0-			-0-
-----													
HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394													
04		4080 X	3601	-0-	-479	-0-	3601 3		Y	-0-			38
05		4061 X	3875	-0-	-186	-0-	3875 3		Y	-0-			38
06		3930 X	3897	-0-	-33	-0-	3897 3		Y	-0-			38
07		4061 X	3959	-0-	-102	-0-	3959 3		Y	-0-			38
08		3968 X	3869	-0-	-99	-0-	3869 3		Y	-0-	1 5		37
09		3840 X	2283	-0-	-1557	-0-	2283 3		Y	-0-			37
-----													
JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399													
04		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 3		Y	-0-			54
05		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3		Y	-0-			54
06		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 3		Y	-0-			54
07		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981 3		Y	-0-			54
08		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 3		Y	-0-	1 5		53
*09		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3		Y	-0-			53

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445									
JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	173975	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	12099 - 12379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	1110	3	Y	-0-	1 5		-0-	
05	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1289	3	Y	1			1	
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3	Y	-0-			1	
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	Y	-0-			1	
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3	Y	-0-	1 5		-0-	
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	Y	-0-			-0-	
JOHNSON "A"				WELL #:	5	RRCID ->	174265	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	12482	PERF.	12104 - 12292	
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	Y	-0-			1	
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	Y	-0-			1	
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	Y	-0-			1	
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	Y	-0-			1	
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	Y	-0-	1 5		-0-	
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	Y	-0-			-0-	
JOHNSON "A"				WELL #:	6	RRCID ->	174510	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	12689	PERF.	12305 - 12546	
04	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	3130	3	Y	-0-			1	
05	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	3213	3	Y	-0-			1	
06	3210	X	3080	-0-	-130	-0-	3080	3	Y	-0-			1	
07	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3200	3	Y	-0-			1	
08	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3166	3	Y	-0-	1 5		-0-	
09	3120	X	3059	-0-	-61	-0-	3059	3	Y	-0-			-0-	
JOHNSON "A"				WELL #:	7	RRCID ->	174511	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	12561	PERF.	12092 - 12402	
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3	Y	-0-	1 5		12	
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3860	3	Y	1			13	
06	3540	X	3028	-0-	-512	-0-	3028	3	Y	-0-			13	
07	3658	X	448	-0-	-3210	-0-	448	3	Y	-0-	1 5		12	
08	3720	X	718	-0-	-3002	-0-	718	3	Y	-0-			12	
09	3600	X	1016	-0-	-2584	-0-	1016	3	Y	-0-			12	
WILLETT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	174656	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12808 - 13140	
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-			1	
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-			1	
06	870	N	636	-0-	-234	-0-	636	3	N	-0-			1	
07	899	N	249	-0-	-650	-0-	249	3	N	-0-	1 5		-0-	
08	899	N	83	-0-	-816	-0-	83	3	N	-0-			-0-	
09	630	N	135	-0-	-495	-0-	135	3	N	-0-			-0-	
HIGH "A"				WELL #:	3	RRCID ->	174696	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	12054 - 12379	
04	3540	X	3526	-0-	-14	-0-	3526	3	Y	-0-			18	
05	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	3549	3	Y	-0-			18	
06	3480	X	3294	-0-	-186	-0-	3294	3	Y	-0-			18	
07	3658	X	3303	-0-	-355	-0-	3303	3	Y	-0-			18	
08	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	3451	3	Y	-0-	1 5		17	
09	3540	X	3126	-0-	-414	-0-	3126	3	Y	-0-			17	
TURNER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	174697	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12309 - 12642	
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	Y	-0-			1	
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	Y	-0-			1	
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	Y	-0-			1	
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	Y	-0-			1	
08	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	3	Y	-0-	1 5		-0-	
09	840	N	578	-0-	-262	-0-	578	3	Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3810 X	3510	-0-	-300	-0-	3510	3		Y	-0-		24
05	3875 X	3603	-0-	-272	-0-	3603	3		Y	-0-		24
06	3750 X	3447	-0-	-303	-0-	3447	3		Y	-0-		24
07	3689 X	3249	-0-	-440	-0-	3249	3		Y	-0-		24
08	3534 X	3498	-0-	-36	-0-	3498	3		Y	-0-	1 5	23
09	3420 X	3283	-0-	-137	-0-	3283	3		Y	-0-		23
-----												
LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972												
04	2220 N	2139	-0-	-81	-0-	2139	3		Y	-0-		1
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		Y	-0-		1
06	2130 N	2107	-0-	-23	-0-	2107	3		Y	-0-		1
07	2201 N	2185	-0-	-16	-0-	2185	3		Y	-0-		1
08	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	2167	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		Y	-0-		-0-
-----												
BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584												
*10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3		Y	-0-		-0-
*11	2430 N	2429	-0-	-1	-0-	2429	3		Y	-0-		-0-
*12	2542 N	2334	-0-	-208	-0-	2334	3		Y	-0-		-0-
*01	2480 N	2386	-0-	-94	-0-	2386	3		Y	-0-		-0-
*02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		Y	-0-		-0-
*03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3		Y	-0-		-0-
*04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3		Y	-0-		-0-
*05	2418 N	2229	-0-	-189	-0-	2229	3		Y	-0-		-0-
*06	2310 N	2063	-0-	-247	-0-	2063	3		Y	-0-		-0-
*07	2418 N	2160	-0-	-258	-0-	2160	3		Y	-0-		-0-
*08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3		Y	-0-		-0-
*09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		Y	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601												
04	2790 N	2668	-0-	-122	-0-	2668	3		Y	-0-	1 5	-0-
05	2883 N	2721	-0-	-162	-0-	2720	3	1 9	Y	1		1
06	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3		Y	-0-		1
07	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3		Y	-0-		1
08	2852 X	2814	-0-	-38	-0-	2814	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	2820 X	2638	-0-	-182	-0-	2638	3		Y	-0-		-0-
-----												
LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057												
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-		-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-		-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1 9	Y	1		1
08	465 N	328	-0-	-137	-0-	328	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	390 N	258	-0-	-132	-0-	258	3		Y	-0-		-0-
-----												
HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		1
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-		1
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 5	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13084 - 13186	
04	7950 X	7681	-0-	-269	-0-	7681 3		Y	-0-		1
05	8494 X	8396	-0-	-98	-0-	8396 3		Y	-0-		1
06	8220 X	7665	-0-	-555	-0-	7665 3		Y	-0-		1
07	8494 X	8107	-0-	-387	-0-	8107 3		Y	-0-		1
08	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 3		Y	-0-		-0-
-----											
LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12552 - 12908	
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		Y	-0-	1 5	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 3	1 9	Y	1		1
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		Y	-0-		1
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		Y	-0-	1 5	-0-
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
-----											
MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12502 - 12767	
04	4920 X	4358	-0-	-562	-0-	4358 3		Y	-0-	1 5	-0-
05	5084 X	4474	-0-	-610	-0-	4473 3	1 9	Y	1		1
06	4770 X	3798	-0-	-972	-0-	3798 3		Y	-0-		1
07	4836 X	4261	-0-	-575	-0-	4261 3		Y	-0-		1
08	4433 X	4191	-0-	-242	-0-	4191 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	4290 X	4133	-0-	-157	-0-	4133 3		Y	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12149 - 12478	
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		Y	-0-	1 5	-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100 3	1 9	Y	1		1
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		Y	-0-		1
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		Y	-0-		1
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		Y	-0-		-0-
-----											
HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11929 - 12251	
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		Y	-0-		19
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3		Y	-0-		19
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		Y	-0-		19
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		Y	-0-		19
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		Y	-0-	1 5	18
*09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3		Y	-0-		18
-----											
STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13215 - 13296	
04	8160 X	8119	-0-	-41	-0-	8119 3		Y	-0-		115
05	8432 X	6432	-0-	-2000	-0-	6432 3		Y	-0-		115
06	8160 X	4980	-0-	-3180	-0-	4980 3		Y	-0-		115
07	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	11313 3	1 9	Y	1	1 1	115
08	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	14613 3		Y	-0-	1 5	114
*09	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12794 3		Y	-0-		114

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
BLAIR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176136	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12418	- 12501	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	176137	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	13430	PERF.13185	- 13324
04	8280 X	6626	-0-	-1654	-0-	6626	3		Y	-0-	1 5	-0-
05	6696 X	6583	-0-	-113	-0-	6583	3	1 9	Y	1		1
06	7080 X	5969	-0-	-1111	-0-	5969	3		Y	-0-		1
07	7316 X	6074	-0-	-1242	-0-	6074	3		Y	-0-		1
08	5859 X	5744	-0-	-115	-0-	5744	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	5670 X	4491	-0-	-1179	-0-	4491	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		8	RRCID ->	176139	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	12352	PERF.11996	- 12188
04	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3		Y	-0-		1
05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		Y	-0-		1
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3		Y	-0-		1
07	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3		Y	-0-		1
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	2670 N	2343	-0-	-327	-0-	2343	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	176140	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	12585	PERF.12234	- 12436
04	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	1342	3		Y	-0-	1 5	-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	3	1 9	Y	1		1
06	1560 N	1326	-0-	-234	-0-	1326	3		Y	-0-		1
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		Y	-0-		1
08	1488 N	1106	-0-	-382	-0-	1106	3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		Y	-0-		-0-

LANCASTER "A"		WELL #:		7	RRCID ->	176142	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	13287	PERF.12735	- 13106
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3		Y	-0-	1 5	-0-
05	558 N	441	-0-	-117	-0-	440	3	1 9	Y	1		1
06	510 N	428	-0-	-82	-0-	428	3		Y	-0-		1
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3		Y	-0-	1 5	-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		Y	-0-		-0-
*09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		9	RRCID ->	176143	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12370	- 12662
04	1950 N	1830	-0-	-120	-0-	1830	3		Y	-0-	1 5	-0-
05	2015 N	1395	-0-	-620	-0-	1394	3	1 9	Y	1		1
06	1950 N	1767	-0-	-183	-0-	1767	3		Y	-0-		1
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		Y	-0-		1
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	176144	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	12320	PERF.12371	- 12692
04	2550 N	1770	-0-	-780	-0-	1770	3		Y	-0-	1 5	-0-
05	2480 N	1596	-0-	-884	-0-	1595	3	1 9	Y	1		1
06	2160 N	2131	-0-	-29	-0-	2131	3		Y	-0-		1
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		Y	-0-		1
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12604 - 12963	
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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12802 - 13117	
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-	1 5	-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	123	3	N	1		1
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-		1
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		1
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3	N	-0-	1 5	-0-
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463	
04	2634 X	2596	-0-	-38	-0-	2596	3	Y	-0-		28
05	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	Y	-0-		28
06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3	Y	-0-		28
07	2356 X	2343	-0-	-13	-0-	2343	3	Y	-0-		28
08	2821 X	2605	-0-	-216	-0-	2605	3	Y	-0-	1 5	27
09	2610 X	2592	-0-	-18	-0-	2592	3	Y	-0-		27
-----											
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269	
04	3150 X	3122	-0-	-28	-0-	3122	3	Y	-0-		1
05	3255 X	3140	-0-	-115	-0-	3140	3	Y	-0-		1
06	3150 X	2848	-0-	-302	-0-	2848	3	Y	-0-		1
07	3224 X	2028	-0-	-1196	-0-	2028	3	Y	-0-		1
08	2480 X	702	-0-	-1778	-0-	702	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	2400 X	610	-0-	-1790	-0-	610	3	Y	-0-		-0-
-----											
JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555	
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-	1 5	-0-
08	124 X	68	-0-	-56	-0-	68	3	Y	-0-		-0-
*09	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3	Y	-0-		-0-
-----											
LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702	
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3	Y	-0-		54
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	Y	-0-		54
06	2010 N	1742	-0-	-268	-0-	1742	3	Y	-0-		54
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	Y	-0-		54
08	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	2017	3	Y	-0-	1 5	53
09	1740 N	1327	-0-	-413	-0-	1327	3	Y	-0-		53
-----											
TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886	
04	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	1530	3	Y	-0-	1 5	17
05	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	1564	3	Y	1		18
06	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527	3	Y	-0-		18
07	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3	Y	-0-		18
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	Y	-0-	1 5	17
*09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	Y	-0-		17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556															
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	
04		2100 N	1592	-0-	-508	-0-	1592 3			Y	-0-			1	
05		2046 N	1315	-0-	-731	-0-	1315 3			Y	-0-			1	
06		1680 N	863	-0-	-817	-0-	863 3			Y	-0-			1	
07		1643 N	853	-0-	-790	-0-	853 3			Y	-0-	1 5		-0-	
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3			Y	-0-			-0-	
*09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3			Y	-0-			-0-	
-----															
JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256															
04		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3			Y	-0-	1 5		-0-	
05		2573 N	2484	-0-	-89	-0-	2483 3	1 9		Y	1			1	
06		2400 N	2394	-0-	-6	-0-	2394 3			Y	-0-			1	
07		2573 N	2461	-0-	-112	-0-	2461 3			Y	-0-			1	
08		2480 N	1976	-0-	-504	-0-	1976 3			Y	-0-	1 5		-0-	
*09		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3			Y	-0-			-0-	
-----															
LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706															
04		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3			Y	-0-			16	
05		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3			Y	-0-			16	
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3			Y	-0-			16	
07		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3			Y	-0-			16	
08		2325 N	2153	-0-	-172	-0-	2153 3			Y	-0-	1 5		15	
*09		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3			Y	-0-			15	
-----															
STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157															
04		6480 X	6053	-0-	-427	-0-	6053 3			Y	-0-	1 5		-0-	
05		6572 X	6278	-0-	-294	-0-	6277 3	1 9		Y	1			1	
06		6360 X	6042	-0-	-318	-0-	6042 3			Y	-0-			1	
07		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586 3			Y	-0-			1	
08		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 3			Y	-0-	1 5		-0-	
*09		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426 3			Y	-0-			-0-	
-----															
TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716															
04		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3			Y	-0-			19	
05		2666 X	2385	-0-	-281	-0-	2385 3			Y	-0-			19	
06		2580 X	1951	-0-	-629	-0-	1951 3			Y	-0-			19	
07		2666 X	2007	-0-	-659	-0-	2007 3			Y	-0-			19	
08		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3			Y	-0-	1 5		18	
09		2430 X	2242	-0-	-188	-0-	2242 3			Y	-0-			18	
-----															
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687															
04		4177 X	3054	-0-	-1123	-0-	3054 3			Y	-0-	1 5		-0-	
05		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2881 3	1 9		Y	1			1	
06		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3			Y	-0-			1	
07		2480 X	2081	-0-	-399	-0-	2081 3			Y	-0-			1	
08		2728 X	2384	-0-	-344	-0-	2384 3			Y	-0-	1 5		-0-	
09		2640 X	2527	-0-	-113	-0-	2527 3			Y	-0-			-0-	
-----															
HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195															
04		4170 X	3555	-0-	-615	-0-	3555 3			Y	-0-			78	
05		4216 X	3641	-0-	-575	-0-	3641 3			Y	-0-			78	
06		4080 X	3669	-0-	-411	-0-	3669 3			Y	-0-			78	
07		3875 X	3625	-0-	-250	-0-	3625 3			Y	-0-			78	
08		3813 X	3086	-0-	-727	-0-	3086 3			Y	-0-	1 5		77	
09		3660 X	2203	-0-	-1457	-0-	2203 3			Y	-0-			77	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
//CONT.// 24478 150										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 495445																			
HIGH "A"										WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122 - 12411	
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						
04		3240 X	3200	-0-	-40	-0-	3200	3	Y	-0-			1						
05		3131 X	3098	-0-	-33	-0-	3098	3	Y	-0-			1						
06		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3	Y	-0-			1						
07		3317 X	3081	-0-	-236	-0-	3081	3	Y	-0-			1						
08		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3	Y	-0-	1	5	-0-						
*09		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3	Y	-0-			-0-						
-----																			
BLACK "A"										WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938		PERF.12502 - 12756	
04		2070 X	1853	-0-	-217	-0-	1853	3	Y	-0-			1						
05		1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1836	3	Y	-0-			1						
06		1890 N	1761	-0-	-129	-0-	1761	3	Y	-0-			1						
07		1922 N	1418	-0-	-504	-0-	1418	3	Y	-0-			1						
08		1829 N	1642	-0-	-187	-0-	1642	3	Y	-0-	1	5	-0-						
09		1770 N	1714	-0-	-56	-0-	1714	3	Y	-0-			-0-						
-----																			
MCADAMS "A"										WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12652 - 12990	
04		T. A.	3773	-0-	3773	12957	3773	3	Y	-0-			1						
05		16374 X	3417	-0-	-12957	-0-	3417	3	Y	-0-			1						
06		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3	Y	-0-			1						
07		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	Y	-0-			1						
08		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	-0-		Y	-0-	1	5	-0-						
09		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	-0-		Y	-0-			-0-						
-----																			
MCADAMS "A"										WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914		PERF.12402 - 12721	
04		2730 N	2526	-0-	-204	-0-	2526	3	Y	-0-	1	5	22						
05		2821 N	2754	-0-	-67	-0-	2753	3	Y	1			23						
06		2670 N	2561	-0-	-109	-0-	2561	3	Y	-0-			23						
07		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3	Y	-0-			23						
08		2635 N	2607	-0-	-28	-0-	2607	3	Y	-0-	1	5	22						
09		2550 N	2498	-0-	-52	-0-	2498	3	Y	-0-			22						
-----																			
TURNER "A"										WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12269 - 12612	
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	Y	-0-	1	5	35						
05		1767 N	1324	-0-	-443	-0-	1323	3	Y	1			36						
06		1710 N	1429	-0-	-281	-0-	1429	3	Y	-0-			36						
07		1767 N	1457	-0-	-310	-0-	1457	3	Y	-0-			36						
08		1333 N	1027	-0-	-306	-0-	1027	3	Y	-0-	1	5	35						
*09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	Y	-0-			35						
-----																			
JOHNSON, B. K. "B"										WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12214 - 12490	
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	Y	-0-	1	5	-0-						
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	76	3	Y	1			1						
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	Y	-0-			1						
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-	1	5	-0-						
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	Y	-0-			-0-						
*09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-			-0-						
-----																			
MCADAMS "A"										WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102		PERF.12619 - 12959	
04		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3	Y	-0-			18						
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-			18						
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-			18						
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	Y	-0-	1	5	17						
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-			17						
*09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-			17						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779													
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
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-	1 5	27
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1 9	Y	1		28
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-		28
07		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3		Y	-0-		28
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		Y	-0-	1 5	27
*09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-		27
-----													
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361													
04		4080 X	3914	-0-	-166	-0-	3914	3		Y	-0-		1
05		4154 X	2950	-0-	-1204	-0-	2950	3		Y	-0-		1
06		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3		Y	-0-		1
07		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3		Y	-0-		1
08		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3		Y	-0-	1 5	-0-
09		5160 X	3985	-0-	-1175	-0-	3985	3		Y	-0-		-0-
-----													
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726													
04		1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3		Y	-0-		1
05		1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3		Y	-0-		1
06		1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3		Y	-0-		1
07		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3		Y	-0-		1
08		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3		Y	-0-	1 5	-0-
09		1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3		Y	-0-		-0-
-----													
MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787													
04		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3		Y	-0-		1
05		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		Y	-0-		1
06		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		Y	-0-		1
07		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3		Y	-0-		1
08		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3		Y	-0-	1 5	-0-
*09		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3		Y	-0-		-0-
-----													
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 5	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 5	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633													
04		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3		N	-0-		1
05		248 N	109	-0-	-139	-0-	109	3		N	-0-		1
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		1
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-	1 5	-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
*09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
-----													
LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826													
04		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		Y	-0-	1 5	40
05		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1902	3	1 9	Y	1		41
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		Y	-0-		41
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		Y	-0-	1 5	40
08		1488 N	597	-0-	-891	-0-	597	3		Y	-0-		40
09		1440 N	421	-0-	-1019	-0-	421	3		Y	-0-		40

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12678 - 13024		
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
04	2850 X	2331	-0-	-519	-0-	2331	3	Y	-0-			1
05	2728 X	1824	-0-	-904	-0-	1824	3	Y	-0-			1
06	2640 N	2501	-0-	-139	-0-	2501	3	Y	-0-			1
07	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3	Y	-0-			1
08	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	2490 N	2489	-0-	-1	-0-	2489	3	Y	-0-			-0-
-----												
MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12599 - 12908		
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	Y	-0-	1	5	-0-
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2756	3	Y	1			1
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3	Y	-0-			1
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3	Y	-0-			1
08	2542 N	2415	-0-	-127	-0-	2415	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	2460 N	2324	-0-	-136	-0-	2324	3	Y	-0-			-0-
-----												
LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12525 - 12756		
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	Y	-0-	1	5	-0-
05	1426 N	999	-0-	-427	-0-	998	3	Y	1			1
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	Y	-0-			1
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	Y	-0-			1
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3	Y	-0-	1	5	-0-
*09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12042 - 12377		
04	3090 X	2840	-0-	-250	-0-	2840	3	Y	-0-			1
05	3193 X	2797	-0-	-396	-0-	2797	3	Y	-0-			1
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			Y	-0-			1
07	3193 X	3157	-0-	-36	-0-	3157	3	Y	-0-			1
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3	Y	-0-	1	5	-0-
*09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3	Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12268 - 12502		
04	3060 X	2997	-0-	-63	-0-	2997	3	Y	-0-	1	5	-0-
05	3162 X	2477	-0-	-685	-0-	2476	3	Y	1			1
06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3	Y	-0-			1
07	3162 X	3057	-0-	-105	-0-	3057	3	Y	-0-			1
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	3360 X	3117	-0-	-243	-0-	3117	3	Y	-0-			-0-
-----												
BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13020 - 13138		
04	5640 X	4917	-0-	-723	-0-	4917	3	Y	-0-			1
05	5580 X	5198	-0-	-382	-0-	5198	3	Y	-0-			1
06	5400 X	4767	-0-	-633	-0-	4767	3	Y	-0-			1
07	5363 X	5046	-0-	-317	-0-	5046	3	Y	-0-			1
08	5239 X	5014	-0-	-225	-0-	5014	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	5040 X	4815	-0-	-225	-0-	4815	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12236 - 12835		
04	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	-0-			21
05	1209 X	773	-0-	-436	-0-	773	3	N	-0-			21
06	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-			21
07	1550 X	1050	-0-	-500	-0-	1050	3	N	-0-			21
08	1550 X	1112	-0-	-438	-0-	1112	3	N	-0-	1	5	20
09	2010 X	1006	-0-	-1004	-0-	1006	3	N	-0-			20

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12222 - 12524	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3		Y	-0-		1
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3		Y	-0-		1
06	2610 N	2462	-0-	-148	-0-	2462 3		Y	-0-		1
07	2697 N	2359	-0-	-338	-0-	2359 3		Y	-0-		1
08	2666 N	2610	-0-	-56	-0-	2610 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3		Y	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12240 - 12442	
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3		Y	-0-	1 5	-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	204 3	1 9	Y	1		1
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3		Y	-0-		1
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3		Y	-0-		1
08	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698		PERF.12199 - 12332	
04	3540 X	3515	-0-	-25	-0-	3515 3		Y	-0-	1 5	40
05	3658 X	3610	-0-	-48	-0-	3609 3	1 9	Y	1		41
06	3540 X	3157	-0-	-383	-0-	3157 3		Y	-0-		41
07	3658 X	3337	-0-	-321	-0-	3335 3	2 9	Y	2		43
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 3		Y	-0-	1 5	42
*09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 3		Y	-0-		42
-----											
BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12539 - 12616	
04	1200 N	267	-0-	-933	-0-	267 3		Y	-0-		1
05	1240 N	485	-0-	-755	-0-	485 3		Y	-0-		1
06	1200 N	671	-0-	-529	-0-	671 3		Y	-0-		1
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		Y	-0-		1
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	660 N	521	-0-	-139	-0-	521 3		Y	-0-		-0-
-----											
LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370		PERF.12778 - 13181	
04	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	10301 3		Y	-0-		1
05	10509 X	5350	-0-	-5159	-0-	5350 3		Y	-0-		1
06	10170 X	98	-0-	-10072	-0-	98 3		Y	-0-		1
07	18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	18959 3	2 9	Y	2	2 1	1
08	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-	18793 3		Y	-0-	1 1	-0-
*09	16589 X	16589	-0-	-0-	-0-	16589 3		Y	-0-		-0-
-----											
BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177		PERF.12369 - 12698	
04	3930 X	3627	-0-	-303	-0-	3627 3		Y	-0-		1
05	4061 X	3413	-0-	-648	-0-	3413 3		Y	-0-		1
06	3930 X	3568	-0-	-362	-0-	3568 3		Y	-0-		1
07	4061 X	3180	-0-	-881	-0-	3180 3		Y	-0-		1
08	3782 X	2423	-0-	-1359	-0-	2423 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3		Y	-0-		-0-
-----											
BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822		PERF.14060 - 14305	
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		Y	-0-		16
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		Y	-0-		16
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		Y	-0-		16
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		Y	-0-		16
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3		Y	-0-	1 5	15
*09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		Y	-0-		15



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12369 - 12721	
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
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		Y	-0-		1
05	2449 N	2319	-0-	-130	-0-	2319 3		Y	-0-		1
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		Y	-0-		1
07	2294 N	875	-0-	-1419	-0-	875 3		Y	-0-		1
08	2325 N	658	-0-	-1667	-0-	658 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	2100 N	421	-0-	-1679	-0-	421 3		Y	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12999		PERF.12451 - 12813	
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 3		Y	-0-		16
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 3		Y	-0-		16
06	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 3		Y	-0-		16
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 3		Y	-0-		16
08	3565 X	3472	-0-	-93	-0-	3472 3		Y	-0-	1 5	15
09	3450 X	3284	-0-	-166	-0-	3284 3		Y	-0-		15
-----											
BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12562 - 12660	
04	3000 N	4613	-0-	1613	2112	4613 3		Y	-0-		1
05	3100 N	4406	-0-	1306	3418	4406 3		Y	-0-		1
06	8249 X	4831	-0-	-3418	-0-	4831 3		Y	-0-		1
07	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 3		Y	-0-		1
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298 3		Y	-0-		-0-
-----											
STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520		PERF.14173 - 15181	
04	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556 3		Y	-0-	1 5	13
05	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6756 3	1 9	Y	1		14
06	6420 X	6140	-0-	-280	-0-	6140 3		Y	-0-		14
07	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736 3		Y	-0-		14
08	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610 3		Y	-0-	1 5	13
*09	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292 3		Y	-0-		13
-----											
BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12343 - 12687	
04	810 N	795	-0-	-15	-0-	795 3		Y	-0-		1
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		Y	-0-		1
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		Y	-0-		1
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		Y	-0-	1 5	-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		Y	-0-		-0-
*09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		Y	-0-		-0-
-----											
THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13122 - 13234	
04	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311 3		Y	-0-		1
05	6386 X	5097	-0-	-1289	-0-	5097 3		Y	-0-		1
06	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370 3		Y	-0-		1
07	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249 3		Y	-0-		1
08	7564 X	6265	-0-	-1299	-0-	6265 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384 3		Y	-0-		-0-
-----											
EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13850 - 14140	
04	3270 X	1752	-0-	-1518	-0-	1752 3		Y	-0-		1
05	2108 X	1568	-0-	-540	-0-	1568 3		Y	-0-		1
06	2040 X	1431	-0-	-609	-0-	1431 3		Y	-0-		1
07	1798 X	1534	-0-	-264	-0-	1534 3		Y	-0-		1
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12104 - 12386	
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
04	5430 X	4670	-0-	-760	-0-	4670 3		Y	-0-	1 5	-0-
05	5115 X	4417	-0-	-698	-0-	4416 3	1 9	Y	1		1
06	4770 X	3879	-0-	-891	-0-	3879 3		Y	-0-		1
07	4929 X	4205	-0-	-724	-0-	4205 3		Y	-0-		1
08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 3		Y	-0-		-0-
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12676 - 13022	
04	6480 X	5830	-0-	-650	-0-	5830 3		Y	-0-		1
05	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 3		Y	-0-		1
06	5760 X	5097	-0-	-663	-0-	5097 3		Y	-0-		1
07	6014 X	5414	-0-	-600	-0-	5414 3		Y	-0-		1
08	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 3		Y	-0-		-0-
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802	
04	1170 N	686	-0-	-484	-0-	686 3		Y	-0-		16
05	1209 N	688	-0-	-521	-0-	688 3		Y	-0-		16
06	1170 N	835	-0-	-335	-0-	835 3		Y	-0-		16
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-		16
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		Y	-0-	1 5	15
*09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		Y	-0-		15
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 13264	
04	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353 3		Y	-0-		1
05	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888 3		Y	-0-		1
06	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189 3		Y	-0-		1
07	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377 3		Y	-0-		1
08	7812 X	6993	-0-	-819	-0-	6993 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	7560 X	6642	-0-	-918	-0-	6642 3		Y	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12138 - 12329	
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		Y	-0-	1 5	-0-
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2005 3	1 9	Y	1		1
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		Y	-0-		1
07	1860 N	1036	-0-	-824	-0-	1036 3		Y	-0-		1
08	1457 N	1192	-0-	-265	-0-	1192 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		Y	-0-		-0-
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12679 - 12862	
04	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823 3		Y	-0-		1
05	1922 N	1880	-0-	-42	-0-	1880 3		Y	-0-		1
06	1800 N	1563	-0-	-237	-0-	1563 3		Y	-0-		1
07	1891 N	1597	-0-	-294	-0-	1597 3		Y	-0-		1
08	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1710 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		Y	-0-		-0-
-----											
STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525	
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		Y	-0-		1
05	2697 N	1821	-0-	-876	-0-	1821 3		Y	-0-		1
06	2550 N	1740	-0-	-810	-0-	1740 3		Y	-0-		1
07	2046 N	1719	-0-	-327	-0-	1719 3		Y	-0-		1
08	1829 N	1400	-0-	-429	-0-	1400 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	1740 N	1629	-0-	-111	-0-	1629 3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774												
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
04		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 3			Y	-0-	1
05		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 3			Y	-0-	1
06		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 3			Y	-0-	1
07		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 3			Y	-0-	1
08		4774 X	4489	-0-	-285	-0-	4489 3			Y	-0-	-0-
09		4710 X	4057	-0-	-653	-0-	4057 3			Y	-0-	-0-
-----												
HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426												
04		3540 X	1557	-0-	-1983	-0-	1557 3			Y	-0-	23
05		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 3			Y	-0-	23
06		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 3			Y	-0-	23
07		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 3			Y	-0-	23
08		4247 X	3373	-0-	-874	-0-	3373 3			Y	-0-	22
09		4110 X	3668	-0-	-442	-0-	3668 3			Y	-0-	22
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202												
04		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 3			Y	-0-	-0-
05		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4865 3	1 9		Y	1	1
06		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 3			Y	-0-	1
07		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 3			Y	-0-	1
08		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 3			Y	-0-	-0-
*09		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808 3			Y	-0-	-0-
-----												
BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738												
04		1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820 3			Y	-0-	36
05		1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855 3			Y	-0-	36
06		1830 N	1287	-0-	-543	-0-	1287 3			Y	-0-	36
07		1891 N	621	-0-	-1270	-0-	621 3			Y	-0-	36
08		1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198 3			Y	-0-	35
09		1170 N	651	-0-	-519	-0-	651 3			Y	-0-	35
-----												
LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462												
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			Y	-0-	-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9		Y	1	1
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			Y	-0-	1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			Y	-0-	-0-
09		90 N	51	-0-	-39	-0-	51 3			Y	-0-	-0-
-----												
BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578												
04		3000 N	4989	-0-	1989	5381	4989 3			Y	-0-	1
05		9497 X	4116	-0-	-5381	-0-	4116 3			Y	-0-	1
06		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 3			Y	-0-	1
07		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 3			Y	-0-	1
08		4061 X	3424	-0-	-637	-0-	3424 3			Y	-0-	-0-
09		3930 X	3477	-0-	-453	-0-	3477 3			Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716	
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
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		1
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-		1
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-		1
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-	1 5	-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-		-0-
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12108 - 12360	
04	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3		Y	-0-		41
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 3		Y	-0-		41
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3		Y	-0-		41
07	2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2687 3		Y	-0-		41
08	2883 X	2668	-0-	-215	-0-	2668 3		Y	-0-	1 5	40
09	2790 X	1642	-0-	-1148	-0-	1642 3		Y	-0-		40
-----											
THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13231 - 13290	
04	4050 X	3620	-0-	-430	-0-	3620 3		Y	-0-	1 5	-0-
05	3348 X	2948	-0-	-400	-0-	2947 3	1 9	Y	1		1
06	3660 X	3250	-0-	-410	-0-	3250 3		Y	-0-		1
07	3782 X	3513	-0-	-269	-0-	3513 3		Y	-0-		1
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	3630 X	3425	-0-	-205	-0-	3425 3		Y	-0-		-0-
-----											
EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13001 - 13360	
04	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 3		Y	-0-		1
05	4588 X	3474	-0-	-1114	-0-	3474 3		Y	-0-		1
06	4440 X	3430	-0-	-1010	-0-	3430 3		Y	-0-		1
07	4588 X	4537	-0-	-51	-0-	4537 3		Y	-0-		1
08	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642 3		Y	-0-		-0-
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12602 - 12955	
04	4530 X	3330	-0-	-1200	-0-	3330 3		Y	-0-		13
05	4681 X	4063	-0-	-618	-0-	4063 3		Y	-0-		13
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 3		Y	-0-		13
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 3		Y	-0-		13
08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 3		Y	-0-		13
*09	4770 X	3930	-0-	-840	-0-	3930 3		Y	-0-	1 5	12
-----											
EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147		PERF.13595 - 13840	
04	7470 X	3016	-0-	-4454	-0-	3016 3		Y	-0-		1
05	4309 X	2155	-0-	-2154	-0-	2155 3		Y	-0-		1
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 3		Y	-0-		1
07	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 3		Y	-0-		1
08	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866 3		Y	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12120 - 12384	
04	4170 X	4080	-0-	-90	-0-	4080 3		Y	-0-		1
05	4309 X	4196	-0-	-113	-0-	4196 3		Y	-0-		1
06	4170 X	2300	-0-	-1870	-0-	2300 3		Y	-0-		1
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-	1 5	-0-
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-		-0-
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376													
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
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		Y	-0-	1 5		27
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	910 3	1 9	Y	1			28
06		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3		Y	-0-			28
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		Y	-0-			28
08		899 N	709	-0-	-190	-0-	709 3		Y	-0-	1 5		27
09		2070 N	581	-0-	-1489	-0-	581 3		Y	-0-			27
-----													
THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560													
04		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3		Y	-0-	1 5		-0-
05		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3249 3	1 9	Y	1			1
06		3090 X	2833	-0-	-257	-0-	2833 3		Y	-0-			1
07		3193 X	2920	-0-	-273	-0-	2920 3		Y	-0-			1
08		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 3		Y	-0-	1 5		-0-
*09		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 3		Y	-0-			-0-
-----													
BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608													
04		2280 N	1907	-0-	-373	-0-	1907 3		Y	-0-			61
05		2480 N	1212	-0-	-1268	-0-	1212 3		Y	-0-			61
06		2400 N	942	-0-	-1458	-0-	942 3		Y	-0-			61
07		1984 N	1265	-0-	-719	-0-	1265 3		Y	-0-	1 5		60
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		Y	-0-			60
*09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		Y	-0-			60
-----													
THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320													
04		7650 X	7137	-0-	-513	-0-	7137 3		Y	-0-			1
05		7874 X	7347	-0-	-527	-0-	7347 3		Y	-0-			1
06		7620 X	6544	-0-	-1076	-0-	6544 3		Y	-0-			1
07		7750 X	6854	-0-	-896	-0-	6854 3		Y	-0-			1
08		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823 3		Y	-0-	1 5		-0-
*09		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606 3		Y	-0-			-0-
-----													
THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223													
04		3000 N	3522	-0-	522	522	3522 3		Y	-0-			1
05		3100 N	3451	-0-	351	873	3451 3		Y	-0-			1
06		3000 N	2923	-0-	-77	796	2923 3		Y	-0-			1
07		3773 X	2977	-0-	-796	-0-	2977 3		Y	-0-			1
08		3007 X	2897	-0-	-110	-0-	2897 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		2910 X	2514	-0-	-396	-0-	2514 3		Y	-0-			-0-
-----													
BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555													
04		1860 X	848	-0-	-1012	-0-	848 3		Y	-0-			1
05		1922 X	602	-0-	-1320	-0-	602 3		Y	-0-			1
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		Y	-0-			1
07		3100 N	3944	-0-	844	844	3944 3		Y	-0-			1
08		5171 X	4327	-0-	-844	-0-	4327 3		Y	-0-	1 5		-0-
*09		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		Y	-0-			-0-
-----													
THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384													
04		6990 X	6869	-0-	-121	-0-	6869 3		Y	-0-	1 5		-0-
05		7192 X	6973	-0-	-219	-0-	6972 3	1 9	Y	1			1
06		6960 X	6762	-0-	-198	-0-	6762 3		Y	-0-			1
07		7192 X	7007	-0-	-185	-0-	7007 3		Y	-0-			1
08		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908 3		Y	-0-	1 5		-0-
*09		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	600 N	484	-0-	-116	-0-	484 3			Y	-0-	1 5	-0-
05	620 N	583	-0-	-37	-0-	582 3	1 9		Y	1		1
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	562 3			Y	-0-		1
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3			Y	-0-		1
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3			Y	-0-	1 5	-0-
*09	3000 N	10361	-0-	7361	7361	10361 3			Y	-0-		-0-
-----												
MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660												
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-	1 5	-0-
05	651 N	633	-0-	-18	-0-	632 3	1 9		N	1		1
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N	-0-		1
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3			N	-0-	1 5	-0-
08	620 N	256	-0-	-364	-0-	256 3			N	-0-		-0-
09	600 N	176	-0-	-424	-0-	176 3			N	-0-		-0-
-----												
JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071												
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3			N	-0-	1 5	-0-
05	620 N	363	-0-	-257	-0-	362 3	1 9		N	1		1
06	660 N	568	-0-	-92	-0-	568 3			N	-0-		1
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3			N	-0-		1
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3			N	-0-	1 5	-0-
09	570 N	519	-0-	-51	-0-	519 3			N	-0-		-0-
-----												
BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394												
04	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3			Y	-0-		1
05	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3			Y	-0-		1
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3			Y	-0-		1
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3			Y	-0-		1
08	2325 N	1997	-0-	-328	-0-	1997 3			Y	-0-	1 5	-0-
*09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3			Y	-0-		-0-
-----												
LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700												
04	4830 X	4707	-0-	-123	-0-	4707 3			N	-0-	1 5	-0-
05	4991 X	4656	-0-	-335	-0-	4655 3	1 9		N	1		1
06	5070 X	4419	-0-	-651	-0-	4419 3			N	-0-		1
07	5239 X	4231	-0-	-1008	-0-	4231 3			N	-0-		1
08	5239 X	3874	-0-	-1365	-0-	3874 3			N	-0-	1 5	-0-
09	4710 X	3948	-0-	-762	-0-	3948 3			N	-0-		-0-
-----												
STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3138				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3138				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3138				Y	-0-		-0-
07	3138 X	-0-	-0-	-3138	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	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												
04	3180 X	3092	-0-	-88	-0-	3092 3			Y	-0-		1
05	3100 X	3085	-0-	-15	-0-	3085 3			Y	-0-		1
06	3150 X	3034	-0-	-116	-0-	3034 3			Y	-0-		1
07	3255 X	3113	-0-	-142	-0-	3113 3			Y	-0-		1
08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 3			Y	-0-	1 5	-0-
*09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 3			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	690 N	439	-0-	-251	-0-	439	3			Y	-0-	1
05	713 N	247	-0-	-466	-0-	247	3			Y	-0-	1
06	270 N	28	-0-	-242	-0-	28	3			Y	-0-	1
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	3			Y	-0-	1 5
08	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3			Y	-0-	-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-	-0-
-----												
LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600												
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-	-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	3	1	9	Y	-1	1
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-	1
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-	1
08	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181	3			Y	-0-	-0-
09	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	1100	3			Y	-0-	-0-
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432												
*10	7874 X	6841	-0-	-1033	-0-	6841	3			Y	-0-	-0-
*11	7620 X	6617	-0-	-1003	-0-	6617	3			Y	-0-	-0-
*12	7316 X	6127	-0-	-1189	-0-	6127	3			Y	-0-	-0-
*01	7192 X	6895	-0-	-297	-0-	6895	3			Y	-0-	-0-
*02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			Y	-0-	-0-
*03	6789 X	6123	-0-	-666	-0-	6123	3			Y	-0-	-0-
*04	6570 X	5307	-0-	-1263	-0-	5307	3			Y	-0-	-0-
*05	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	3			Y	-0-	-0-
*06	6570 X	6093	-0-	-477	-0-	6093	3			Y	-0-	-0-
*07	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3			Y	-0-	-0-
*08	6603 X	6003	-0-	-600	-0-	6003	3			Y	-0-	-0-
*09	6390 X	5293	-0-	-1097	-0-	5293	3			Y	-0-	-0-
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208												
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			Y	-0-	-0-
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4239	3	1	9	Y	-1	1
06	3930 X	3752	-0-	-178	-0-	3752	3			Y	-0-	1
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			Y	-0-	1
08	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			Y	-0-	-0-
*09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-	-0-
-----												
MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	3990 X	3598	-0-	-392	-0-	3598	3			Y	-0-	1
05	3565 X	2261	-0-	-1304	-0-	2261	3			Y	-0-	1
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			Y	-0-	1
07	3720 X	3104	-0-	-616	-0-	3104	3			Y	-0-	1
08	3286 X	2815	-0-	-471	-0-	2815	3			Y	-0-	-0-
*09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3	Y	-0-		1	
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3	Y	-0-		1	
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3	Y	-0-		1	
07	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3	Y	-0-		1	
08	4340 X	2921	-0-	-1419	-0-	2921	3	Y	-0-	1 5	-0-	
09	3960 X	3036	-0-	-924	-0-	3036	3	Y	-0-		-0-	
-----												
STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321												
04	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3	Y	-0-	1 5	-0-	
05	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6035	3	Y	1		1	
06	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3	Y	-0-		1	
07	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3	Y	-0-		1	
08	6045 X	5250	-0-	-795	-0-	5250	3	Y	-0-	1 5	-0-	
09	5850 X	915	-0-	-4935	-0-	915	3	Y	-0-		-0-	
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538												
*10	4247 X	3658	-0-	-589	-0-	3658	3	Y	-0-		-0-	
*11	4110 X	3468	-0-	-642	-0-	3468	3	Y	-0-		-0-	
*12	3813 X	3292	-0-	-521	-0-	3292	3	Y	-0-		-0-	
*01	3689 X	3629	-0-	-60	-0-	3629	3	Y	-0-		-0-	
*02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3	Y	-0-		-0-	
*03	3565 X	3492	-0-	-73	-0-	3492	3	Y	-0-		-0-	
*04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3	Y	-0-		-0-	
*05	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	3503	3	Y	-0-		-0-	
*06	3450 X	3249	-0-	-201	-0-	3249	3	Y	-0-		-0-	
*07	3565 X	3420	-0-	-145	-0-	3420	3	Y	-0-		-0-	
*08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3	Y	-0-		-0-	
09	3120 X	3104	-0-	-16	-0-	3104	3	Y	-0-		-0-	
-----												
JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492												
04	6090 X	6020	-0-	-70	-0-	6020	3	Y	-0-		1	
05	6293 X	5793	-0-	-500	-0-	5793	3	Y	-0-		1	
06	6090 X	5617	-0-	-473	-0-	5617	3	Y	-0-		1	
07	6293 X	6035	-0-	-258	-0-	6035	3	Y	-0-		1	
08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3	Y	-0-	1 5	-0-	
*09	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3	Y	-0-		-0-	
-----												
STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124												
04	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3	Y	-0-		1	
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3	Y	-0-		1	
06	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3	Y	-0-		1	
07	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3	Y	-0-		1	
08	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3	Y	-0-	1 5	-0-	
*09	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3	Y	-0-		-0-	
-----												
STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418												
04	5460 X	4679	-0-	-781	-0-	4679	3	Y	-0-	1 5	-0-	
05	5425 X	4704	-0-	-721	-0-	4703	3	Y	1		1	
06	5250 X	4619	-0-	-631	-0-	4619	3	Y	-0-		1	
07	5425 X	4592	-0-	-833	-0-	4592	3	Y	-0-		1	
08	4836 X	4705	-0-	-131	-0-	4705	3	Y	-0-	1 5	-0-	
09	4680 X	4497	-0-	-183	-0-	4497	3	Y	-0-		-0-	



DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2700 X	2002	-0-	-698	-0-	2002	3		Y	-0-	1	5	72
05		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4041	3	1	9	Y	1		73
06		3000 N	3254	-0-	254	254	3254	3		Y	-0-			73
07		3100 N	3100	-0-	-0-	254	3100	3		Y	-0-			73
08		3558 X	3304	-0-	-254	-0-	3304	3		Y	-0-	1	5	72
09		3360 X	3091	-0-	-269	-0-	3091	3		Y	-0-			72
-----														
BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738														
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		Y	-0-			1
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-			1
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-			1
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		Y	-0-			1
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		Y	-0-	1	5	-0-
*09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		Y	-0-			-0-
-----														
ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931														
04		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3		Y	-0-			1
05		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	3		Y	-0-			1
06		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3		Y	-0-			1
07		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	3		Y	-0-			1
08		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3		Y	-0-	1	5	-0-
*09		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3		Y	-0-			-0-
-----														
EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825														
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		Y	-0-			1
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		Y	-0-			1
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		Y	-0-			1
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		Y	-0-			1
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-	1	5	-0-
*09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		Y	-0-			-0-
-----														
STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562														
04		3270 X	2914	-0-	-356	-0-	2914	3		Y	-0-			46
05		3379 X	3350	-0-	-29	-0-	3350	3		Y	-0-			46
06		3270 X	3110	-0-	-160	-0-	3110	3		Y	-0-			46
07		3255 X	3089	-0-	-166	-0-	3089	3		Y	-0-			46
08		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3		Y	-0-	1	5	45
*09		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3		Y	-0-			45
-----														
STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550														
04		390 N	79	-0-	-311	-0-	79	3		Y	-0-			1
05		217 N	25	-0-	-192	-0-	25	3		Y	-0-			1
06		180 N	98	-0-	-82	-0-	98	3		Y	-0-			1
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-	1	5	-0-
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
*09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
-----														
THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680														
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			1
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			1
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			1
07		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3		Y	-0-			1
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-	1	5	-0-
*09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURKE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	186905	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	13580	PERF.13332 - 13384	
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
04	7650 X	6706	-0-	-944	-0-	6706 3		Y	-0-			28
05	7905 X	7109	-0-	-796	-0-	7109 3		Y	-0-			28
06	7650 X	6956	-0-	-694	-0-	6956 3		Y	-0-			28
07	7874 X	7479	-0-	-395	-0-	7479 3		Y	-0-			28
08	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590 3		Y	-0-	1 5		27
*09	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7332 3		Y	-0-			27
-----												
LANCASTER "A"		WELL #:		6	RRCID ->	187188	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	13356	PERF.12895 - 13174	
04	1260 N	70	-0-	-1190	-0-	70 3		Y	-0-			13
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		Y	-0-			13
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 3		Y	-0-			13
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 5		12
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			12
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			12
-----												
JOHNSON "A"		WELL #:		11	RRCID ->	187205	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	12478	PERF.12070 - 12258	
04	3510 X	3244	-0-	-266	-0-	3244 3		Y	-0-	1 5		-0-
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3633 3	1 9	Y	1			1
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3		Y	-0-			1
07	3534 X	3483	-0-	-51	-0-	3483 3		Y	-0-			1
08	3627 X	3493	-0-	-134	-0-	3493 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	3510 X	3326	-0-	-184	-0-	3326 3		Y	-0-			-0-
-----												
LANCASTER "A"		WELL #:		9	RRCID ->	187241	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12726 - 13029	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LANCASTER "A"		WELL #:		8	RRCID ->	187317	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12702 - 13028	
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		Y	-0-			1
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		Y	-0-			1
06	1410 N	1250	-0-	-160	-0-	1250 3		Y	-0-			1
07	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1421 3		Y	-0-			1
08	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366 3		Y	-0-	1 5		-0-
*09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		Y	-0-			-0-
-----												
EDWARDS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	187319	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	13568	PERF.13364 - 13402	
04	1800 N	1733	-0-	-67	-0-	1733 3		Y	-0-			1
05	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720 3		Y	-0-			1
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		Y	-0-			1
07	1798 N	1646	-0-	-152	-0-	1646 3		Y	-0-			1
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	1560 N	1529	-0-	-31	-0-	1529 3		Y	-0-			-0-
-----												
THIGPEN "A"		WELL #:		19	RRCID ->	187406	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13648 - 13705	
04	330 N	44	-0-	-286	-0-	44 3		Y	-0-	1 5		-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	14 3	1 9	Y	1			1
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-			1
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-			-0-
09	180 N	18	-0-	-162	-0-	18 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
THIGPEN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	187672	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	13527	PERF.12978 -	13348
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
04	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3	Y	-0-			125
05	4991 X	4644	-0-	-347	-0-	4644	3	Y	-0-			125
06	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3	Y	-0-			125
07	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3	Y	-0-			125
08	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3	Y	-0-	1	5	124
*09	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3	Y	-0-			124
-----												
THIGPEN "A"		WELL #:		11	RRCID ->	187984	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13618 -	13660
04	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	Y	-0-	1	5	-0-
05	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1244	3	Y	1			1
06	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3	Y	-0-			1
07	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3	Y	-0-			1
08	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3	Y	-0-	1	5	-0-
*09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3	Y	-0-			-0-
-----												
HALBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	189933	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	13385	PERF.12786 -	13120
04	2040 X	262	-0-	-1778	-0-	262	3	N	-0-			1
05	2108 X	270	-0-	-1838	-0-	270	3	N	-0-			1
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3	N	-0-			1
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-			1
08	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	1	5	-0-
09	3030 X	820	-0-	-2210	-0-	820	3	N	-0-			-0-
-----												
THIGPEN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	190762	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13368 -	13413
04	4890 X	4881	-0-	-9	-0-	4881	3	Y	-0-			1
05	5053 X	4947	-0-	-106	-0-	4947	3	Y	-0-			1
06	4890 X	4445	-0-	-445	-0-	4445	3	Y	-0-			1
07	5053 X	4738	-0-	-315	-0-	4738	3	Y	-0-			1
08	4898 X	4759	-0-	-139	-0-	4759	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	4740 X	4525	-0-	-215	-0-	4525	3	Y	-0-			-0-
-----												
STEPHENS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	190792	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13276 -	13375
04	8610 X	8217	-0-	-393	-0-	8217	3	Y	-0-			1
05	8897 X	6646	-0-	-2251	-0-	6646	3	Y	-0-			1
06	8610 X	6072	-0-	-2538	-0-	6072	3	Y	-0-			1
07	8897 X	6888	-0-	-2009	-0-	6888	3	Y	-0-			1
08	7936 X	7096	-0-	-840	-0-	7096	3	Y	-0-	1	5	-0-
*09	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURKE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	191145	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	13975	PERF.13710 -	13748
04	3270 X	3006	-0-	-264	-0-	3006	3	Y	-0-			1
05	3286 X	2980	-0-	-306	-0-	2980	3	Y	-0-			1
06	3180 X	2397	-0-	-783	-0-	2397	3	Y	-0-			1
07	3224 X	2881	-0-	-343	-0-	2881	3	Y	-0-			1
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3	Y	-0-	1	5	-0-
*09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURKE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	191146	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	14095	PERF.12828 -	12883
04	2790 N	2642	-0-	-148	-0-	2642	3	Y	-0-			1
05	2883 N	2854	-0-	-29	-0-	2854	3	Y	-0-			1
06	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3	Y	-0-			1
07	2728 N	2157	-0-	-571	-0-	2157	3	Y	-0-			1
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	2760 X	2306	-0-	-454	-0-	2306	3	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869		
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
04	4710 X	3929	-0-	-781	-0-	3929 3		-0-	1 5	-0-
05	4650 X	3998	-0-	-652	-0-	3997 3	1 9	1		1
06	4500 X	3759	-0-	-741	-0-	3759 3		-0-		1
07	4650 X	4128	-0-	-522	-0-	4128 3		-0-		1
08	4371 X	3706	-0-	-665	-0-	3706 3		-0-	1 5	-0-
09	3930 X	3533	-0-	-397	-0-	3533 3		-0-		-0-
-----										
MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994		
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		-0-	1 5	-0-
05	961 N	881	-0-	-80	-0-	880 3	1 9	1		1
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	777 3		-0-		1
07	930 N	852	-0-	-78	-0-	852 3		-0-	1 5	-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		-0-		-0-
*09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		-0-		-0-
-----										
LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319		
04	7500 X	6851	-0-	-649	-0-	6851 3		-0-	1 5	17
05	7347 X	6382	-0-	-965	-0-	6381 3	1 9	1		18
06	7110 X	7022	-0-	-88	-0-	7022 3		-0-		18
07	7285 X	6787	-0-	-498	-0-	6787 3		-0-		18
08	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135 3		-0-	1 5	17
*09	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989 3		-0-		17
-----										
EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530		
04	3000 X	2583	-0-	-417	-0-	2583 3		-0-		1
05	2883 X	2716	-0-	-167	-0-	2716 3		-0-		1
06	2790 X	2572	-0-	-218	-0-	2572 3		-0-		1
07	2759 X	2574	-0-	-185	-0-	2574 3		-0-		1
08	2728 N	2507	-0-	-221	-0-	2507 3		-0-	1 5	-0-
09	2580 N	2313	-0-	-267	-0-	2313 3		-0-		-0-
-----										
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500		
04	3420 X	50	-0-	-3370	-0-	50 3		-0-	1 5	-0-
05	3534 X	709	-0-	-2825	-0-	708 3	1 9	1		1
06	3420 X	363	-0-	-3057	-0-	363 3		-0-		1
07	3534 X	134	-0-	-3400	-0-	134 3		-0-	1 5	-0-
08	651 X	227	-0-	-424	-0-	227 3		-0-		-0-
09	630 X	327	-0-	-303	-0-	327 3		-0-		-0-
-----										
HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252		
04	3000 N	3789	-0-	789	1964	3789 3		-0-		1
05	3100 N	3426	-0-	326	2290	3426 3		-0-		1
06	5682 X	3392	-0-	-2290	-0-	3392 3		-0-		1
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3		-0-		1
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 3		-0-	1 5	-0-
*09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 3		-0-		-0-
-----										
LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546		
04	T. A.	280	-0-	280	583	280 3		-0-		1
05	994 X	411	-0-	-583	-0-	411 3		-0-		1
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		-0-		1
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		-0-	1 5	-0-
08	403 N	129	-0-	-274	-0-	129 3		-0-		-0-
09	840 N	132	-0-	-708	-0-	132 3		-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230		
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
04	1230 N	742	-0-	-488	-0-	742 3	Y	-0-		1
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3	Y	-0-		1
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3	Y	-0-		1
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3	Y	-0-		1
08	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1583 3	Y	-0-	1 5	-0-
09	1650 N	1554	-0-	-96	-0-	1554 3	Y	-0-		-0-
-----										
LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034		
04	7230 X	6789	-0-	-441	-0-	6789 3	N	-0-	1 5	-0-
05	7471 X	6973	-0-	-498	-0-	6972 3	N	1		1
06	7230 X	6774	-0-	-456	-0-	6774 3	N	-0-		1
07	7471 X	7041	-0-	-430	-0-	7041 3	N	-0-		1
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330 3	N	-0-	1 5	-0-
*09	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189 3	N	-0-		-0-
-----										
ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036		
04	2430 N	1613	-0-	-817	-0-	1613 3	Y	-0-		1
05	2201 N	1221	-0-	-980	-0-	1221 3	Y	-0-		1
06	2010 N	1366	-0-	-644	-0-	1366 3	Y	-0-		1
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3	Y	-0-		1
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3	Y	-0-	1 5	-0-
*09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3	Y	-0-		-0-
-----										
EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504		
04	540 N	214	-0-	-326	-0-	214 3	Y	-0-		1
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	Y	-0-		1
06	420 N	205	-0-	-215	-0-	205 3	Y	-0-		1
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 3	Y	-0-		1
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	Y	-0-	1 5	-0-
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	Y	-0-		-0-
-----										
STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670		
04	3600 X	3261	-0-	-339	-0-	3261 3	Y	-0-		16
05	3627 X	3271	-0-	-356	-0-	3271 3	Y	-0-		16
06	3510 X	2816	-0-	-694	-0-	2816 3	Y	-0-		16
07	3534 X	2951	-0-	-583	-0-	2951 3	Y	-0-		16
08	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3	Y	-0-	1 5	15
*09	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 3	Y	-0-		15
-----										
EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971		
04	5700 X	5657	-0-	-43	-0-	5657 3	Y	-0-		28
05	5859 X	5579	-0-	-280	-0-	5579 3	Y	-0-		28
06	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 3	Y	-0-		28
07	5890 X	5698	-0-	-192	-0-	5698 3	Y	-0-		28
08	5921 X	5525	-0-	-396	-0-	5525 3	Y	-0-	1 5	27
09	5700 X	5563	-0-	-137	-0-	5563 3	Y	-0-		27
-----										
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364		
04	2580 N	2512	-0-	-68	-0-	2512 3	Y	-0-		1
05	2697 N	2661	-0-	-36	-0-	2661 3	Y	-0-		1
06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 3	Y	-0-		1
07	2604 N	2540	-0-	-64	-0-	2540 3	Y	-0-		1
08	2480 N	2447	-0-	-33	-0-	2447 3	Y	-0-	1 5	-0-
09	2400 N	2381	-0-	-19	-0-	2381 3	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
ADAMS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	205544	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13026 - 13312				
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
04	4110	X	2612	-0-	-1498	-0-	2612	3		Y	-0-				1
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3		Y	-0-				1
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3		Y	-0-				1
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3		Y	-0-				1
08	4092	X	3291	-0-	-801	-0-	3291	3		Y	-0-	1	5		-0-
09	3960	X	3030	-0-	-930	-0-	3030	3		Y	-0-				-0-
-----															
LAMB "A"		WELL #:		2	RRCID ->	207285	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	14075	PERF.13792 - 13802				
*10	558	X	47	-0-	-511	-0-	47	3		N	-0-				-0-
*11	480	X	136	-0-	-344	-0-	136	3		N	-0-				-0-
*12	496	X	75	-0-	-421	-0-	75	3		N	-0-				-0-
*01	496	X	85	-0-	-411	-0-	85	3		N	-0-				-0-
*02	145	X	136	-0-	-9	-0-	136	3		N	-0-				-0-
*03	155	X	58	-0-	-97	-0-	58	3		N	-0-				-0-
*04	150	X	9	-0-	-141	-0-	9	3		N	-0-				-0-
*05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
*06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-
*07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
*09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	208396	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	12697	PERF.12262 - 12508				
04	3660	X	3600	-0-	-60	-0-	3600	3		Y	-0-				1
05	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	3522	3		Y	-0-				1
06	3570	X	3280	-0-	-290	-0-	3280	3		Y	-0-				1
07	3720	X	3226	-0-	-494	-0-	3226	3		Y	-0-				1
08	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	3366	3		Y	-0-	1	5		-0-
09	3600	X	3363	-0-	-237	-0-	3363	3		Y	-0-				-0-
-----															
STEPHENS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209159	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	13710	PERF.13169 - 13591				
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		Y	-0-	1	5		-0-
05	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	1167	3	1	9	Y	1			1
06	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	1378	3		Y	-0-				1
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		Y	-0-				1
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		Y	-0-	1	5		-0-
09	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	1244	3		Y	-0-				-0-
-----															
BLACK "A"		WELL #:		20	RRCID ->	209677	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12360 - 12370				
*10	2077	X	1776	-0-	-301	-0-	1776	3		Y	-0-				-0-
*11	2010	X	1595	-0-	-415	-0-	1595	3		Y	-0-				-0-
*12	2077	X	1643	-0-	-434	-0-	1643	3		Y	-0-				-0-
*01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		Y	-0-				-0-
*02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		Y	-0-				-0-
*03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		Y	-0-				-0-
*04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		Y	-0-				-0-
*05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3		Y	-0-				-0-
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		Y	-0-				-0-
*07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3		Y	-0-				-0-
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3		Y	-0-				-0-
*09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3		Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4080 X	3666	-0-	-414	-0-	3666	3		Y	-0-		1
05	3906 X	3844	-0-	-62	-0-	3844	3		Y	-0-		1
06	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3		Y	-0-		1
07	3968 X	3619	-0-	-349	-0-	3619	3		Y	-0-		1
08	3968 X	3654	-0-	-314	-0-	3654	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	3870 X	3633	-0-	-237	-0-	3633	3		Y	-0-		-0-
-----												
ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934		PERF.13402 - 13767		
04	T. A.	13	-0-	13	529	13	3		Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	529				Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	529				Y	-0-		1
07	529 X	-0-	-0-	-529	-0-				Y	-0-	1 5	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	8045	-0-	8045	8045	8045	3		Y	-0-		-0-
-----												
LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458		PERF.12928 - 13260		
04	1350 N	1229	-0-	-121	-0-	1229	3		Y	-0-	1 5	-0-
05	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1263	3	1 9	Y	1		1
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		Y	-0-		1
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		Y	-0-		1
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	1320 N	1303	-0-	-17	-0-	1303	3		Y	-0-		-0-
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13420 - 13726		
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		Y	-0-	1 5	-0-
05	2325 N	1422	-0-	-903	-0-	1421	3	1 9	Y	1		1
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		Y	-0-		1
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		Y	-0-		1
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	2370 N	1634	-0-	-736	-0-	1634	3		Y	-0-		-0-
-----												
ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13416 - 13543		
04	1140 N	954	-0-	-186	-0-	954	3		Y	-0-		1
05	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	3		Y	-0-		1
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		Y	-0-		1
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		Y	-0-		1
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		Y	-0-		-0-
-----												
BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12175 - 12339		
*10	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	2058	3		Y	-0-		-0-
*11	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	1939	3		Y	-0-		-0-
*12	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	1924	3		Y	-0-		-0-
*01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		Y	-0-		-0-
*02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		Y	-0-		-0-
*03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		Y	-0-		-0-
*04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		Y	-0-		-0-
*05	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3		Y	-0-		-0-
*06	1920 N	1626	-0-	-294	-0-	1626	3		Y	-0-		-0-
*07	1984 N	1832	-0-	-152	-0-	1832	3		Y	-0-		-0-
*08	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	1898	3		Y	-0-		-0-
*09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M	O	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
04		1920 N	1236	-0-	-684	-0-	1236	3			N	-0-	1	5			-0-
05		1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1313	3		1	9	N	1				1
06		1410 N	1014	-0-	-396	-0-	1014	3			N	-0-					1
07		1271 N	1047	-0-	-224	-0-	1047	3			N	-0-					1
08		1302 N	884	-0-	-418	-0-	884	3			N	-0-	1	5			-0-
09		1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

04		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					1
05		3999 X	3884	-0-	-115	-0-	3884	3			Y	-0-					1
06		3870 X	3806	-0-	-64	-0-	3806	3			Y	-0-					1
07		3999 X	3756	-0-	-243	-0-	3756	3			Y	-0-					1
08		3658 X	3589	-0-	-69	-0-	3589	3			Y	-0-	1	5			-0-
*09		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

04		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			Y	-0-					1
05		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					1
06		3450 X	3244	-0-	-206	-0-	3244	3			Y	-0-					1
07		3689 X	3500	-0-	-189	-0-	3500	3			Y	-0-					1
08		3286 X	3281	-0-	-5	-0-	3281	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		3180 X	3172	-0-	-8	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

04		4290 X	4124	-0-	-166	-0-	4124	3			Y	-0-					1
05		4433 X	4199	-0-	-234	-0-	4199	3			Y	-0-					1
06		4290 X	3884	-0-	-406	-0-	3884	3			Y	-0-					1
07		4433 X	4094	-0-	-339	-0-	4094	3			Y	-0-					1
08		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			Y	-0-	1	5			-0-
*09		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

04		4230 X	3423	-0-	-807	-0-	3423	3			Y	-0-					1
05		3906 X	3301	-0-	-605	-0-	3301	3			Y	-0-					1
06		3780 X	3446	-0-	-334	-0-	3446	3			Y	-0-					1
07		3751 X	3338	-0-	-413	-0-	3338	3			Y	-0-					1
08		3627 X	3330	-0-	-297	-0-	3330	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		3450 X	3149	-0-	-301	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545  
 EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

04		3990 X	2228	-0-	-1762	-0-	75	1	2153	2	Y	-0-					-0-
05		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	153	1	4304	2	Y	-0-					-0-
06		3150 X	2553	-0-	-597	-0-	109	1	2444	2	Y	-0-					-0-
07		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	179	1	3970	2	Y	-0-					-0-
08		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	184	1	3809	2	Y	-0-					-0-
09		3450 X	3398	-0-	-52	-0-	158	1	3240	2	Y	-0-					-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	98	1	2804	2	Y	-0-	-0-
05	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	94	1	2662	2	Y	-0-	-0-
06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	110	1	2465	2	Y	1	-0-
07	3100 X	2560	-0-	-540	-0-	110	1	2444	2	Y	5	5
08	3007 X	2567	-0-	-440	-0-	118	1	2443	2	Y	5	10
09	2910 X	2499	-0-	-411	-0-	116	1	2375	2	Y	7	17

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

04	2250 N	643	-0-	-1607	-0-	22	1	621	2	Y	-0-	130
05	3100 N	4467	-0-	1367	1367	153	1	4313	2	Y	1	71
06	3000 N	5735	-0-	2735	4102	244	1	5490	2	Y	1	19
07	3100 N	2533	-0-	-567	3535	109	1	2418	2	Y	5	24
08	5425 X	1890	-0-	-3535	-0-	87	1	1801	2	Y	2	26
*09	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	94	1	1930	2	Y	-0-	26

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	119	1	3413	2	Y	-0-	-0-
05	3410 X	2843	-0-	-567	-0-	97	1	2746	2	Y	-0-	-0-
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	164	1	3688	2	Y	-0-	-0-
07	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	159	1	3528	2	Y	4	4
08	3534 X	3438	-0-	-96	-0-	159	1	3276	2	Y	3	7
09	3420 X	3156	-0-	-264	-0-	146	1	3007	2	Y	3	10

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

04	2850 X	2517	-0-	-333	-0-	85	1	2432	2	Y	-0-	-0-
05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	95	1	2674	2	Y	-0-	-0-
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	115	1	2579	2	Y	-0-	-0-
07	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	113	1	2519	2	Y	-0-	-0-
08	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	123	1	2548	2	Y	-0-	-0-
*09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	101	1	2073	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2640 N	2260	-0-	-380	-0-	76	1	2184	2	Y	-0-	12
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	85	1	2391	2	Y	-0-	-0-
06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	117	1	2626	2	Y	12	-0-
07	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	110	1	2451	2	Y	-0-	-0-
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	113	1	2341	2	Y	-0-	-0-
*09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	109	1	2230	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000				TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228			
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	125 1	3596 2	Y	-0-				62
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	135 1	3807 2	Y	1	28	1		35
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	150 1	3374 2	Y	1	25	1		11
07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	140 1	3118 2	Y	46				57
08	2666 X	2514	-0-	-152	-0-	115 1	2381 2	Y	16				73
09	2580 X	1835	-0-	-745	-0-	85 1	1748 2	Y	2				75
-----													
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260			
04	2190 X	2079	-0-	-111	-0-	70 1	2009 2	Y	-0-				-0-
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	79 1	2220 2	Y	-0-				-0-
06	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	86 1	1924 2	Y	-0-				-0-
07	2077 N	1967	-0-	-110	-0-	85 1	1882 2	Y	-0-				-0-
08	2077 N	1936	-0-	-141	-0-	89 1	1847 2	Y	-0-				-0-
09	2010 N	2003	-0-	-7	-0-	93 1	1910 2	Y	-0-				-0-
-----													
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216			
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	57 1	1636 2	Y	-0-				-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	68 1	1906 2	Y	-0-				-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	73 1	1644 2	Y	-0-				-0-
07	1736 N	1567	-0-	-169	-0-	67 1	1500 2	Y	-0-				-0-
08	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	87 1	1797 2	Y	-0-				-0-
*09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	89 1	1832 2	Y	-0-				-0-
-----													
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212			
04	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	96 1	2771 2	Y	-0-				-0-
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	96 1	2705 2	Y	-0-				-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	104 1	2336 2	Y	-0-				-0-
07	2945 N	2508	-0-	-437	-0-	108 1	2400 2	Y	-0-				-0-
08	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	136 1	2802 2	Y	-0-				-0-
*09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	113 1	2321 2	Y	-0-				-0-
-----													
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002				TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948			
04	4650 X	4211	-0-	-439	-0-	142 1	4069 2	Y	-0-				-0-
05	4575 X	3827	-0-	-748	-0-	131 1	3696 2	Y	-0-				-0-
06	4350 X	4270	-0-	-80	-0-	182 1	4088 2	Y	-0-				-0-
07	4495 X	4134	-0-	-361	-0-	178 1	3956 2	Y	-0-				-0-
08	4340 X	4184	-0-	-156	-0-	193 1	3991 2	Y	-0-				-0-
09	4260 X	4256	-0-	-4	-0-	198 1	4058 2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12094 - 12936				
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
04	4200	X	4186	-0-	-14	-0-	141	1	4045	2	Y	-0-		-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	131	1	3686	2	Y	163	73 1	90
							179	9						
06	3750	X	2640	-0-	-1110	-0-	112	1	2528	2	Y	-0-	90 1	-0-
07	3875	X	3079	-0-	-796	-0-	133	1	2946	2	Y	-0-		-0-
08	3875	X	2953	-0-	-922	-0-	136	1	2817	2	Y	-0-		-0-
*09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	199	1	4090	2	Y	-0-		-0-
-----														
EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12026 - 12273				
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	86	1	2474	2	N	-0-		-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	91	1	2561	2	N	-0-		-0-
06	2490	X	2397	-0-	-93	-0-	102	1	2295	2	N	-0-		-0-
07	2635	X	1899	-0-	-736	-0-	82	1	1817	2	N	-0-		-0-
08	2666	X	2247	-0-	-419	-0-	104	1	2143	2	N	-0-		-0-
09	2580	X	2176	-0-	-404	-0-	101	1	2075	2	N	-0-		-0-
-----														
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12136 - 12896				
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	114	1	3272	2	N	-0-		-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	114	1	3227	2	N	-0-		-0-
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	131	1	2936	2	N	-0-		-0-
07	3503	X	3049	-0-	-454	-0-	131	1	2918	2	N	-0-		-0-
08	3503	X	2989	-0-	-514	-0-	138	1	2851	2	N	-0-		-0-
09	3390	X	2881	-0-	-509	-0-	134	1	2747	2	N	-0-		-0-
-----														
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12092 - 12915				
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	174	1	5012	2	Y	-0-		-0-
05	5247	X	4981	-0-	-266	-0-	170	1	4811	2	Y	-0-		-0-
06	5070	X	4780	-0-	-290	-0-	203	1	4577	2	Y	-0-		-0-
07	5239	X	5183	-0-	-56	-0-	223	1	4960	2	Y	-0-		-0-
08	5239	X	5177	-0-	-62	-0-	239	1	4938	2	Y	-0-		-0-
09	5070	X	5026	-0-	-44	-0-	233	1	4793	2	Y	-0-		-0-
-----														
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11962 - 12150				
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	63	1	1807	2	Y	-0-		-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	77	1	2186	2	Y	-0-		-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	80	1	1802	2	Y	-0-		-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	96	1	2129	2	Y	-0-		-0-
08	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	102	1	2099	2	Y	1		1
							1	9						
*09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	94	1	1922	2	Y	2		3
							2	9						
-----														
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11922 - 12210				
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	73	1	2112	2	Y	-0-		9
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	73	1	2068	2	Y	-0-	4 1	5
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	89	1	2011	2	Y	1	4 1	2
							1	9						
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	97	1	2146	2	Y	-0-		2
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	87	1	1806	2	Y	2		4
							2	9						
*09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	88	1	1807	2	Y	1		5
							1	9						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922				
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
04	1800 N	528	-0-	-1272	-0-	18	1	510	2	Y	-0-	-0-
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	94	1	2642	2	Y	-0-	-0-
06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	124	1	2786	2	Y	-0-	-0-
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	118	1	2617	2	Y	-0-	-0-
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	117	1	2417	2	Y	-0-	-0-
*09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	100	1	2062	2	Y	-0-	-0-
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936				
04	3330 X	2660	-0-	-670	-0-	89	1	2571	2	Y	-0-	-0-
05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	79	1	2243	2	Y	-0-	-0-
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	129	1	2905	2	Y	-0-	-0-
07	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	108	1	2396	2	Y	-0-	-0-
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	114	1	2354	2	Y	-0-	-0-
*09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	86	1	1763	2	Y	-0-	-0-
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308				
04	2340 N	1741	-0-	-599	-0-	59	1	1682	2	Y	-0-	3
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	84	1	2382	2	Y	1	2 1 2
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	97	1	2179	2	Y	3	4 1 1
07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	96	1	2127	2	Y	3	4
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	118	1	2431	2	Y	2	6
09	2280 N	2022	-0-	-258	-0-	94	1	1926	2	Y	2	8
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240				
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	Y	-0-	-0-
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	87	1	2468	2	Y	-0-	-0-
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	104	1	2329	2	Y	-0-	-0-
07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	111	1	2467	2	Y	-0-	-0-
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	96	1	1993	2	Y	-0-	-0-
*09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	90	1	1844	2	Y	-0-	-0-
-----												
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285				
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	91	1	2602	2	Y	-0-	-0-
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	104	1	2949	2	Y	-0-	-0-
06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	118	1	2662	2	Y	-0-	-0-
07	2790 X	2594	-0-	-196	-0-	112	1	2482	2	Y	-0-	-0-
08	3038 X	2658	-0-	-380	-0-	123	1	2535	2	Y	-0-	-0-
09	2940 X	2254	-0-	-686	-0-	105	1	2149	2	Y	-0-	-0-
-----												
WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228				
04	3300 X	3191	-0-	-109	-0-	107	1	3084	2	Y	-0-	-0-
05	3364 X	3239	-0-	-125	-0-	111	1	3128	2	Y	-0-	-0-
06	3240 X	3124	-0-	-116	-0-	133	1	2991	2	Y	-0-	-0-
07	3348 X	3157	-0-	-191	-0-	136	1	3021	2	Y	-0-	-0-
08	3348 X	3092	-0-	-256	-0-	143	1	2949	2	Y	-0-	-0-
09	3240 X	2895	-0-	-345	-0-	134	1	2761	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	90	1	2585	2	N	-0-			89
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	92	1	2592	2	N	52			141
							57	9							
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	99	1	2223	2	N	-0-			141
07	2759	X	2346	-0-	-413	-0-	101	1	2245	2	N	-0-			141
08	2759	X	2297	-0-	-462	-0-	106	1	2191	2	N	-0-			141
09	2670	X	2541	-0-	-129	-0-	118	1	2423	2	N	-0-			141
-----															
WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182						
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	35	1	1005	2	Y	-0-			-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	52	1	1474	2	Y	-0-			-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	2	Y	-0-			-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	61	1	1364	2	Y	-0-			-0-
08	1519	N	989	-0-	-530	-0-	46	1	943	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	602	-0-	-808	-0-	28	1	574	2	Y	-0-			-0-
-----															
WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248						
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	50	1	1429	2	Y	-0-			-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	40	1	1137	2	Y	-0-			-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	54	1	1205	2	Y	-0-			-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1274	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	64	1	1317	2	Y	-0-			-0-
-----															
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302						
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	118	1	3393	2	N	-0-			41
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	115	1	3250	2	N	-0-			41
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	127	1	2847	2	N	-0-			41
07	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	144	1	3201	2	N	-0-			41
08	3627	X	3044	-0-	-583	-0-	140	1	2904	2	N	-0-			41
09	3510	X	2643	-0-	-867	-0-	123	1	2520	2	N	-0-			41
-----															
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166						
04	2790	X	1765	-0-	-1025	-0-	59	1	1706	2	Y	-0-			8
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	136	1	3837	2	Y	-0-	3	1	5
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	131	1	2939	2	Y	-0-	3	1	2
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	98	1	2173	2	Y	2			4
							2	9							
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	165	1	3418	2	Y	2			6
							2	9							
*09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	143	1	2936	2	Y	1			7
							1	9							
-----															
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246						
04	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	92	1	2652	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3288	-0-	-277	-0-	113	1	3175	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	2840	-0-	-610	-0-	121	1	2719	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	2978	-0-	-587	-0-	128	1	2850	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	2754	-0-	-625	-0-	127	1	2627	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	123	1	2535	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12180 - 12286	
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
04	3420 X	2932	-0-	-488	-0-	99 1	2833 2	N	-0-		49
05	3410 X	3250	-0-	-160	-0-	110 1	3106 2	N	31		80
06	3210 X	2951	-0-	-259	-0-	125 1	2822 2	N	4		84
07	3255 X	3077	-0-	-178	-0-	129 1	2860 2	N	80		164
08	3255 X	2930	-0-	-325	-0-	134 1	2771 2	N	23		187
09	3150 X	2948	-0-	-202	-0-	137 1	2811 2	N	-0-		187
-----											
WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12175 - 12187	
04	4590 X	3927	-0-	-663	-0-	132 1	3795 2	N	-0-		-0-
05	4743 X	2024	-0-	-2719	-0-	69 1	1955 2	N	-0-		-0-
06	4590 X	1613	-0-	-2977	-0-	69 1	1544 2	N	-0-		-0-
07	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	213 1	4725 2	N	-0-		-0-
08	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	208 1	4294 2	N	-0-		-0-
*09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	188 1	3865 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455		PERF.12184 - 12295	
04	3960 X	2597	-0-	-1363	-0-	87 1	2510 2	N	-0-		20
05	3844 X	2430	-0-	-1414	-0-	83 1	2347 2	N	-0-		20
06	3570 X	2038	-0-	-1532	-0-	87 1	1951 2	N	-0-		20
07	3441 X	3032	-0-	-409	-0-	131 1	2901 2	N	-0-		20
08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	127 1	2620 2	N	-0-		20
*09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	150 1	3076 2	N	-0-		20
-----											
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12042 - 12314	
04	3450 X	3150	-0-	-300	-0-	106 1	3044 2	N	-0-		35
05	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	105 1	2974 2	N	-0-		35
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	126 1	2834 2	N	-0-		35
07	3255 X	2162	-0-	-1093	-0-	93 1	2069 2	N	-0-		35
08	3255 X	2743	-0-	-512	-0-	127 1	2616 2	N	-0-		35
09	3150 X	3004	-0-	-146	-0-	139 1	2865 2	N	-0-		35
-----											
WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12206 - 12296	
04	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	135 1	3868 2	N	-0-		-0-
05	3968 X	3903	-0-	-65	-0-	134 1	3769 2	N	-0-		-0-
06	3840 X	3593	-0-	-247	-0-	153 1	3440 2	N	-0-		-0-
07	4123 X	3595	-0-	-528	-0-	155 1	3440 2	N	-0-		-0-
08	4123 X	3611	-0-	-512	-0-	167 1	3444 2	N	-0-		-0-
09	3990 X	3407	-0-	-583	-0-	158 1	3249 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595		PERF.12062 - 12313	
04	3390 X	3229	-0-	-161	-0-	109 1	3120 2	N	-0-		119
05	3627 X	3214	-0-	-413	-0-	110 1	3104 2	N	-0-		119
06	3510 X	3084	-0-	-426	-0-	131 1	2953 2	N	-0-		119
07	3627 X	3213	-0-	-414	-0-	138 1	3075 2	N	-0-		119
08	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	152 1	3132 2	N	-0-		119
09	3240 X	2228	-0-	-1012	-0-	103 1	2125 2	N	-0-		119

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11992 - 12261		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3660 X	2266	-0-	-1394	-0-	76	1	2190	2	N	-0-	-0-
05	3627 X	2958	-0-	-669	-0-	101	1	2857	2	N	-0-	-0-
06	3030 X	2766	-0-	-264	-0-	118	1	2648	2	N	-0-	-0-
07	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	120	1	2659	2	N	3	3
						3	9					
08	2945 X	2390	-0-	-555	-0-	110	1	2278	2	N	2	5
						2	9					
09	2850 X	2164	-0-	-686	-0-	100	1	2062	2	N	2	7
						2	9					
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12570		PERF. 1996 - 12324		
04	3480 X	2799	-0-	-681	-0-	94	1	2705	2	N	-0-	8
05	3100 X	2733	-0-	-367	-0-	94	1	2639	2	N	-0-	5
06	3330 X	2634	-0-	-696	-0-	112	1	2522	2	N	-0-	2
07	3441 X	2792	-0-	-649	-0-	120	1	2669	2	N	3	5
						3	9					
08	3441 X	2669	-0-	-772	-0-	123	1	2544	2	N	2	7
						2	9					
*09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	145	1	2974	2	N	2	9
						2	9					
-----												
WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12160 - 12953		
04	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	147	1	4212	2	N	-0-	-0-
05	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	178	1	5032	2	N	-0-	-0-
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	203	1	4572	2	N	-0-	-0-
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	206	1	4582	2	N	-0-	-0-
08	4774 X	4741	-0-	-33	-0-	219	1	4522	2	N	-0-	-0-
*09	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	220	1	4508	2	N	-0-	-0-
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582		PERF.11982 - 12302		
04	3000 X	2607	-0-	-393	-0-	88	1	2519	2	Y	-0-	3
05	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	96	1	2698	2	Y	-0-	2
06	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	77	1	1744	2	Y	-0-	1
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	125	1	2785	2	Y	2	3
						2	9					
08	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	116	1	2392	2	Y	1	4
						1	9					
*09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	116	1	2375	2	Y	1	5
						1	9					
-----												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12534		PERF.11576 - 11810		
04	780 X	746	-0-	-34	-0-	25	1	721	2	N	-0-	84
05	816 X	816	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	N	36	120
						40	9					
06	780 X	736	-0-	-44	-0-	31	1	705	2	N	-0-	120
07	806 X	770	-0-	-36	-0-	33	1	737	2	N	-0-	120
08	816 X	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	2	N	-0-	120
*09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	N	-0-	120

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	5550 X	4725	-0-	-825	-0-	159 1	4566 2	N	-0-		6			
05	5456 X	4780	-0-	-676	-0-	164 1	4616 2	N	-0-	3 1	3			
06	5250 X	4784	-0-	-466	-0-	204 1	4580 2	N	-0-	3 1	-0-			
07	5270 X	4838	-0-	-432	-0-	208 1	4628 2	N	2		2			
						2 9								
08	4898 X	4836	-0-	-62	-0-	223 1	4612 2	N	1		3			
						1 9								
09	4770 X	4288	-0-	-482	-0-	199 1	4088 2	N	1		4			
						1 9								
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 12580	PERF.12022 - 12298							
04	2160 X	1946	-0-	-214	-0-	65 1	1881 2	N	-0-		5			
05	2263 X	1996	-0-	-267	-0-	68 1	1928 2	N	-0-	3 1	2			
06	2190 X	2002	-0-	-188	-0-	85 1	1917 2	N	-0-	2 1	-0-			
07	2263 X	1964	-0-	-299	-0-	85 1	1879 2	N	-0-		-0-			
08	2046 X	1784	-0-	-262	-0-	82 1	1701 2	N	1		1			
						1 9								
09	2010 X	1470	-0-	-540	-0-	68 1	1400 2	N	2		3			
						2 9								
VALENCE OPERATING COMPANY WILLIFORD -B-		881167 WELL #: 1		RRCID -> 095664	COMPL. DATE 10/02/1981	TOTAL DEPTH 15413	PERF.13460 - 13478							
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		23			
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		23			
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		23			
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		23			
08	682 N	46	-0-	-636	-0-	46 2		N	-0-		23			
09	900 N	146	-0-	-754	-0-	146 2		N	-0-		23			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION VANN UNIT		920478 WELL #: 3		RRCID -> 200722	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 15425	PERF.13450 - 13490							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
XTO ENERGY INC. GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		945936 WELL #: 3		RRCID -> 167174	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12278 - 12584							
04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2		N	-0-		-0-			
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 2		N	-0-		-0-			
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2		N	-0-		-0-			
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2		N	-0-		-0-			
08	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 2		N	-0-		-0-			
*09	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2		N	-0-		-0-			
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 169029	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12182 - 12408							
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2		N	-0-		-0-			
05	3069 X	1043	-0-	-2026	-0-	1043 2		N	-0-		-0-			
06	3540 X	950	-0-	-2590	-0-	950 2		N	-0-		-0-			
07	3658 X	809	-0-	-2849	-0-	809 2		N	-0-		-0-			
08	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-			
*09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2		N	-0-		-0-			



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11884 - 12204	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
04	1530 N	1236	-0-	-294	-0-	1236	2	Y	-0-		4
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	Y	-0-		4
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	Y	-0-		4
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	Y	-0-		4
08	1860 N	1225	-0-	-635	-0-	1225	2	Y	-0-		4
*09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2	Y	-0-		4
-----											
CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12174 - 12400	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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	
04	4950 X	725	-0-	-4225	-0-	725	2	N	-0-		-0-
05	4991 X	2660	-0-	-2331	-0-	2660	2	N	-0-		-0-
06	4830 X	1572	-0-	-3258	-0-	1572	2	N	-0-		-0-
07	4836 X	557	-0-	-4279	-0-	557	2	N	-0-		-0-
08	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2	N	-0-		-0-
*09	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2	N	-0-		-0-
-----											
MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13012 - 13588	
04	660 N	571	-0-	-89	-0-	571	2	N	-0-		-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-		-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-		-0-
-----											
LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12932 - 12969	
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
-----											
WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12694 - 12926	
04	900 N	746	-0-	-154	-0-	746	2	N	-0-		-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-		-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-		-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-		-0-
08	1240 N	830	-0-	-410	-0-	830	2	N	-0-		-0-
09	930 N	772	-0-	-158	-0-	772	2	N	-0-		-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12112 - 12392	
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2	N	-0-		-0-
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-		-0-
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		-0-
08	4929 X	3354	-0-	-1575	-0-	3354	2	N	-0-		-0-
09	4770 X	4419	-0-	-351	-0-	4419	2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928 - 12236		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	Y	-0-			3
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2	Y	-0-			3
06	1620 N	1143	-0-	-477	-0-	1143	2	Y	-0-			3
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	Y	-0-			3
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	Y	-0-			3
*09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	Y	-0-			3
-----												
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12305		
04	4890 X	4776	-0-	-114	-0-	4776	2	Y	-0-			6
05	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2	Y	-0-			6
06	4590 X	4300	-0-	-290	-0-	4300	2	Y	-0-			6
07	4929 X	3765	-0-	-1164	-0-	3765	2	Y	-0-			6
08	4929 X	4050	-0-	-879	-0-	4050	2	Y	-0-			6
09	4770 X	3788	-0-	-982	-0-	3788	2	Y	-0-			6
-----												
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12066 - 12356		
04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2	Y	-0-			3
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2	Y	-0-			3
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2	Y	-0-			3
07	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2	Y	-0-			3
08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	Y	-0-			3
*09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2	Y	-0-			3
-----												
WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12036 - 12286		
04	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2	Y	-0-			4
05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2	Y	-0-			4
06	3780 X	2123	-0-	-1657	-0-	2123	2	Y	-0-			4
07	3906 X	69	-0-	-3837	-0-	69	2	Y	-0-			4
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2	Y	-0-			4
09	3840 X	3606	-0-	-234	-0-	3606	2	Y	-0-			4
-----												
CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11960 - 12318		
04	1920 N	1792	-0-	-128	-0-	1792	2	Y	-0-			-0-
05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	Y	-0-			-0-
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	Y	-0-			-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	Y	-0-			-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1623	-0-	-417	-0-	1623	2	Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12250 - 12722		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13176 - 15172		
04	3000 N	3320	-0-	320	320	3320	2	N	-0-			20
05	3100 N	2802	-0-	-298	22	2802	2	N	-0-			20
06	2834 N	2812	-0-	-22	-0-	2812	2	N	-0-			20
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2	N	-0-			20
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	N	-0-			20
*09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-			20

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180358		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754				
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
04	180 N	35	-0-	-145	-0-	35	2	N	-0-			-0-
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2	N	-0-			-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2	N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
08	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
09	90 X	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-			-0-
-----												
BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802				
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2	N	-0-			-0-
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-			-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
08	186 X	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-			-0-
*09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
-----												
CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069				
04	PRTL PLG	15794	-0-	15794	49828	15794	2	Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	13607	-0-	13607	63435	13607	2	Y	-0-			-0-
06	73423 X	9988	-0-	-63435	-0-	9988	2	Y	-0-			-0-
07	20429 X	9667	-0-	-10762	-0-	9667	2	Y	-0-			-0-
08	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2	Y	-0-			-0-
*09	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2	Y	-0-			-0-
-----												
CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A				
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	Y	-0-			-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	Y	-0-			-0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	Y	-0-			-0-
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	Y	-0-			-0-
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	Y	-0-			-0-
09	2190 N	1970	-0-	-220	-0-	1970	2	Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758				
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	433	2	Y	-0-	-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	Y	-0-	-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	Y	-0-	-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	Y	-0-	-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	Y	-0-	-0-
09	600 N	393	-0-	-207	-0-	12	1	381	2	Y	-0-	-0-
-----												
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687				
04	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2	Y	-0-			-0-
05	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2	Y	-0-			-0-
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2	Y	-0-			-0-
07	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2	Y	-0-			-0-
08	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2	Y	-0-			-0-
*09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2	Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835				
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2	Y	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	Y	-0-			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	Y	-0-			-0-
*09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813				
M	O	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
04	5760 X	5408	-0-	-352	-0-	168 1	5240 2	Y	-0-			-0-
05	5952 X	5286	-0-	-666	-0-	163 1	5123 2	Y	-0-			-0-
06	5760 X	5530	-0-	-230	-0-	172 1	5358 2	Y	-0-			-0-
07	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	177 1	5578 2	Y	-0-			-0-
08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	172 1	5428 2	Y	-0-			-0-
*09	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	166 1	5315 2	Y	-0-			-0-
-----												
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412				
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
-----												
MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008				
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
-----												
MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642				
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		Y	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		Y	-0-			-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		Y	-0-			-0-
07	2108 N	891	-0-	-1217	-0-	891 2		Y	-0-			-0-
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		Y	-0-			-0-
*09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		Y	-0-			-0-
-----												
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347				
04	3000 N	22785	-0-	19785	-0-	22785 2		Y	-0-			-0-
05	122018 X	16012	-0-	-106006	-0-	16012 2		Y	-0-			-0-
06	26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	26182 2		Y	-0-			-0-
07	21705 X	21705	-0-	-0-	-0-	21705 2		Y	-0-			-0-
08	19127 X	15547	-0-	-3580	-0-	15547 2		Y	-0-			-0-
09	18510 X	13541	-0-	-4969	-0-	13541 2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221			
M	O	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
04	5220 X	3668	-0-	-1552	-0-	141	1	-0-	3527	2	-0-
05	4526 X	2993	-0-	-1533	-0-	2993	2	-0-			-0-
06	3630 X	3015	-0-	-615	-0-	3015	2	-0-			-0-
07	3782 X	3076	-0-	-706	-0-	3076	2	-0-			-0-
08	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	-0-			-0-
*09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	-0-			-0-
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300			
04	3150 X	2680	-0-	-470	-0-	2680	2	-0-		3	
05	3255 X	3133	-0-	-122	-0-	3133	2	-0-		3	
06	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2	-0-		3	
07	3255 X	2446	-0-	-809	-0-	2446	2	-0-		3	
08	3131 X	1043	-0-	-2088	-0-	1043	2	-0-		3	
09	3150 X	2564	-0-	-586	-0-	2564	2	-0-		3	
-----											
WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709			
04	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	-0-		-0-	
05	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	-0-		-0-	
06	840 X	542	-0-	-298	-0-	542	2	-0-		-0-	
07	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2	-0-		-0-	
08	1085 N	672	-0-	-413	-0-	672	2	-0-		-0-	
*09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	-0-		-0-	
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314			
04	3780 X	3001	-0-	-779	-0-	3001	2	-0-		-0-	
05	4836 X	3577	-0-	-1259	-0-	3577	2	-0-		-0-	
06	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2	-0-		-0-	
07	4836 X	4279	-0-	-557	-0-	4279	2	-0-		-0-	
08	3565 X	2915	-0-	-650	-0-	2915	2	-0-		-0-	
*09	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2	-0-		-0-	
-----											
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758			
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2	-0-		-0-	
05	465 N	280	-0-	-185	-0-	280	2	-0-		-0-	
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	-0-		-0-	
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	-0-		-0-	
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	-0-		-0-	
09	540 N	429	-0-	-111	-0-	429	2	-0-		-0-	
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381			
04	1020 N	896	-0-	-124	-0-	896	2	-0-		-0-	
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	-0-		-0-	
06	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2	-0-		-0-	
07	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2	-0-		-0-	
08	1488 N	1071	-0-	-417	-0-	1071	2	-0-		-0-	
09	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1067	2	-0-		-0-	
-----											
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606			
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	-0-		-0-	
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	-0-		-0-	
06	1740 N	1519	-0-	-221	-0-	1519	2	-0-		-0-	
07	1953 N	1402	-0-	-551	-0-	1402	2	-0-		-0-	
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	-0-		-0-	
*09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408							
M	O	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
04	3810 X	3514	-0-	-296	-0-	3514	2			Y	-0-				-0-
05	3875 X	3584	-0-	-291	-0-	3584	2			Y	-0-				-0-
06	3600 X	3465	-0-	-135	-0-	3465	2			Y	-0-				-0-
07	3627 X	3609	-0-	-18	-0-	3609	2			Y	-0-				-0-
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-				-0-
*09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-				-0-
-----															
W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330							
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-				-0-
05	3813 X	2288	-0-	-1525	-0-	2288	2			Y	-0-				-0-
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-				-0-
07	3813 X	3176	-0-	-637	-0-	3176	2			Y	-0-				-0-
08	2387 X	1328	-0-	-1059	-0-	1328	2			Y	-0-				-0-
*09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-				-0-
-----															
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125							
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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							
04	4800 X	3796	-0-	-1004	-0-	3796	2			Y	-0-				-0-
05	4836 X	3912	-0-	-924	-0-	3912	2			Y	-0-				-0-
06	4470 X	3107	-0-	-1363	-0-	3107	2			Y	-0-				-0-
07	4185 X	4023	-0-	-162	-0-	4023	2			Y	-0-				-0-
08	3937 X	3755	-0-	-182	-0-	3755	2			Y	-0-				-0-
09	3810 X	2426	-0-	-1384	-0-	2426	2			Y	-0-				-0-
-----															
WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240							
04	3720 X	1124	-0-	-2596	-0-	1124	2			Y	-0-				-0-
05	4154 X	2509	-0-	-1645	-0-	2509	2			Y	-0-				-0-
06	4020 X	3107	-0-	-913	-0-	3107	2			Y	-0-				-0-
07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-				-0-
08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			Y	-0-				-0-
*09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-				-0-
-----															
WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043							
04	5070 X	4488	-0-	-582	-0-	4488	2			Y	-0-				-0-
05	4960 X	4569	-0-	-391	-0-	4569	2			Y	-0-				-0-
06	4800 X	2984	-0-	-1816	-0-	2984	2			Y	-0-				-0-
07	4960 X	2159	-0-	-2801	-0-	2159	2			Y	-0-				-0-
08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-				-0-
09	4500 X	4457	-0-	-43	-0-	4457	2			Y	-0-				-0-
-----															
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050							
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-				-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-				-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-				-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-				-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-				-0-
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054			
M	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
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2	Y	-0-		-0-
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2	Y	-0-		-0-
06	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2	Y	-0-		-0-
07	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2	Y	-0-		-0-
08	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2	Y	-0-		-0-
*09	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2	Y	-0-		-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542			
04	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	1410	2	N	-0-		-0-
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		-0-
06	1620 N	764	-0-	-856	-0-	764	2	N	-0-		-0-
07	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	1148	2	N	-0-		-0-
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-		-0-
*09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-		-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438			
04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2	N	-0-		-0-
05	3317 X	3146	-0-	-171	-0-	3146	2	N	-0-		-0-
06	3690 X	2361	-0-	-1329	-0-	2361	2	N	-0-		-0-
07	3813 X	2618	-0-	-1195	-0-	2618	2	N	-0-		-0-
08	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-		-0-
09	1260 X	454	-0-	-806	-0-	454	2	N	-0-		-0-
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290			
04	2820 X	1109	-0-	-1711	-0-	1109	2	Y	-0-		3
05	2914 X	1026	-0-	-1888	-0-	1026	2	Y	-0-		3
06	2400 X	1013	-0-	-1387	-0-	1013	2	Y	-0-		3
07	1271 X	803	-0-	-468	-0-	803	2	Y	-0-		3
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	Y	-0-		3
*09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	Y	-0-		3
-----											
CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512			
04	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2	Y	-0-		-0-
05	4588 X	4363	-0-	-225	-0-	4363	2	Y	-0-		-0-
06	4320 X	4142	-0-	-178	-0-	4142	2	Y	-0-		-0-
07	5146 X	4879	-0-	-267	-0-	4879	2	Y	-0-		-0-
08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2	Y	-0-		-0-
09	4050 X	3624	-0-	-426	-0-	3624	2	Y	-0-		-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672			
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-		-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-		-0-
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-		-0-
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-		-0-
*09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-		-0-
-----											
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #:		10	RRCID ->	187186	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11872	- 12624
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
-----												
04	3390	X	2684	-0-	-706	-0-	2684	2	N	-0-		-0-
05	3503	X	2758	-0-	-745	-0-	2758	2	N	-0-		-0-
06	3390	X	2734	-0-	-656	-0-	2734	2	N	-0-		-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	N	-0-		-0-
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	N	-0-		-0-
*09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2	N	-0-		-0-
-----												
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #:		6	RRCID ->	187206	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12620	- 12630
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	Y	-0-		-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	Y	-0-		-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	Y	-0-		-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	Y	-0-		-0-
08	930	N	601	-0-	-329	-0-	601	2	Y	-0-		-0-
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	Y	-0-		-0-
-----												
WEBB A		WELL #:		14	RRCID ->	187247	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12840	- 13215
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2	Y	-0-		-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2	Y	-0-		-0-
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2	Y	-0-		-0-
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	Y	-0-		-0-
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2	Y	-0-		-0-
09	3300	X	2375	-0-	-925	-0-	2375	2	Y	-0-		-0-
-----												
EUBANK-BEENE		WELL #:		1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12480	- 12486
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	Y	-0-		-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	Y	-0-		-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	Y	-0-		-0-
07	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2	Y	-0-		-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	Y	-0-		-0-
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	Y	-0-		-0-
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	187326	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11752	- 12118
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-		-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-		-0-
06	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2	N	-0-		-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-		-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		-0-
*09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-		-0-
-----												
CURRY		WELL #:		1	RRCID ->	187613	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11894	- 12253
04	720	N	587	-0-	-133	-0-	587	2	Y	-0-		-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	Y	-0-		-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	Y	-0-		-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	Y	-0-		-0-
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	2	Y	-0-		-0-
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	Y	-0-		-0-
-----												
WEBB A		WELL #:		12	RRCID ->	187998	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13344	- 13440
04	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2	Y	-0-		-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	Y	-0-		-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	Y	-0-		-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	Y	-0-		-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	Y	-0-		-0-
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	Y	-0-		-0-



-----													
DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		15	RRCID ->	188716	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	12828	PERF.12347 -	12658	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
04	3600 X	3514	-0-	-86	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3204	-0-	-516	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
06	3600 X	1929	-0-	-1671	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	1519	-0-	-2201	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
*09	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
-----													
HUNT GAS UNIT 4		WELL #:		7	RRCID ->	188769	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12532 -	12596	
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		Y	-0-			-0-
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-			-0-
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		Y	-0-			-0-
07	2294 N	1806	-0-	-488	-0-	1806	2		Y	-0-			-0-
08	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945	2		Y	-0-			-0-
*09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		Y	-0-			-0-
-----													
WEBB A		WELL #:		10	RRCID ->	189393	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12522 -	12846	
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-
05	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		Y	-0-			-0-
06	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		Y	-0-			-0-
07	2511 X	874	-0-	-1637	-0-	874	2		Y	-0-			-0-
08	2852 X	64	-0-	-2788	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
09	2760 X	436	-0-	-2324	-0-	436	2		Y	-0-			-0-
-----													
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	189513	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12039 -	12312	
04	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2		Y	-0-			3
05	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		Y	-0-			3
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		Y	-0-			3
07	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2		Y	-0-			3
08	4588 X	3849	-0-	-739	-0-	3849	2		Y	-0-			3
*09	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		Y	-0-			3
-----													
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL DEPTH	12961	PERF.12246 -	12534	
04	2010 N	1802	-0-	-208	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
06	2070 N	2008	-0-	-62	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
*09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
-----													
DAVIDSON, W. A.		WELL #:		7	RRCID ->	189961	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	12502	PERF.11471 -	12304	
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-			-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		Y	-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-			-0-
08	930 N	801	-0-	-129	-0-	801	2		Y	-0-			-0-
09	840 N	820	-0-	-20	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
-----													
DAVIDSON, W. A.		WELL #:		8	RRCID ->	190175	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11996 -	12220	
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		Y	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		Y	-0-			-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		Y	-0-			-0-
*09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11882 - 12296		
M	O	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
04	3630 X	3395	-0-	-235	-0-	3395	2	Y	-0-			-0-
05	3596 X	2993	-0-	-603	-0-	2993	2	Y	-0-			-0-
06	3480 X	3442	-0-	-38	-0-	3442	2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	1943	-0-	-1560	-0-	1943	2	Y	-0-			-0-
08	3503 X	2459	-0-	-1044	-0-	2459	2	Y	-0-			-0-
09	3450 X	1609	-0-	-1841	-0-	1609	2	Y	-0-			-0-
-----												
WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12025 - 12302		
04	2790 X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2	Y	-0-			-0-
05	2170 X	1911	-0-	-259	-0-	1911	2	Y	-0-			-0-
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			Y	-0-			-0-
07	2697 X	1046	-0-	-1651	-0-	1046	2	Y	-0-			-0-
08	2697 X	2098	-0-	-599	-0-	2098	2	Y	-0-			-0-
09	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2485	2	Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574		
04	630 N	165	-0-	-465	-0-	165	2	Y	-0-			-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	Y	-0-			-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	51	-0-	-569	-0-	51	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	482	-0-	-118	-0-	482	2	Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12643 - 13037		
04	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2	Y	-0-			-0-
05	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2	Y	-0-			-0-
06	9990 X	9978	-0-	-12	-0-	9978	2	Y	-0-			-0-
07	10323 X	10098	-0-	-225	-0-	10098	2	Y	-0-			-0-
08	10695 X	9816	-0-	-879	-0-	9816	2	Y	-0-			-0-
09	10350 X	9390	-0-	-960	-0-	9390	2	Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405		PERF.12833 - 13291		
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-			-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-			-0-
06	2490 X	1394	-0-	-1096	-0-	1394	2	Y	-0-			-0-
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2	Y	-0-			-0-
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	Y	-0-			-0-
*09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12958 - 13344		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908 - 13242		
04	5160 X	5040	-0-	-120	-0-	5040	2	Y	-0-			-0-
05	5332 X	5120	-0-	-212	-0-	5120	2	Y	-0-			-0-
06	5160 X	4825	-0-	-335	-0-	4825	2	Y	-0-			-0-
07	5208 X	4748	-0-	-460	-0-	4748	2	Y	-0-			-0-
08	5115 X	4093	-0-	-1022	-0-	4093	2	Y	-0-			-0-
09	4950 X	3413	-0-	-1537	-0-	3413	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579			
M	O	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
04	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484 2		N	-0-		-0-
05	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724 2		N	-0-		-0-
06	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933 2		N	-0-		-0-
07	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425 2		N	-0-		-0-
08	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334 2		N	-0-		-0-
*09	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 2		N	-0-		-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340			
04	4170 X	3338	-0-	-832	-0-	3338 2		N	-0-		-0-
05	4216 X	1574	-0-	-2642	-0-	1574 2		N	-0-		-0-
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-		-0-
07	3596 X	841	-0-	-2755	-0-	841 2		N	-0-		-0-
08	3534 X	2372	-0-	-1162	-0-	2372 2		N	-0-		-0-
*09	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500 2		N	-0-		-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248			
04	4860 X	1828	-0-	-3032	-0-	1828 2		Y	-0-		-0-
05	5022 X	1339	-0-	-3683	-0-	1339 2		Y	-0-		-0-
06	3990 X	1608	-0-	-2382	-0-	1608 2		Y	-0-		-0-
07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		Y	-0-		-0-
08	1891 X	1817	-0-	-74	-0-	1817 2		Y	-0-		-0-
*09	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		Y	-0-		-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784			
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 2		N	-0-		-0-
05	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655 2		N	-0-		-0-
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2		N	-0-		-0-
07	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2		N	-0-		-0-
08	2263 X	1582	-0-	-681	-0-	1582 2		N	-0-		-0-
*09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-		-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364			
04	4500 X	4424	-0-	-76	-0-	4424 2		N	-0-		-0-
05	4650 X	1981	-0-	-2669	-0-	1981 2		N	-0-		-0-
06	4560 X	1214	-0-	-3346	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2		N	-0-		-0-
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 2		N	-0-		-0-
*09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2		N	-0-		-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070			
04	7470 X	6286	-0-	-1184	-0-	6286 2		Y	-0-		-0-
05	7316 X	5515	-0-	-1801	-0-	5515 2		Y	-0-		-0-
06	6780 X	5139	-0-	-1641	-0-	5139 2		Y	-0-		-0-
07	6882 X	4360	-0-	-2522	-0-	4360 2		Y	-0-		-0-
08	5642 X	2796	-0-	-2846	-0-	2796 2		Y	-0-		-0-
*09	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8455 2		Y	-0-		-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755			
04	930 N	206	-0-	-724	-0-	206 2		Y	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-		-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		Y	-0-		-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		Y	-0-		-0-
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		Y	-0-		-0-
09	1590 N	896	-0-	-694	-0-	896 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. HUNT GAS UNIT 4		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12290 - 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3990 X	3328	-0-	-662	-0-	3328	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	3738	-0-	-416	-0-	3738	2	Y	-0-			-0-
06	4020 X	3510	-0-	-510	-0-	3510	2	Y	-0-			-0-
07	4154 X	3862	-0-	-292	-0-	3862	2	Y	-0-			-0-
08	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2	Y	-0-			-0-
*09	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2	Y	-0-			-0-
-----												
COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12053 - 12368		
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	Y	-0-			4
05	2232 N	1829	-0-	-403	-0-	1829	2	Y	-0-			4
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	Y	-0-			4
07	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2	Y	-0-			4
08	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2	Y	-0-			4
09	1830 N	1373	-0-	-457	-0-	1373	2	Y	-0-			4
-----												
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12201 - 12572		
04	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	1346	2	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1178	-0-	-465	-0-	1178	2	Y	-0-			-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	Y	-0-			-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	Y	-0-			-0-
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	Y	-0-			-0-
*09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	Y	-0-			-0-
-----												
WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12020 - 12334		
04	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2	Y	-0-			3
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2	Y	-0-			3
06	6540 X	5936	-0-	-604	-0-	5936	2	Y	-0-			3
07	6758 X	6430	-0-	-328	-0-	6430	2	Y	-0-			3
08	4774 X	3749	-0-	-1025	-0-	3749	2	Y	-0-			3
09	4620 X	3146	-0-	-1474	-0-	3146	2	Y	-0-			3
-----												
BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168		
04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2	Y	-0-			-0-
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2	Y	-0-			-0-
06	2730 X	2133	-0-	-597	-0-	2133	2	Y	-0-			-0-
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2	Y	-0-			-0-
08	3751 X	2505	-0-	-1246	-0-	2505	2	Y	-0-			-0-
09	3630 X	3257	-0-	-373	-0-	3257	2	Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035		
04	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2	Y	-0-			-0-
05	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2	Y	-0-			-0-
06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2	Y	-0-			-0-
07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2	Y	-0-			-0-
08	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2	Y	-0-			-0-
09	5010 X	4496	-0-	-514	-0-	4496	2	Y	-0-			-0-
-----												
CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391		
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2	Y	-0-			-0-
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2	Y	-0-			-0-
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2	Y	-0-			-0-
07	3131 X	2686	-0-	-445	-0-	2686	2	Y	-0-			-0-
08	3999 X	1856	-0-	-2143	-0-	1856	2	Y	-0-			-0-
*09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	3840 X	833	-0-	-3007	-0-	833	2			Y	-0-			-0-
05	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			-0-
06	1140 X	826	-0-	-314	-0-	826	2			Y	-0-			-0-
07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-			-0-
08	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-			-0-
*09	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			Y	-0-			-0-
-----														
EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196				
04	3150 X	2669	-0-	-481	-0-	2669	2			Y	-0-			-0-
05	3255 X	2637	-0-	-618	-0-	2637	2			Y	-0-			-0-
06	3150 X	2459	-0-	-691	-0-	2459	2			Y	-0-			-0-
07	2976 X	2425	-0-	-551	-0-	2425	2			Y	-0-			-0-
08	2790 X	2313	-0-	-477	-0-	2313	2			Y	-0-			-0-
09	2670 X	2449	-0-	-221	-0-	2449	2			Y	-0-			-0-
-----														
BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 12540				
04	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			Y	-0-			-0-
05	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			Y	-0-			-0-
06	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			Y	-0-			-0-
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	-0-			-0-
08	5983 X	4741	-0-	-1242	-0-	4741	2			Y	-0-			-0-
09	5790 X	4574	-0-	-1216	-0-	4574	2			Y	-0-			-0-
-----														
WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284				
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-			-0-
05	2728 N	2172	-0-	-556	-0-	2172	2			Y	-0-			-0-
06	2130 N	1199	-0-	-931	-0-	1199	2			Y	-0-			-0-
07	2356 N	879	-0-	-1477	-0-	879	2			Y	-0-			-0-
08	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			Y	-0-			-0-
09	1050 N	818	-0-	-232	-0-	818	2			Y	-0-			-0-
-----														
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578				
04	2310 N	2116	-0-	-194	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
06	480 N	202	-0-	-278	-0-	202	2			N	-0-			-0-
07	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
08	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
*09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
-----														
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329				
04	3030 X	1850	-0-	-1180	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	3024	-0-	-6	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
07	3131 X	2078	-0-	-1053	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
08	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
*09	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		Y	-0-		3
05		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2		Y	-0-		3
06		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		Y	-0-		3
07		2790 N	2594	-0-	-196	-0-	2594 2		Y	-0-		3
08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		Y	-0-		3
*09		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		Y	-0-		3
-----												
DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321												
04		7020 X	6505	-0-	-515	-0-	6505 2		Y	-0-		-0-
05		7254 X	6409	-0-	-845	-0-	6409 2		Y	-0-		-0-
06		7020 X	5961	-0-	-1059	-0-	5961 2		Y	-0-		-0-
07		6944 X	5073	-0-	-1871	-0-	5073 2		Y	-0-		-0-
08		6293 X	5862	-0-	-431	-0-	5862 2		Y	-0-		-0-
09		6090 X	5549	-0-	-541	-0-	5549 2		Y	-0-		-0-
-----												
WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829												
04		6330 X	5094	-0-	-1236	-0-	5094 2		Y	-0-		59
05		6541 X	5299	-0-	-1242	-0-	5299 2		Y	-0-		59
06		5940 X	5090	-0-	-850	-0-	5090 2		Y	-0-		59
07		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329 2		Y	-0-		59
08		5301 X	5210	-0-	-91	-0-	5210 2		Y	-0-		59
09		5130 X	5042	-0-	-88	-0-	5042 2		Y	-0-		59
-----												
WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278												
04		5970 X	4860	-0-	-1110	-0-	4860 2		Y	-0-		-0-
05		6169 X	5419	-0-	-750	-0-	5419 2		Y	-0-		-0-
06		5310 X	4646	-0-	-664	-0-	4646 2		Y	-0-		-0-
07		5022 X	4490	-0-	-532	-0-	4490 2		Y	-0-		-0-
08		5425 X	851	-0-	-4574	-0-	851 2		Y	-0-		-0-
09		5250 X	98	-0-	-5152	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
-----												
WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147												
04		5400 X	3917	-0-	-1483	-0-	3917 2		Y	-0-		-0-
05		5580 X	4184	-0-	-1396	-0-	4184 2		Y	-0-		-0-
06		5400 X	3644	-0-	-1756	-0-	3644 2		Y	-0-		-0-
07		5580 X	3497	-0-	-2083	-0-	3497 2		Y	-0-		-0-
08		4402 X	2855	-0-	-1547	-0-	2855 2		Y	-0-		-0-
*09		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942 2		Y	-0-		-0-
-----												
WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025												
04		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451 2		Y	-0-		-0-
05		5580 X	5302	-0-	-278	-0-	5302 2		Y	-0-		-0-
06		5280 X	5106	-0-	-174	-0-	5106 2		Y	-0-		-0-
07		5580 X	5234	-0-	-346	-0-	5234 2		Y	-0-		-0-
08		5580 X	4959	-0-	-621	-0-	4959 2		Y	-0-		-0-
09		5400 X	528	-0-	-4872	-0-	528 2		Y	-0-		-0-
-----												
EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619												
04		7500 X	7108	-0-	-392	-0-	7108 2		N	-0-		-0-
05		7657 X	7228	-0-	-429	-0-	7228 2		N	-0-		-0-
06		7350 X	6926	-0-	-424	-0-	6926 2		N	-0-		-0-
07		7533 X	7131	-0-	-402	-0-	7131 2		N	-0-		-0-
08		7037 X	7018	-0-	-19	-0-	7018 2		N	-0-		-0-
09		6810 X	6747	-0-	-63	-0-	6747 2		N	-0-		-0-

-----													
DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	264447	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8868 - 12359	
M	O	GAS PROD	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
-----													
04	2400 X	1301	-0-	-1099	-0-	1301	2		N	-0-		-0-	
05	2170 X	1193	-0-	-977	-0-	1193	2		N	-0-		-0-	
06	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-		-0-	
07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-		-0-	
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-		-0-	
09	2310 N	1675	-0-	-635	-0-	1675	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)	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
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
LANCASTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173623	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8164 - 8250	
M	O	GAS PROD	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
-----													
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-	1 5	-0-	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1 9	Y	1		1	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-		1	
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-	1 5	-0-	
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-		-0-	
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-		-0-	
-----													
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	176127	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8014 - 8173	
M	O	GAS PROD	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
-----													
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		Y	-0-		71	
05	1953 N	1171	-0-	-782	-0-	1171	3		Y	-0-		71	
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3		Y	-0-		71	
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		Y	-0-		71	
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		Y	-0-	1 5	70	
09	2070 N	1916	-0-	-154	-0-	1916	3		Y	-0-		70	
-----													
HIGH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	176141	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7844 - 7902	
M	O	GAS PROD	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
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
WHITE, H.E.		WELL #:		6	RRCID ->	180019	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8092 - 8120	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
-----													
04	14B2 EXT	11	-0-	11	37	11	3		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	12	-0-	12	49	12	3		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-		-0-	
07	58 X	9	-0-	-49	-0-	9	3		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	18	-0-	18	30	18	3		Y	-0-		-0-	

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108				
04	2490 N	411	-0-	-2079	-0-	411	3	Y	-0-			1
05	1767 N	837	-0-	-930	-0-	837	3	Y	-0-			1
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	Y	-0-			1
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	Y	-0-			1
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	Y	-0-	1	5	-0-
*09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	Y	-0-			-0-
BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DEW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.				501545											
IRENE WILBURN		WELL #:		6	RRCID ->	275735	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 7750 - 7816				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: FREESTONE			
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.												
		WELL #:		5 C	RRCID ->	170022	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 8002 - 8029	
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2		N	-0-	144
05	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2		N	-0-	144
06	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2		N	-0-	144
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-	144
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-	144
09	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2		N	-0-	144

BEST SWD				WELL #:	1	RRCID ->	224665	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	5808	PERF. 5340 - 5514
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DEW (TRAVIS PEAK) LEGACY RESERVES OPERATING LP BLACK "A"		24478 379 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 5		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 8951 - 8961			
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	Y	-0-			1		
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	Y	-0-			1		
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	Y	-0-			1		
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	Y	-0-			1		
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 3	Y	-0-	1 5		-0-		
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	336 3	Y	-0-			-0-		
LINN OPERATING, INC. A. O. EVANS, JR. GU		501545		8		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8655 - 8680	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
XTO ENERGY INC. GLAZENER, WILLIAM C. GU		945936		5 T		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9207 - 9263	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	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			
04	2790 X	1827	-0-	-963	-0-	1827 2	N	-0-			-0-		
05	2883 X	698	-0-	-2185	-0-	698 2	N	-0-			-0-		
06	2490 X	909	-0-	-1581	-0-	909 2	N	-0-			-0-		
07	1953 X	1028	-0-	-925	-0-	1028 2	N	-0-			-0-		
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-			-0-		
*09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-			-0-		
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DONIE (PETTIT)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
TERRY "D"		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129				
THIGPEN "A"		WELL #: 18U										
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581				
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8										
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	103	1	2956	2	Y	-0-	-0-
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	103	1	2901	2	Y	-0-	-0-
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	127	1	2848	2	Y	4	2
						4	9					
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	138	1	3059	2	Y	4	6
						4	9					
08	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	163	1	3365	2	Y	3	9
						3	9					
*09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	154	1	3155	2	Y	3	12
						3	9					
-----												
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756				
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-	163
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-	163
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	163
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-	163
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	163
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-	163

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
ALTON SIMS		WELL #:		24	RRCID ->	280342	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	7886 - 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
04		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	164 1	5044 2	N	-0-		-0-
05		DELO PR	2521	-0-	2521	2521	76 1	2445 2	N	-0-		-0-
06		9048 X	6527	-0-	-2521	-0-	194 1	6333 2	N	-0-		-0-
07		8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-			N	-0-		-0-
08		8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-			N	-0-		-0-
*09		6540 X	5657	-0-	-883	-0-	159 1	5498 2	N	-0-		-0-
-----												
THE 6C GROUP LLC				851487								
BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015432	COMPL. DATE	11/11/1956	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8311 - 8331
04		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 3		N	-0-		-0-
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
07		3100 X	64	-0-	-3036	-0-	64 3		N	-0-		-0-
08		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		-0-
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WORTHY SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	4656 - 4930
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205800		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703				
HUNT, N. B.		WELL #: 1										
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BATY, L. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561				
04	3060 X	2863	-0-	-197	-0-	2863	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	2345	-0-	-745	-0-	2345	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2168	-0-	-777	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
08	2945 X	1995	-0-	-950	-0-	1995	2	N	-0-			-0-
09	2850 X	1766	-0-	-1084	-0-	1766	2	N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N.B. GAS UNIT 4		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8678 - 8703	
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
04	2550 X	556	-0-	-1994	-0-	556	2	Y	-0-		-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-		-0-
06	2730 X	593	-0-	-2137	-0-	593	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3981	-0-	881	881	3981	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2816	-0-	-284	597	2816	2	Y	-0-		-0-
*09	3000 N	2840	-0-	-160	437	2840	2	Y	-0-		-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8213 - 8350	
04	3330 X	3321	-0-	-9	-0-	3321	2	Y	-0-		-0-
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2	Y	-0-		-0-
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	Y	-0-		-0-
07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	Y	-0-		-0-
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2	Y	-0-		-0-
*09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2	Y	-0-		-0-
-----											
EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8717 - 8765	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
-----											
KINDON #1		WELL #: 2		RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8481 - 8587	
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-		55
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		55
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		55
07	961 N	622	-0-	-339	-0-	622	2	N	-0-		55
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		55
09	900 N	571	-0-	-329	-0-	571	2	N	-0-		55
-----											
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 8504 - 8634	
04	540 N	347	-0-	-193	-0-	347	2	N	-0-		-0-
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2	N	-0-		-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		-0-
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2	N	-0-		-0-
08	527 N	196	-0-	-331	-0-	196	2	N	-0-		-0-
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		-0-
-----											
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 8590 - 8760	
04	930 N	423	-0-	-507	-0-	423	2	N	-0-		43
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2	N	-0-		43
06	600 N	499	-0-	-101	-0-	499	2	N	-0-		43
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		43
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2	N	-0-		43
*09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		43
-----											
HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8539 - 8659	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N.B. GAS UNIT 3		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536			PERF. 8560 - 8615			
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		65
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		65
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		65
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		65
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		65
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		65
WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL DEPTH 9751			PERF. 8574 - 8596
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001			TOTAL DEPTH 12600			PERF. 8582 - 8587
04	4620 X	4364	-0-	-256	-0-	4364	2		Y	-0-		-0-
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		Y	-0-		-0-
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2		Y	-0-		-0-
07	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2		Y	-0-		-0-
08	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		Y	-0-		-0-
09	4710 X	4619	-0-	-91	-0-	4619	2		Y	-0-		-0-
COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 15300			PERF. 9033 - 9053
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	68	1	1533 2	N	-0-		176
05	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	65	1	1466 2	N	-0-		176
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	69	1	1563 2	N	-0-		176
07	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	64	1	1443 2	N	-0-		176
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	66	1	1493 2	N	-0-		176
*09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	52	1	1176 2	N	-0-		176
WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 8750 - 8913
04	2100 N	1994	-0-	-106	-0-	62	1	1932 2	Y	-0-		-0-
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	65	1	2031 2	Y	-0-		-0-
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1913 2	Y	-0-		-0-
07	2046 N	1865	-0-	-181	-0-	57	1	1808 2	Y	-0-		-0-
08	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	58	1	1834 2	Y	-0-		-0-
*09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	66	1	2105 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8504 - 8603
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 3		RRCID -> 222233		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528								
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225349		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 225617		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228536		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. POLLARD, J.M.		//CONT.// //CONT.//	25310 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 253551	COMPL. DATE 11/15/2009	TOTAL DEPTH 10557			PERF. 8289 - 8369							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253569	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 13050			PERF. 8394 - 8333							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 254363	COMPL. DATE 11/01/2009	TOTAL DEPTH 13170			PERF. 8508 - 8526							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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							
04	3060 X	2384	-0-	-676	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
05	2914 X	2295	-0-	-619	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
06	2820 X	2397	-0-	-423	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
07	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
08	2542 X	2541	-0-	-1	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
*09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1254	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1193	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274430		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057		
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2	N	-0-	-0-	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277430		COMPL. DATE 04/17/2015			TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	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		
04	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	3	N	-0-	-0-	-0-
05	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	3	N	-0-	-0-	-0-
06	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	3	N	-0-	-0-	-0-
07	15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	15132	3	N	-0-	-0-	-0-
08	15934 X	9396	-0-	-6538	-0-	9396	3	N	-0-	-0-	-0-
09	15420 X	9803	-0-	-5617	-0-	9803	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		RRCID -> 251359		COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179		
KEECHI CREEK		WELL #: 1									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
KEECHI CREEK A		WELL #: 2		RRCID -> 251405		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045		
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1110	1	2538	2	N	-0-
05	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	1147	1	3796	2	N	-0-
06	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	1110	1	5700	2	N	-0-
07	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	1110	1	1539	2	N	-0-
08	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	999	1	6653	2	N	-0-
*09	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	888	1	4476	2	N	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BURGHER "A"		WELL #:	1	RRCID ->	175734	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	12389 - 12873			
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
04		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 3			Y	-0-			1
05		3565 X	3329	-0-	-236	-0-	3329 3			Y	-0-			1
06		3450 X	3126	-0-	-324	-0-	3126 3			Y	-0-			1
07		3596 X	3116	-0-	-480	-0-	3116 3			Y	-0-			1
08		3193 X	2735	-0-	-458	-0-	2735 3			Y	-0-	1 5		-0-
09		3090 X	2134	-0-	-956	-0-	2134 3			Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "D"		WELL #:	1	RRCID ->	176274	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12502 - 12649			
04		6030 X	4626	-0-	-1404	-0-	4626 3			Y	-0-			1
05		6231 X	5778	-0-	-453	-0-	5778 3			Y	-0-			1
06		6030 X	4431	-0-	-1599	-0-	4431 3			Y	-0-			1
07		6169 X	4732	-0-	-1437	-0-	4732 3			Y	-0-			1
08		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120 3			Y	-0-	1 5		-0-
*09		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459 3			Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "A"		WELL #:	2	RRCID ->	176275	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	13060 - 13392			
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3			Y	-0-			1
05		1550 N	160	-0-	-1390	-0-	160 3			Y	-0-			1
06		1530 N	58	-0-	-1472	-0-	58 3			Y	-0-			1
07		1581 N	14	-0-	-1567	-0-	14 3			Y	-0-	1 5		-0-
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3			Y	-0-			-0-
*09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3			Y	-0-			-0-
-----														
WILLIFORD "A"		WELL #:	1	RRCID ->	176276	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	13079 - 13509			
04		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 3			Y	-0-			1
05		3441 X	3373	-0-	-68	-0-	3373 3			Y	-0-			1
06		3330 X	3306	-0-	-24	-0-	3306 3			Y	-0-			1
07		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3			Y	-0-			1
08		3193 X	2555	-0-	-638	-0-	2555 3			Y	-0-	1 5		-0-
09		3090 X	2371	-0-	-719	-0-	2371 3			Y	-0-			-0-
-----														
SWANK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	176719	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12261 - 12536			
04		3840 X	3712	-0-	-128	-0-	3712 3			N	-0-			14
05		3937 X	3800	-0-	-137	-0-	3800 3			N	-0-			14
06		3810 X	3664	-0-	-146	-0-	3664 3			N	-0-			14
07		3937 X	3862	-0-	-75	-0-	3862 3			N	-0-			14
08		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3			N	-0-	1 5		13
*09		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 3			N	-0-			13
-----														
BURGHER "C"		WELL #:	1	RRCID ->	176721	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13435	PERF.	12973 - 13271			
04		5430 X	5266	-0-	-164	-0-	5266 3			Y	-0-			1
05		5549 X	5382	-0-	-167	-0-	5382 3			Y	-0-			1
06		5370 X	5166	-0-	-204	-0-	5166 3			Y	-0-			1
07		5518 X	5258	-0-	-260	-0-	5258 3			Y	-0-			1
08		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 3			Y	-0-	1 5		-0-
*09		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179 3			Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "G"		WELL #:	1	RRCID ->	177316	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	12966 - 13075			
04		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008 3			Y	-0-			1
05		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263 3			Y	-0-			1
06		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096 3			Y	-0-			1
07		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 3			Y	-0-			1
08		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401 3			Y	-0-	1 5		-0-
09		7110 X	7027	-0-	-83	-0-	7027 3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111												
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
04	1290	X	1202	-0-	-88	-0-	1202 3		Y	-0-		1
05	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		Y	-0-		1
06	1290	X	1037	-0-	-253	-0-	1037 3		Y	-0-		1
07	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118 3		Y	-0-		1
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152												
04	3000	X	2822	-0-	-178	-0-	2822 3		Y	-0-		1
05	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	2974 3		Y	-0-		1
06	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	2866 3		Y	-0-		1
07	2914	N	2836	-0-	-78	-0-	2836 3		Y	-0-		1
08	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2917 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	2810 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068												
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3		Y	-0-		1
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3		Y	-0-		1
06	2310	N	1874	-0-	-436	-0-	1874 3		Y	-0-		1
07	2511	N	1930	-0-	-581	-0-	1930 3		Y	-0-		1
08	1953	N	1443	-0-	-510	-0-	1443 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039												
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487 3		Y	-0-		1
05	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314 3		Y	-0-		1
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171 3		Y	-0-		1
07	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873 3		Y	-0-		1
08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226												
04	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	2275 3		Y	-0-		1
05	2325	N	2100	-0-	-225	-0-	2100 3		Y	-0-		1
06	2250	N	1915	-0-	-335	-0-	1915 3		Y	-0-		1
07	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	2163 3		Y	-0-		1
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071												
04	4290	X	1915	-0-	-2375	-0-	1915 3		Y	-0-		1
05	4433	X	1329	-0-	-3104	-0-	1329 3		Y	-0-		1
06	3810	X	1501	-0-	-2309	-0-	1501 3		Y	-0-		1
07	3937	X	1391	-0-	-2546	-0-	1391 3		Y	-0-		1
08	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175												
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		1
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		1
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-		1
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-		1
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402														
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
04		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846 3			Y	-0-			1
05		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 3			Y	-0-			1
06		4410 X	3959	-0-	-451	-0-	3959 3			Y	-0-			1
07		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 3			Y	-0-			1
08		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 3			Y	-0-	1 5		-0-
*09		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 3			Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144														
04		3300 X	3265	-0-	-35	-0-	3265 3			Y	-0-			1
05		3410 X	3396	-0-	-14	-0-	3396 3			Y	-0-			1
06		3300 X	3248	-0-	-52	-0-	3248 3			Y	-0-			1
07		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 3			Y	-0-			1
08		3410 X	3386	-0-	-24	-0-	3386 3			Y	-0-	1 5		-0-
09		3300 X	3275	-0-	-25	-0-	3275 3			Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054														
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3			Y	-0-			1
05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3			Y	-0-			1
06		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3			Y	-0-			1
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3			Y	-0-			1
08		2046 X	1928	-0-	-118	-0-	1928 3			Y	-0-	1 5		-0-
09		2430 X	2165	-0-	-265	-0-	2165 3			Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410														
04		4080 X	3771	-0-	-309	-0-	3771 3			Y	-0-			1
05		4185 X	3237	-0-	-948	-0-	3237 3			Y	-0-			1
06		4050 X	2278	-0-	-1772	-0-	2278 3			Y	-0-			1
07		4123 X	3503	-0-	-620	-0-	3503 3			Y	-0-			1
08		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 3			Y	-0-	1 5		-0-
*09		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3			Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388														
04		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3			Y	-0-			1
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3			Y	-0-			1
06		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3			Y	-0-			1
07		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3			Y	-0-			1
08		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3			Y	-0-	1 5		-0-
09		1680 N	1509	-0-	-171	-0-	1509 3			Y	-0-			-0-
-----														
EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414														
04		2820 X	2578	-0-	-242	-0-	2578 3			Y	-0-			1
05		2914 X	1938	-0-	-976	-0-	1938 3			Y	-0-			1
06		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 3			Y	-0-			1
07		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 3			Y	-0-			1
08		3317 X	2770	-0-	-547	-0-	2770 3			Y	-0-	1 5		-0-
*09		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 3			Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420														
04		3000 N	7923	-0-	4923	4923	7923 3			Y	-0-			1
05		10940 X	6017	-0-	-4923	-0-	6017 3			Y	-0-			1
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508 3			Y	-0-			1
08		10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	10642 3			Y	-0-	1 5		-0-
*09		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852 3			Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
EVANS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	180064	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	13675	PERF.13202 -	13473
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
04	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1428	3	Y	-0-			1
05	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	1382	3	Y	-0-			1
06	1470 N	1139	-0-	-331	-0-	1139	3	Y	-0-			1
07	1488 N	1213	-0-	-275	-0-	1213	3	Y	-0-			1
08	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	1175	3	Y	-0-	1	5	-0-
*09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	180087	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	13560	PERF.12690 -	13346
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	Y	-0-			1
05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3	Y	-0-			1
06	2430 N	2195	-0-	-235	-0-	2195	3	Y	-0-			1
07	2418 N	1897	-0-	-521	-0-	1897	3	Y	-0-			1
08	2232 N	1902	-0-	-330	-0-	1902	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	2160 N	1613	-0-	-547	-0-	1613	3	Y	-0-			-0-
-----												
EVANS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180164	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	13676	PERF.12907 -	13487
04	5880 X	2109	-0-	-3771	-0-	2109	3	Y	-0-			1
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3	Y	-0-			1
06	3090 X	2706	-0-	-384	-0-	2706	3	Y	-0-			1
07	2170 X	2104	-0-	-66	-0-	2104	3	Y	-0-			1
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	3060 X	2635	-0-	-425	-0-	2635	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "G"		WELL #:		2	RRCID ->	180290	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	13248	PERF.12779 -	13029
04	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3	Y	-0-			1
05	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3	Y	-0-			1
06	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3	Y	-0-			1
07	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3	Y	-0-			1
08	5053 X	4304	-0-	-749	-0-	4304	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	4890 X	3812	-0-	-1078	-0-	3812	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "G"		WELL #:		3	RRCID ->	180596	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	13270	PERF.12624 -	13088
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3	Y	-0-			1
05	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3	Y	-0-			1
06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3	Y	-0-			1
07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3	Y	-0-			1
08	5332 X	4036	-0-	-1296	-0-	4036	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	5160 X	3628	-0-	-1532	-0-	3628	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "E"		WELL #:		1	RRCID ->	180637	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12875 -	13165
04	3420 X	2777	-0-	-643	-0-	2777	3	Y	-0-			1
05	3472 X	2659	-0-	-813	-0-	2659	3	Y	-0-			1
06	3360 X	2808	-0-	-552	-0-	2808	3	Y	-0-			1
07	3348 X	2842	-0-	-506	-0-	2842	3	Y	-0-			1
08	2883 X	2834	-0-	-49	-0-	2834	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	2820 X	2631	-0-	-189	-0-	2631	3	Y	-0-			-0-
-----												
EVANS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	180660	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13212 -	13356
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3	Y	-0-			1
05	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3	Y	-0-			1
06	2250 N	1787	-0-	-463	-0-	1787	3	Y	-0-			1
07	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3	Y	-0-			1
08	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	Y	-0-	1	5	-0-
*09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3	Y	-0-		1
05		1674 N	1466	-0-	-208	-0-	1466	3	Y	-0-		1
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	Y	-0-		1
07		1674 N	1297	-0-	-377	-0-	1297	3	Y	-0-		1
08		1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1358	3	Y	-0-	1 5	-0-
09		1560 N	1461	-0-	-99	-0-	1461	3	Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270												
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	Y	-0-		1
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	Y	-0-		1
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	Y	-0-		1
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	Y	-0-		1
08		1054 N	791	-0-	-263	-0-	791	3	Y	-0-	1 5	-0-
*09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	Y	-0-		-0-
-----												
MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014												
04		11730 X	10503	-0-	-1227	-0-	10503	3	Y	-0-		1
05		11377 X	10092	-0-	-1285	-0-	10092	3	Y	-0-		1
06		11010 X	9991	-0-	-1019	-0-	9991	3	Y	-0-		1
07		10881 X	9804	-0-	-1077	-0-	9804	3	Y	-0-		1
08		11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	3	Y	-0-	1 5	-0-
*09		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	3	Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276												
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		1
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		1
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		1
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	1 5	-0-
08		124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3	N	-0-		-0-
09		120 N	13	-0-	-107	-0-	13	3	N	-0-		-0-
-----												
BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074												
04		930 N	792	-0-	-138	-0-	792	3	Y	-0-		1
05		930 N	768	-0-	-162	-0-	768	3	Y	-0-		1
06		780 N	747	-0-	-33	-0-	747	3	Y	-0-		1
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	Y	-0-	1 5	-0-
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	Y	-0-		-0-
*09		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886												
04		1200 N	914	-0-	-286	-0-	914	3	Y	-0-		1
05		1178 N	895	-0-	-283	-0-	895	3	Y	-0-		1
06		1050 N	908	-0-	-142	-0-	908	3	Y	-0-		1
07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	Y	-0-		1
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	Y	-0-	1 5	-0-
*09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150												
04		990 N	983	-0-	-7	-0-	983	3	Y	-0-		1
05		992 N	775	-0-	-217	-0-	775	3	Y	-0-		1
06		990 N	613	-0-	-377	-0-	613	3	Y	-0-		1
07		1023 N	569	-0-	-454	-0-	569	3	Y	-0-	1 5	-0-
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	Y	-0-		-0-
*09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3540 X	3276	-0-	-264	-0-	3276	3	Y	-0-		1
05		3658 X	3001	-0-	-657	-0-	3001	3	Y	-0-		1
06		3540 X	3033	-0-	-507	-0-	3033	3	Y	-0-		1
07		3627 X	3290	-0-	-337	-0-	3290	3	Y	-0-		1
08		2945 X	2904	-0-	-41	-0-	2904	3	Y	-0-	1 5	-0-
*09		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3	Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144												
04		6570 X	6155	-0-	-415	-0-	6155	3	Y	-0-		1
05		6789 X	5760	-0-	-1029	-0-	5760	3	Y	-0-		1
06		6570 X	4990	-0-	-1580	-0-	4990	3	Y	-0-		1
07		6789 X	3602	-0-	-3187	-0-	3602	3	Y	-0-		1
08		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	3	Y	-0-	1 5	-0-
*09		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3	Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492												
04		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3	Y	-0-		1
05		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3	Y	-0-		1
06		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3	Y	-0-		1
07		3596 X	3271	-0-	-325	-0-	3271	3	Y	-0-		1
08		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3	Y	-0-	1 5	-0-
*09		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3	Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834												
04		1350 N	1081	-0-	-269	-0-	1081	3	Y	-0-		48
05		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3	Y	-0-		48
06		1410 N	1249	-0-	-161	-0-	1249	3	Y	-0-		48
07		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	Y	-0-		48
08		1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1259	3	Y	-0-	1 5	47
09		1260 N	644	-0-	-616	-0-	644	3	Y	-0-		47
-----												
BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611												
04		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3	Y	-0-		1
05		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3	Y	-0-		1
06		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	Y	-0-		1
07		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	Y	-0-	1 5	-0-
08		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3	Y	-0-		-0-
09		930 X	895	-0-	-35	-0-	895	3	Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368												
04		3960 X	3511	-0-	-449	-0-	3511	3	Y	-0-		1
05		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3	Y	-0-		1
06		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3	Y	-0-		1
07		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3	Y	-0-		1
08		4278 X	4129	-0-	-149	-0-	4129	3	Y	-0-	1 5	-0-
09		4200 X	4010	-0-	-190	-0-	4010	3	Y	-0-		-0-
-----												
MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812												
04		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	Y	-0-		184
05		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	Y	-0-		184
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	Y	-0-		184
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	Y	-0-		184
08		1395 N	899	-0-	-496	-0-	899	3	Y	-0-	1 5	183
*09		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	Y	-0-		183

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2340 N	2323	-0-	-17	-0-	2323	3	Y	-0-		1
05		2418 N	2312	-0-	-106	-0-	2312	3	Y	-0-		1
06		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3	Y	-0-		1
07		2387 N	2243	-0-	-144	-0-	2243	3	Y	-0-		1
08		2325 N	2246	-0-	-79	-0-	2246	3	Y	-0-	1 5	-0-
09		2340 N	2327	-0-	-13	-0-	2327	3	Y	-0-		-0-
-----												
MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802												
04		2880 X	2468	-0-	-412	-0-	2468	3	Y	-0-	1 5	22
05		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3803	3	Y	1		23
06		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3	Y	-0-		23
07		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3	Y	-0-		23
08		3162 X	3026	-0-	-136	-0-	3026	3	Y	-0-	1 5	22
09		3060 X	2906	-0-	-154	-0-	2906	3	Y	-0-		22
-----												
EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416												
04		1620 N	1442	-0-	-178	-0-	1442	3	Y	-0-		1
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3	Y	-0-		1
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	Y	-0-		1
07		1488 N	1372	-0-	-116	-0-	1372	3	Y	-0-		1
08		1705 N	1053	-0-	-652	-0-	1053	3	Y	-0-	1 5	-0-
*09		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	Y	-0-		-0-
-----												
SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385												
04		630 N	555	-0-	-75	-0-	555	3	N	-0-		-0-
05		620 N	531	-0-	-89	-0-	531	3	N	-0-		-0-
06		570 N	517	-0-	-53	-0-	517	3	N	-0-		-0-
07		589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3	N	-0-		-0-
08		527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3	N	-0-		-0-
09		510 N	431	-0-	-79	-0-	431	3	N	-0-		-0-
-----												
EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416												
04		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3	Y	-0-		1
05		2945 X	2580	-0-	-365	-0-	2580	3	Y	-0-		1
06		2850 X	2512	-0-	-338	-0-	2512	3	Y	-0-		1
07		2945 X	2682	-0-	-263	-0-	2682	3	Y	-0-		1
08		2573 X	2340	-0-	-233	-0-	2340	3	Y	-0-	1 5	-0-
*09		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	Y	-0-		-0-
-----												
MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960												
04		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3	Y	-0-	1 5	-0-
05		4123 X	3488	-0-	-635	-0-	3487	3	Y	1		1
06		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3	Y	-0-		1
07		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3	Y	-0-		1
08		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3	Y	-0-	1 5	-0-
*09		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3	Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982												
04		3600 X	3366	-0-	-234	-0-	3366	3	Y	-0-		1
05		3720 X	3518	-0-	-202	-0-	3518	3	Y	-0-		1
06		3600 X	3461	-0-	-139	-0-	3461	3	Y	-0-		1
07		3720 X	3569	-0-	-151	-0-	3569	3	Y	-0-		1
08		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3	Y	-0-	1 5	-0-
*09		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
EVANS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13096 - 13368		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
04		3630 X	2980	-0-	-650	-0-	2980 3	Y	-0-			1
05		3751 X	2707	-0-	-1044	-0-	2707 3	Y	-0-			1
06		3630 X	3533	-0-	-97	-0-	3533 3	Y	-0-			1
07		3751 X	3054	-0-	-697	-0-	3054 3	Y	-0-			1
08		3472 X	3431	-0-	-41	-0-	3431 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		3540 X	3390	-0-	-150	-0-	3390 3	Y	-0-			-0-
-----												
NEAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402		PERF.12778 - 13232		
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-			1
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-			1
06		1080 N	923	-0-	-157	-0-	923 3	N	-0-			1
07		1147 N	954	-0-	-193	-0-	954 3	N	-0-			1
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-	1 5		-0-
*09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-			-0-
-----												
BURGHER "C"		WELL #: 15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13060 - 13366		
04		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 3	Y	-0-			1
05		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 3	Y	-0-			1
06		3480 X	3348	-0-	-132	-0-	3348 3	Y	-0-			1
07		3596 X	3405	-0-	-191	-0-	3405 3	Y	-0-			1
08		3503 X	3364	-0-	-139	-0-	3364 3	Y	-0-	1 5		-0-
*09		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 3	Y	-0-			-0-
-----												
EVANS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13134 - 13328		
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3	Y	-0-			1
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3	Y	-0-			1
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3	Y	-0-			1
07		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3	Y	-0-			1
08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1518 3	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.12779 - 13442		
04		870 N	665	-0-	-205	-0-	665 3	Y	-0-			1
05		868 N	716	-0-	-152	-0-	716 3	Y	-0-			1
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	Y	-0-			1
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	Y	-0-	1 5		-0-
08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3	Y	-0-			-0-
09		780 N	628	-0-	-152	-0-	628 3	Y	-0-			-0-
-----												
WILLIFORD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184349		COMPL. DATE 03/29/2016		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12500 - 13330		
04		3000 N	14028	-0-	11028	11028	14021 3	7 9 Y	6	3 1		4
05		18700 X	7672	-0-	-11028	-0-	7659 3	13 9 Y	12	13 1		3
06		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6209 3	19 9 Y	17	12 1		8
07		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3196 3	2 9 Y	2	9 1		1
08		7006 X	3691	-0-	-3315	-0-	3691 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		6780 X	2623	-0-	-4157	-0-	2623 3	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12780 - 13874		
04		6090 X	4684	-0-	-1406	-0-	4684 3	Y	-0-			1
05		6293 X	3762	-0-	-2531	-0-	3762 3	Y	-0-			1
06		6090 X	3572	-0-	-2518	-0-	3572 3	Y	-0-			1
07		6014 X	4284	-0-	-1730	-0-	4284 3	Y	-0-			1
08		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		3630 X	3385	-0-	-245	-0-	3385 3	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04		240 N	233	-0-	-7	-0-		233 3			N	1
05		248 N	219	-0-	-29	-0-		219 3			N	1
06		240 N	218	-0-	-22	-0-		218 3			N	1
07		248 N	210	-0-	-38	-0-		210 3			N	1
08		217 N	191	-0-	-26	-0-		191 3			N	-0-
09		210 N	188	-0-	-22	-0-		188 3			N	-0-
BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216												
04		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-		4209 3			Y	1
05		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-		4311 3			Y	1
06		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-		4005 3			Y	1
07		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-		4191 3			Y	1
08		4340 X	4155	-0-	-185	-0-		4155 3			Y	-0-
09		4200 X	3849	-0-	-351	-0-		3849 3			Y	-0-
BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142												
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		1651 3			Y	1
05		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		1689 3			Y	1
06		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		1599 3			Y	1
07		1488 N	1384	-0-	-104	-0-		1384 3			Y	1
08		T. A.	1384	-0-	1384	1384		1384 3			Y	-0-
09		T. A.	1369	-0-	1369	2753		1369 3			Y	-0-
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342												
04		4020 X	3877	-0-	-143	-0-		3877 3			Y	-0-
05		4154 X	4017	-0-	-137	-0-		4016 3	1 9		Y	1
06		4020 X	3976	-0-	-44	-0-		3976 3			Y	1
07		4154 X	3944	-0-	-210	-0-		3944 3			Y	1
08		4061 X	4006	-0-	-55	-0-		4006 3			Y	-0-
09		3990 X	3703	-0-	-287	-0-		3703 3			Y	-0-
BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400												
04		5700 X	4897	-0-	-803	-0-		4897 3			Y	1
05		5890 X	4861	-0-	-1029	-0-		4861 3			Y	1
06		5700 X	4613	-0-	-1087	-0-		4613 3			Y	1
07		5673 X	4685	-0-	-988	-0-		4685 3			Y	1
08		4619 X	3815	-0-	-804	-0-		3815 3			Y	-0-
09		4470 X	3708	-0-	-762	-0-		3708 3			Y	-0-
WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290												
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1802 3			Y	1
05		1519 N	1437	-0-	-82	-0-		1437 3			Y	1
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		1597 3			Y	1
07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		1642 3			Y	1
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		1636 3			Y	-0-
*09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		1627 3			Y	-0-
BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945												
04		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-		2685 3			Y	1
05		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-		2679 3			Y	1
06		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-		2641 3			Y	1
07		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-		2645 3			Y	1
08		2666 N	2524	-0-	-142	-0-		2524 3			Y	-0-
09		2610 N	2422	-0-	-188	-0-		2422 3			Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		Y	-0-		1
05		1457 N	1272	-0-	-185	-0-	1272 3		Y	-0-		1
06		1440 N	1097	-0-	-343	-0-	1097 3		Y	-0-		1
07		1488 N	1123	-0-	-365	-0-	1123 3		Y	-0-		1
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972												
04		2370 N	2286	-0-	-84	-0-	2286 3		Y	-0-		23
05		2449 N	2399	-0-	-50	-0-	2399 3		Y	-0-		23
06		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3		Y	-0-		23
07		2356 N	2236	-0-	-120	-0-	2236 3		Y	-0-		23
08		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3		Y	-0-	1 5	22
*09		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3		Y	-0-		22
-----												
PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346												
04		2850 N	2828	-0-	-22	-0-	2828 3		Y	-0-		1
05		2945 N	2919	-0-	-26	-0-	2919 3		Y	-0-		1
06		2850 N	2801	-0-	-49	-0-	2801 3		Y	-0-		1
07		2914 N	2862	-0-	-52	-0-	2862 3		Y	-0-		1
08		2914 N	2822	-0-	-92	-0-	2822 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		2790 N	2764	-0-	-26	-0-	2764 3		Y	-0-		-0-
-----												
NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411												
04		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336 3		N	-0-	1 5	-0-
05		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5097 3	1 9	N	1		1
06		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 3		N	-0-		1
07		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 3		N	-0-		1
08		4495 X	4012	-0-	-483	-0-	4012 3		N	-0-	1 5	-0-
09		4350 X	4100	-0-	-250	-0-	4100 3		N	-0-		-0-
-----												
BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700												
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-		1
05		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		Y	-0-		1
06		480 N	330	-0-	-150	-0-	330 3		Y	-0-		1
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		Y	-0-		-0-
*09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-		-0-
-----												
WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466												
04		3480 X	2660	-0-	-820	-0-	2660 3		Y	-0-	1 5	-0-
05		2883 X	2431	-0-	-452	-0-	2430 3	1 9	Y	1		1
06		2790 X	2469	-0-	-321	-0-	2469 3		Y	-0-		1
07		2883 X	2547	-0-	-336	-0-	2547 3		Y	-0-		1
08		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445												
04		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 3		Y	-0-		1
05		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 3		Y	-0-		1
06		4080 X	3668	-0-	-412	-0-	3668 3		Y	-0-		1
07		4216 X	3945	-0-	-271	-0-	3945 3		Y	-0-		1
08		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		3750 X	3746	-0-	-4	-0-	3746 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "D"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 495445	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
BURGHER "D"		WELL #: 13		RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12968 - 13048					
04	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3				Y	-0-			1
05	7068 X	6888	-0-	-180	-0-	6888	3				Y	-0-			1
06	6840 X	6629	-0-	-211	-0-	6629	3				Y	-0-			1
07	7068 X	6887	-0-	-181	-0-	6887	3				Y	-0-			1
08	6913 X	6679	-0-	-234	-0-	6679	3				Y	-0-	1 5		-0-
09	6690 X	6467	-0-	-223	-0-	6467	3				Y	-0-			-0-
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 17521		PERF.14939 - 15216					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1 5		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BURGHER "D"		WELL #: 16		RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12870 - 12995					
04	4770 X	4769	-0-	-1	-0-	4769	3				Y	-0-			1
05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3				Y	-0-			1
06	4770 X	4707	-0-	-63	-0-	4707	3				Y	-0-			1
07	4929 X	4880	-0-	-49	-0-	4880	3				Y	-0-			1
08	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3				Y	-0-	1 5		-0-
*09	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3				Y	-0-			-0-
BURGHER "G"		WELL #: 4		RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12798 - 12884					
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3				Y	-0-			1
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3				Y	-0-			1
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3				Y	-0-			1
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3				Y	-0-			1
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3				Y	-0-	1 5		-0-
*09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3				Y	-0-			-0-
MOODY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 186576		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 13116		PERF.11338 - 12892					
04	3000 N	21847	-0-	18847	18847	21810	3	37	9	Y	34	14	1		58
05	3100 N	27610	-0-	24510	43357	27531	3	79	9	Y	72	75	1		55
06	3000 N	19933	-0-	16933	60290	19817	3	116	9	Y	105	74	1		86
07	76190 X	15900	-0-	-60290	-0-	15897	3	3	9	Y	3	51	1		38
08	24428 X	12837	-0-	-11591	-0-	12837	3			Y	-0-	1	5		37
09	23640 X	10143	-0-	-13497	-0-	10143	3			Y	-0-				37
BURGHER "C"		WELL #: 12		RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13084 - 13414					
04	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3				Y	-0-			1
05	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3				Y	-0-			1
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3				Y	-0-			1
07	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3				Y	-0-			1
08	3782 X	3771	-0-	-11	-0-	3771	3				Y	-0-	1 5		-0-
*09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3				Y	-0-			-0-
BURGHER "D"		WELL #: 15		RRCID -> 186853		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13435		PERF.12576 - 13259					
04	1740 N	1399	-0-	-341	-0-	1391	3	8	9	Y	7	3	1		5
05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2846	3	18	9	Y	16	17	1		4
06	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2623	3	26	9	Y	24	17	1		11
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	3	2	9	Y	2	12	1		1
08	2635 N	2484	-0-	-151	-0-	2484	3			Y	-0-	1	5		-0-
09	2550 N	1998	-0-	-552	-0-	1998	3			Y	-0-				-0-



DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 12		RRCID -> 186912		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12715 - 13268		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	Y	-0-			1
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	Y	-0-			1
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-			1
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	Y	-0-	1 5		-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	Y	-0-			-0-
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 187238		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13320 - 13476		
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3	Y	-0-			1
05	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3	Y	-0-			1
06	2910 X	2361	-0-	-549	-0-	2361	3	Y	-0-			1
07	3007 X	2721	-0-	-286	-0-	2721	3	Y	-0-			1
08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3	Y	-0-	1 5		-0-
09	2790 X	2780	-0-	-10	-0-	2780	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187356		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13170 - 13322		
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3	Y	-0-			1
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3	Y	-0-			1
06	2220 N	2095	-0-	-125	-0-	2095	3	Y	-0-			1
07	2387 N	2087	-0-	-300	-0-	2087	3	Y	-0-			1
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	Y	-0-	1 5		-0-
*09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3	Y	-0-			-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187478		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13585		PERF.13142 - 13396		
04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3	Y	-0-			1
05	3038 X	3019	-0-	-19	-0-	3019	3	Y	-0-			1
06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3	Y	-0-			1
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3	Y	-0-			1
08	2976 X	2846	-0-	-130	-0-	2846	3	Y	-0-	1 5		-0-
09	2880 X	2511	-0-	-369	-0-	2511	3	Y	-0-			-0-
-----												
MOODY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187570		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12338 - 12706		
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	Y	-0-			-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	841	3	Y	1			1
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	Y	-0-			1
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	Y	-0-			1
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	Y	-0-	1 5		-0-
09	1020 N	428	-0-	-592	-0-	428	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13188 - 13332		
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3	Y	-0-			1
05	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3	Y	-0-			1
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3	Y	-0-			1
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3	Y	-0-			1
08	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3	Y	-0-	1 5		-0-
*09	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	3	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14636 - 14641		
04	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	3	Y	-0-			1
05	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3	Y	-0-			1
06	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	3	Y	-0-			1
07	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	3	Y	-0-			1
08	9672 X	8902	-0-	-770	-0-	8902	3	Y	-0-	1 5		-0-
09	9360 X	8350	-0-	-1010	-0-	8350	3	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	-0-	4450	3	Y	-0-	1
05		4278 X	4198	-0-	-80	-0-	-0-	4198	3	Y	-0-	1
06		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	-0-	4458	3	Y	-0-	1
07		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	-0-	4609	3	Y	-0-	1
08		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	-0-	4560	3	Y	-0-	-0-
*09		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	-0-	4371	3	Y	-0-	-0-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247												
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	3	Y	-0-	28
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	3	Y	-0-	28
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	3	Y	-0-	28
07		1023 N	939	-0-	-84	-0-	-0-	939	3	Y	-0-	28
08		1209 N	837	-0-	-372	-0-	-0-	837	3	Y	-0-	27
09		1230 N	1057	-0-	-173	-0-	-0-	1057	3	Y	-0-	27
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348												
04		568 X	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3	Y	-0-	-0-
05		496 N	361	-0-	-135	-0-	-0-	361	3	Y	-0-	-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3	Y	-0-	-0-
07		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	3	Y	1	1
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	3	Y	-0-	-0-
*09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3	Y	-0-	-0-
-----												
BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050												
04		4350 X	4303	-0-	-47	-0-	-0-	4303	3	Y	-0-	81
05		4495 X	4341	-0-	-154	-0-	-0-	4341	3	Y	-0-	81
06		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	-0-	4379	3	Y	-0-	81
07		4464 X	4407	-0-	-57	-0-	-0-	4407	3	Y	-0-	81
08		4464 X	4416	-0-	-48	-0-	-0-	4416	3	Y	-0-	80
09		4320 X	4280	-0-	-40	-0-	-0-	4280	3	Y	-0-	80
-----												
NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292												
04		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	-0-	3128	3	N	-0-	1
05		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	-0-	3147	3	N	-0-	1
06		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	2910	3	N	-0-	1
07		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	3083	3	N	-0-	1
08		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	3011	3	N	-0-	-0-
*09		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	-0-	2893	3	N	-0-	-0-
-----												
PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385												
04		4260 X	4152	-0-	-108	-0-	-0-	4152	3	Y	-0-	1
05		4402 X	4256	-0-	-146	-0-	-0-	4256	3	Y	-0-	1
06		4260 X	4080	-0-	-180	-0-	-0-	4080	3	Y	-0-	1
07		4402 X	4250	-0-	-152	-0-	-0-	4250	3	Y	-0-	1
08		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	-0-	4215	3	Y	-0-	-0-
*09		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	-0-	4055	3	Y	-0-	-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320												
04		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-	3323	3	Y	-0-	1
05		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	-0-	3787	3	Y	-0-	1
06		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-	3430	3	Y	-0-	1
07		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	-0-	3664	3	Y	-0-	1
08		3596 X	3143	-0-	-453	-0-	-0-	3143	3	Y	-0-	-0-
09		3480 X	3147	-0-	-333	-0-	-0-	3147	3	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
PARKER, J & L "E"		WELL #: 1		RRCID -> 188532		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12718 - 12874	
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	
04	10445 X	180	-0-	-10265	-0-	180 3	Y	-0-		15	
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-		15	
06	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3	Y	-0-		15	
07	186 X	54	-0-	-132	-0-	53 3	Y	1	1 9	16	
08	310 X	91	-0-	-219	-0-	91 3	Y	-0-	1 5	15	
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		15	
-----											
BURGHER "G"		WELL #: 9		RRCID -> 188570		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12916 - 13010	
04	4980 X	4586	-0-	-394	-0-	4586 3	Y	-0-		1	
05	5022 X	4769	-0-	-253	-0-	4769 3	Y	-0-		1	
06	4860 X	4498	-0-	-362	-0-	4498 3	Y	-0-		1	
07	4805 X	4646	-0-	-159	-0-	4646 3	Y	-0-		1	
08	4805 X	4527	-0-	-278	-0-	4527 3	Y	-0-	1 5	-0-	
09	4620 X	4615	-0-	-5	-0-	4615 3	Y	-0-		-0-	
-----											
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189206		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13275 - 13370	
04	4140 X	4017	-0-	-123	-0-	4017 3	Y	-0-		1	
05	4278 X	3736	-0-	-542	-0-	3736 3	Y	-0-		1	
06	4140 X	3904	-0-	-236	-0-	3904 3	Y	-0-		1	
07	4278 X	4071	-0-	-207	-0-	4071 3	Y	-0-		1	
08	4154 X	4030	-0-	-124	-0-	4030 3	Y	-0-	1 5	-0-	
09	4020 X	3926	-0-	-94	-0-	3926 3	Y	-0-		-0-	
-----											
BOWERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189475		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 13236		PERF.12940 - 13059	
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3	Y	-0-		1	
05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 3	Y	-0-		1	
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 3	Y	-0-		1	
07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 3	Y	-0-		1	
08	3162 X	3150	-0-	-12	-0-	3150 3	Y	-0-	1 5	-0-	
*09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 3	Y	-0-		-0-	
-----											
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189518		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13094 - 13288	
04	4440 X	4143	-0-	-297	-0-	4143 3	Y	-0-		125	
05	4588 X	4246	-0-	-342	-0-	4246 3	Y	-0-		125	
06	4440 X	4186	-0-	-254	-0-	4186 3	Y	-0-		125	
07	4588 X	4269	-0-	-319	-0-	4269 3	Y	-0-		125	
08	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 3	Y	-0-	1 5	124	
*09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 3	Y	-0-		124	
-----											
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12882 - 13073	
04	3870 X	3731	-0-	-139	-0-	3731 3	Y	-0-		61	
05	3844 X	3574	-0-	-270	-0-	3574 3	Y	-0-		61	
06	3720 X	3591	-0-	-129	-0-	3591 3	Y	-0-		61	
07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3	Y	-0-		61	
08	3844 X	3314	-0-	-530	-0-	3314 3	Y	-0-	1 5	60	
09	3720 X	2672	-0-	-1048	-0-	2672 3	Y	-0-		60	
-----											
BURGHER "G"		WELL #: 8		RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13000 - 13278	
04	8010 X	7749	-0-	-261	-0-	7749 3	Y	-0-		1	
05	7998 X	7953	-0-	-45	-0-	7953 3	Y	-0-		1	
06	7740 X	7170	-0-	-570	-0-	7170 3	Y	-0-		1	
07	7998 X	7860	-0-	-138	-0-	7860 3	Y	-0-		1	
08	7719 X	7529	-0-	-190	-0-	7529 3	Y	-0-	1 5	-0-	
09	7470 X	7163	-0-	-307	-0-	7163 3	Y	-0-		-0-	

-----												
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
04		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-		3799 3			N	1
05		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-		3941 3			N	1
06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-		3811 3			N	1
07		3844 X	3744	-0-	-100	-0-		3744 3			N	1
08		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-		4208 3			N	-0-
*09		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-		3802 3			N	-0-
-----												
PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956												
04		3540 X	1734	-0-	-1806	-0-		1734 3			Y	1
05		3658 X	2769	-0-	-889	-0-		2769 3			Y	1
06		3540 X	2938	-0-	-602	-0-		2938 3			Y	1
07		3658 X	2938	-0-	-720	-0-		2938 3			Y	1
08		3224 X	2597	-0-	-627	-0-		2597 3			Y	-0-
09		2940 X	2132	-0-	-808	-0-		2132 3			Y	-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388												
04		5100 X	4985	-0-	-115	-0-		4985 3			Y	1
05		5270 X	4581	-0-	-689	-0-		4581 3			Y	1
06		5100 X	4928	-0-	-172	-0-		4928 3			Y	1
07		5239 X	4957	-0-	-282	-0-		4957 3			Y	1
08		5084 X	4967	-0-	-117	-0-		4967 3			Y	-0-
09		4920 X	4838	-0-	-82	-0-		4838 3			Y	-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000												
04		7260 X	7245	-0-	-15	-0-		7245 3			Y	1
05		7502 X	4931	-0-	-2571	-0-		4931 3			Y	1
06		7260 X	5710	-0-	-1550	-0-		5710 3			Y	1
07		7502 X	4961	-0-	-2541	-0-		4961 3			Y	1
08		7161 X	3502	-0-	-3659	-0-		3502 3			Y	-0-
09		6930 X	5	-0-	-6925	-0-		5 3			Y	-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090												
04		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-		6182 3			Y	1
05		6324 X	6056	-0-	-268	-0-		6056 3			Y	1
06		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-		6369 3			Y	1
07		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-		6677 3			Y	1
08		6386 X	6041	-0-	-345	-0-		6041 3			Y	-0-
09		6360 X	5887	-0-	-473	-0-		5887 3			Y	-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446												
04		3870 X	3775	-0-	-95	-0-		3775 3			Y	1
05		3937 X	3866	-0-	-71	-0-		3866 3			Y	1
06		3810 X	3685	-0-	-125	-0-		3685 3			Y	1
07		3937 X	3846	-0-	-91	-0-		3846 3			Y	1
08		3782 X	3762	-0-	-20	-0-		3762 3			Y	-0-
*09		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-		3662 3			Y	-0-
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181												
04		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-		3985 3			Y	1
05		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-		4039 3			Y	1
06		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-		3927 3			Y	1
07		4123 X	3964	-0-	-159	-0-		3964 3			Y	1
08		3875 X	3630	-0-	-245	-0-		3630 3			Y	-0-
09		3750 X	3199	-0-	-551	-0-		3199 3			Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2910 N	2833	-0-	-77	-0-	2833	3		Y	-0-			1
05		3007 X	2752	-0-	-255	-0-	2752	3		Y	-0-			1
06		2910 X	2826	-0-	-84	-0-	2826	3		Y	-0-			1
07		3007 X	2975	-0-	-32	-0-	2975	3		Y	-0-			1
08		3038 X	2843	-0-	-195	-0-	2843	3		Y	-0-	1 5		-0-
*09		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3		Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670														
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
09		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														
04		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3		Y	-0-			1
05		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3		Y	-0-			1
06		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3		Y	-0-			1
07		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3		Y	-0-			1
08		2759 X	2731	-0-	-28	-0-	2731	3		Y	-0-	1 5		-0-
*09		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3		Y	-0-			-0-
-----														
APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242														
04		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3		N	-0-			1
05		6448 X	5791	-0-	-657	-0-	5791	3		N	-0-			1
06		6240 X	5809	-0-	-431	-0-	5809	3		N	-0-			1
07		6448 X	6255	-0-	-193	-0-	6255	3		N	-0-			1
08		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3		N	-0-	1 5		-0-
09		5460 X	5426	-0-	-34	-0-	5426	3		N	-0-			-0-
-----														
APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163														
04		2910 X	2304	-0-	-606	-0-	2304	3		Y	-0-			49
05		2883 X	2320	-0-	-563	-0-	2320	3		Y	-0-			49
06		2400 N	2366	-0-	-34	-0-	2366	3		Y	-0-			49
07		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		Y	-0-			49
08		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		Y	-0-	1 5		48
*09		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		Y	-0-			48
-----														
BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872														
04		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		Y	-0-			1
05		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3		Y	-0-			1
06		2310 N	1477	-0-	-833	-0-	1477	3		Y	-0-			1
07		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3		Y	-0-			1
08		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3		Y	-0-	1 5		-0-
*09		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		Y	-0-			-0-
-----														
APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116														
04		4110 X	3317	-0-	-793	-0-	3317	3		N	-0-			1
05		4030 X	3622	-0-	-408	-0-	3622	3		N	-0-			1
06		3900 X	3896	-0-	-4	-0-	3896	3		N	-0-			1
07		3906 X	3734	-0-	-172	-0-	3734	3		N	-0-			1
08		3627 X	3106	-0-	-521	-0-	3106	3		N	-0-	1 5		-0-
09		3900 X	3062	-0-	-838	-0-	3062	3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
04		3840 X	3551	-0-	-289	-0-	3551	3			1
05		3968 X	3883	-0-	-85	-0-	3883	3			1
06		3840 X	3550	-0-	-290	-0-	3550	3			1
07		3968 X	3629	-0-	-339	-0-	3629	3			1
08		3782 X	3670	-0-	-112	-0-	3670	3		1 5	-0-
*09		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			-0-
-----											
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132											
04		3900 X	3657	-0-	-243	-0-	3657	3			1
05		3937 X	3585	-0-	-352	-0-	3585	3			1
06		3810 X	3491	-0-	-319	-0-	3491	3			1
07		3906 X	3543	-0-	-363	-0-	3543	3			1
08		3689 X	3314	-0-	-375	-0-	3314	3		1 5	-0-
*09		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			-0-
-----											
BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042											
04		4260 X	3841	-0-	-419	-0-	3841	3			1
05		4340 X	3188	-0-	-1152	-0-	3188	3			1
06		4230 X	3794	-0-	-436	-0-	3794	3			1
07		4371 X	3850	-0-	-521	-0-	3850	3			1
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3		1 5	-0-
*09		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			-0-
-----											
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072											
04		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			1
05		3720 X	3536	-0-	-184	-0-	3536	3			1
06		3600 X	3416	-0-	-184	-0-	3416	3			1
07		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			1
08		3937 X	3666	-0-	-271	-0-	3666	3		1 5	-0-
09		3810 X	3472	-0-	-338	-0-	3472	3			-0-
-----											
APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221											
04		4890 X	4616	-0-	-274	-0-	4616	3			1
05		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			1
06		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			1
07		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			1
08		5766 X	5621	-0-	-145	-0-	5621	3		1 5	-0-
09		5580 X	5321	-0-	-259	-0-	5321	3			-0-
-----											
WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219											
04		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			1
05		3813 X	1696	-0-	-2117	-0-	1696	3			1
06		3690 X	3599	-0-	-91	-0-	3599	3			1
07		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			1
08		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3		1 5	-0-
*09		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 3		Y	-0-		1
05		3658 X	3472	-0-	-186	-0-	3472 3		Y	-0-		1
06		3540 X	3318	-0-	-222	-0-	3318 3		Y	-0-		1
07		3658 X	3028	-0-	-630	-0-	3028 3		Y	-0-		1
08		3565 X	872	-0-	-2693	-0-	872 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		3450 X	1622	-0-	-1828	-0-	1622 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091												
04		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 3		Y	-0-		1
05		4650 X	4561	-0-	-89	-0-	4561 3		Y	-0-		1
06		4500 X	4077	-0-	-423	-0-	4077 3		Y	-0-		1
07		4650 X	4440	-0-	-210	-0-	4440 3		Y	-0-		1
08		4588 X	4081	-0-	-507	-0-	4081 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		4440 X	4008	-0-	-432	-0-	4008 3		Y	-0-		-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933												
04		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534 3		Y	-0-		1
05		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280 3		Y	-0-		1
06		6000 X	4996	-0-	-1004	-0-	4996 3		Y	-0-		1
07		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461 3		Y	-0-		1
08		6169 X	5821	-0-	-348	-0-	5821 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		5970 X	5429	-0-	-541	-0-	5429 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180												
04		6930 X	6154	-0-	-776	-0-	6154 3		Y	-0-		1
05		7161 X	6208	-0-	-953	-0-	6208 3		Y	-0-		1
06		6930 X	4110	-0-	-2820	-0-	4110 3		Y	-0-		1
07		7068 X	5502	-0-	-1566	-0-	5502 3		Y	-0-		1
08		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171												
04		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 3		Y	-0-		1
05		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 3		Y	-0-		1
06		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 3		Y	-0-		1
07		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 3		Y	-0-		1
08		3255 X	2479	-0-	-776	-0-	2479 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		3300 X	2925	-0-	-375	-0-	2925 3		Y	-0-		-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334												
04		5100 X	5013	-0-	-87	-0-	5013 3		Y	-0-		1
05		5270 X	5111	-0-	-159	-0-	5111 3		Y	-0-		1
06		5100 X	4908	-0-	-192	-0-	4908 3		Y	-0-		1
07		5270 X	5062	-0-	-208	-0-	5062 3		Y	-0-		1
08		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		4830 X	4627	-0-	-203	-0-	4627 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3				1
05		4433 X	4420	-0-	-13	-0-	4420	3				1
06		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3				1
07		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3				1
08		4433 X	4185	-0-	-248	-0-	4185	3			1 5	-0-
09		4290 X	4206	-0-	-84	-0-	4206	3				-0-
-----												
APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089												
04		2640 N	2313	-0-	-327	-0-	2313	3				1
05		2480 N	2456	-0-	-24	-0-	2456	3				1
06		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3				1
07		2387 N	2307	-0-	-80	-0-	2307	3				1
08		2449 N	2099	-0-	-350	-0-	2099	3			1 5	-0-
09		2790 N	2271	-0-	-519	-0-	2271	3				-0-
-----												
PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911												
04		4620 X	4519	-0-	-101	-0-	4519	3			1 5	-0-
05		4774 X	4521	-0-	-253	-0-	4520	3		1 9		1
06		4620 X	4465	-0-	-155	-0-	4465	3				1
07		4774 X	4617	-0-	-157	-0-	4617	3				1
08		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			1 5	-0-
*09		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3				-0-
-----												
KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592												
04		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	3				1
05		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	3				1
06		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	3				1
07		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	3				1
08		8835 X	8233	-0-	-602	-0-	8233	3			1 5	-0-
09		8550 X	8198	-0-	-352	-0-	8198	3				-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023												
04		1470 N	1233	-0-	-237	-0-	1233	3				1
05		1798 X	979	-0-	-819	-0-	979	3				1
06		1740 X	893	-0-	-847	-0-	893	3				1
07		1798 X	905	-0-	-893	-0-	905	3				1
08		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			1 5	-0-
*09		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3				-0-
-----												
BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933												
04		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3				23
05		1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	3				23
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3				23
07		1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1413	3				23
08		1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254	3			1 5	22
*09		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3				22



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	68	-0-	68	277	68 3		Y	-0-		1
05		277 X	-0-	-0-	-277	-0-			Y	-0-		1
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		1
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
09		180 N	91	-0-	-89	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001												
04		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 3		Y	-0-		1
05		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 3		Y	-0-		1
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3		Y	-0-		1
07		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 3		Y	-0-		1
08		3348 X	3243	-0-	-105	-0-	3243 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		3180 X	3011	-0-	-169	-0-	3011 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164												
04		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 3		Y	-0-		1
05		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 3		Y	-0-		1
06		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 3		Y	-0-		1
07		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 3		Y	-0-		1
08		4154 X	3992	-0-	-162	-0-	3992 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		4020 X	3644	-0-	-376	-0-	3644 3		Y	-0-		-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980												
04		5730 X	5290	-0-	-440	-0-	5290 3		Y	-0-		1
05		5766 X	5347	-0-	-419	-0-	5347 3		Y	-0-		1
06		5580 X	4881	-0-	-699	-0-	4881 3		Y	-0-		1
07		5673 X	5140	-0-	-533	-0-	5140 3		Y	-0-		1
08		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674 3		Y	-0-		-0-
-----												
PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799												
04		2940 X	2419	-0-	-521	-0-	2419 3		Y	-0-		1
05		2759 X	2398	-0-	-361	-0-	2398 3		Y	-0-		1
06		2670 X	2303	-0-	-367	-0-	2303 3		Y	-0-		1
07		2511 N	2455	-0-	-56	-0-	2455 3		Y	-0-		1
08		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		Y	-0-		-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034												
04		4080 X	3614	-0-	-466	-0-	3614 3		Y	-0-		1
05		4216 X	3613	-0-	-603	-0-	3613 3		Y	-0-		1
06		4080 X	3474	-0-	-606	-0-	3474 3		Y	-0-		1
07		4216 X	3733	-0-	-483	-0-	3733 3		Y	-0-		1
08		4030 X	3785	-0-	-245	-0-	3785 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 3		Y	-0-		-0-
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144												
04		5610 X	5368	-0-	-242	-0-	5368 3		Y	-0-		1
05		5797 X	5596	-0-	-201	-0-	5596 3		Y	-0-		1
06		5610 X	5537	-0-	-73	-0-	5537 3		Y	-0-		1
07		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812 3		Y	-0-		1
08		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160														
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
04		6090 X	5742	-0-	-348	-0-	5742	3		Y	-0-			1
05		6293 X	6160	-0-	-133	-0-	6160	3		Y	-0-			1
06		6090 X	5518	-0-	-572	-0-	5518	3		Y	-0-			1
07		6293 X	6134	-0-	-159	-0-	6134	3		Y	-0-			1
08		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3		Y	-0-	1	5	-0-
*09		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3		Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162														
04		2400 N	2382	-0-	-18	-0-	2382	3		Y	-0-			1
05		2604 N	2294	-0-	-310	-0-	2294	3		Y	-0-			1
06		2760 N	2516	-0-	-244	-0-	2516	3		Y	-0-			1
07		2449 N	2348	-0-	-101	-0-	2348	3		Y	-0-			1
08		2294 N	2175	-0-	-119	-0-	2175	3		Y	-0-	1	5	-0-
09		2490 N	2236	-0-	-254	-0-	2236	3		Y	-0-			-0-
-----														
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436														
04		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3		Y	-0-			1
05		8122 X	7720	-0-	-402	-0-	7720	3		Y	-0-			1
06		7860 X	7724	-0-	-136	-0-	7724	3		Y	-0-			1
07		8122 X	7873	-0-	-249	-0-	7873	3		Y	-0-			1
08		7967 X	7788	-0-	-179	-0-	7788	3		Y	-0-	1	5	-0-
*09		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3		Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030														
04		5130 X	4836	-0-	-294	-0-	4836	3		Y	-0-			1
05		5270 X	5067	-0-	-203	-0-	5067	3		Y	-0-			1
06		5100 X	4918	-0-	-182	-0-	4918	3		Y	-0-			1
07		5270 X	4477	-0-	-793	-0-	4477	3		Y	-0-			1
08		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3		Y	-0-	1	5	-0-
*09		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3		Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045														
04		2460 N	2455	-0-	-5	-0-	2455	3		Y	-0-			1
05		2542 N	2127	-0-	-415	-0-	2127	3		Y	-0-			1
06		2460 N	1649	-0-	-811	-0-	1649	3		Y	-0-			1
07		2542 N	2484	-0-	-58	-0-	2484	3		Y	-0-			1
08		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		Y	-0-	1	5	-0-
*09		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235														
04		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		Y	-0-			1
05		2263 N	2147	-0-	-116	-0-	2147	3		Y	-0-			1
06		2130 N	1721	-0-	-409	-0-	1721	3		Y	-0-			1
07		2263 N	1387	-0-	-876	-0-	1387	3		Y	-0-			1
08		1984 N	1659	-0-	-325	-0-	1659	3		Y	-0-	1	5	-0-
*09		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		Y	-0-			-0-
-----														
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007														
04		5070 X	5008	-0-	-62	-0-	5008	3		N	-0-			1
05		5239 X	5149	-0-	-90	-0-	5149	3		N	-0-			1
06		5070 X	4964	-0-	-106	-0-	4964	3		N	-0-			1
07		5239 X	5136	-0-	-103	-0-	5136	3		N	-0-			1
08		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3		N	-0-	1	5	-0-
*09		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	9660	X	7535	-0-	-2125	-0-	7535	3		Y	-0-				59
05	8742	X	7080	-0-	-1662	-0-	7080	3		Y	-0-				59
06	8460	X	7351	-0-	-1109	-0-	7351	3		Y	-0-				59
07	8215	X	7333	-0-	-882	-0-	7333	3		Y	-0-				59
08	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3		Y	-0-	1	5		58
*09	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3		Y	-0-				58
-----															
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035															
04	4290	X	4260	-0-	-30	-0-	4260	3		Y	-0-				1
05	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	4354	3		Y	-0-				1
06	4290	X	4154	-0-	-136	-0-	4154	3		Y	-0-				1
07	4402	X	4339	-0-	-63	-0-	4339	3		Y	-0-				1
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3		Y	-0-	1	5		-0-
*09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3		Y	-0-				-0-
-----															
BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986															
04	3525	X	3284	-0-	-241	-0-	3284	3		Y	-0-				1
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3		Y	-0-				1
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3		Y	-0-				1
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3		Y	-0-				1
08	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	2977	3		Y	-0-	1	5		-0-
09	3030	X	2942	-0-	-88	-0-	2942	3		Y	-0-				-0-
-----															
BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181															
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3		Y	-0-				1
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				1
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-				1
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-	1	5		-0-
08	1023	X	20	-0-	-1003	-0-	20	3		Y	-0-				-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152															
04	5070	X	4153	-0-	-917	-0-	4153	3		Y	-0-				18
05	5053	X	1023	-0-	-4030	-0-	1023	3		Y	-0-				18
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3		Y	-0-				18
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3		Y	-0-				18
08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3		Y	-0-	1	5		17
09	5430	X	5263	-0-	-167	-0-	5263	3		Y	-0-				17
-----															
BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458															
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	3		Y	-0-				1
05	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3		Y	-0-				1
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3		Y	-0-				1
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3		Y	-0-				1
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3		Y	-0-	1	5		-0-
*09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3		Y	-0-				-0-
-----															
BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255															
04	6390	X	6106	-0-	-284	-0-	6106	3		Y	-0-				1
05	6572	X	5864	-0-	-708	-0-	5864	3		Y	-0-				1
06	6360	X	5871	-0-	-489	-0-	5871	3		Y	-0-				1
07	6572	X	5920	-0-	-652	-0-	5920	3		Y	-0-				1
08	6107	X	4967	-0-	-1140	-0-	4967	3		Y	-0-	1	5		-0-
09	5910	X	5557	-0-	-353	-0-	5557	3		Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445							
IVY, BETTY JEAN		WELL #: 14		RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942	
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
04	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809 3			19
05	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 3			19
06	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 3			19
07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 3			19
08	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 3		1 5	18
09	4830 X	4254	-0-	-576	-0-	4254 3			18
-----									
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371	
04	6000 X	5890	-0-	-110	-0-	5890 3			16
05	6200 X	6000	-0-	-200	-0-	6000 3			16
06	6000 X	5904	-0-	-96	-0-	5904 3			16
07	6200 X	6098	-0-	-102	-0-	6098 3			16
08	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 3		1 5	15
*09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750 3			15
-----									
BURGHER "C"		WELL #: 22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233	
04	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3			1
05	2015 X	1962	-0-	-53	-0-	1962 3			1
06	2250 N	1608	-0-	-642	-0-	1608 3			1
07	2325 N	1078	-0-	-1247	-0-	1078 3			1
08	1457 N	806	-0-	-651	-0-	806 3		1 5	-0-
09	1410 N	892	-0-	-518	-0-	892 3			-0-
-----									
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 198952		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012	
04	3870 X	3632	-0-	-238	-0-	3632 3			68
05	3844 X	3639	-0-	-205	-0-	3639 3			68
06	3720 X	3456	-0-	-264	-0-	3456 3			68
07	3813 X	3581	-0-	-232	-0-	3581 3			68
08	3751 X	3600	-0-	-151	-0-	3600 3		1 5	67
09	3630 X	3459	-0-	-171	-0-	3459 3			67
-----									
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044	
04	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	1772 3			1
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3			1
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3			1
07	1829 N	1682	-0-	-147	-0-	1682 3			1
08	2015 N	1783	-0-	-232	-0-	1783 3		1 5	-0-
09	1860 N	1700	-0-	-160	-0-	1700 3			-0-
-----									
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200246		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142	
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 3			24
05	3968 X	3959	-0-	-9	-0-	3959 3			24
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 3			24
07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 3			24
08	4278 X	3544	-0-	-734	-0-	3544 3		1 5	23
09	4140 X	3541	-0-	-599	-0-	3541 3			23
-----									
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 200779		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960	
04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3			1
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3			1
06	2760 X	2156	-0-	-604	-0-	2156 3			1
07	2852 X	2064	-0-	-788	-0-	2064 3			1
08	2480 X	2415	-0-	-65	-0-	2415 3		1 5	-0-
09	2400 X	2267	-0-	-133	-0-	2267 3			-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 #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
04	5460 X	5083	-0-	-377	-0-	5083	3			Y	-0-			1
05	5611 X	4904	-0-	-707	-0-	4904	3			Y	-0-			1
06	5430 X	4929	-0-	-501	-0-	4929	3			Y	-0-			1
07	5518 X	4615	-0-	-903	-0-	4615	3			Y	-0-			1
08	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			Y	-0-	1	5	-0-
*09	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			Y	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116														
04	5280 X	5043	-0-	-237	-0-	5043	3			Y	-0-			1
05	5301 X	5053	-0-	-248	-0-	5053	3			Y	-0-			1
06	5130 X	4952	-0-	-178	-0-	4952	3			Y	-0-			1
07	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			Y	-0-			1
08	5208 X	4854	-0-	-354	-0-	4854	3			Y	-0-	1	5	-0-
09	5040 X	4735	-0-	-305	-0-	4735	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140														
04	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	4409	3			Y	-0-			16
05	4805 X	4570	-0-	-235	-0-	4570	3			Y	-0-			16
06	4650 X	4395	-0-	-255	-0-	4395	3			Y	-0-			16
07	4774 X	4584	-0-	-190	-0-	4584	3			Y	-0-			16
08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			Y	-0-	1	5	15
*09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			Y	-0-			15
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815														
04	9600 X	7788	-0-	-1812	-0-	7788	3			N	-0-	1	5	-0-
05	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8686	3	1	9	N	1			1
06	8400 X	6516	-0-	-1884	-0-	6516	3			N	-0-			1
07	8680 X	5181	-0-	-3499	-0-	5181	3			N	-0-			1
08	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	3			N	-0-	1	5	-0-
*09	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	3			N	-0-			-0-
BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154														
04	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	3			Y	-0-			1
05	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			Y	-0-			1
06	7680 X	7667	-0-	-13	-0-	7667	3			Y	-0-			1
07	7936 X	7740	-0-	-196	-0-	7740	3			Y	-0-			1
08	7843 X	7626	-0-	-217	-0-	7626	3			Y	-0-	1	5	-0-
09	7590 X	7210	-0-	-380	-0-	7210	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952														
04	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			Y	-0-			1
05	1209 N	936	-0-	-273	-0-	936	3			Y	-0-			1
06	1230 N	777	-0-	-453	-0-	777	3			Y	-0-			1
07	1085 N	690	-0-	-395	-0-	690	3			Y	-0-	1	5	-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-			-0-
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	3			Y	-0-			-0-
KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620														
04	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-			1
05	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-			1
06	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3			N	-0-			1
07	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	3			N	-0-			1
08	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	3			N	-0-	1	5	-0-
09	7740 X	7718	-0-	-22	-0-	7718	3			N	-0-			-0-

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 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	
04	4320 X	4319	-0-	-1	-0-	4319 3	N	-0-	1 5		-0-	
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4396 3	N	1			1	
06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 3	N	-0-			1	
07	4464 X	4118	-0-	-346	-0-	4118 3	N	-0-			1	
08	4619 X	4322	-0-	-297	-0-	4322 3	N	-0-	1 5		-0-	
09	4380 X	4148	-0-	-232	-0-	4148 3	N	-0-			-0-	
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029												
04	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564 3	Y	-0-			1	
05	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371 3	Y	-0-			1	
06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112 3	Y	-0-			1	
07	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194 3	Y	-0-			1	
08	6386 X	6056	-0-	-330	-0-	6056 3	Y	-0-	1 5		-0-	
09	6180 X	5819	-0-	-361	-0-	5819 3	Y	-0-			-0-	
-----												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185												
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 3	Y	-0-			1	
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 3	Y	-0-			1	
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 3	Y	-0-			1	
07	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 3	Y	-0-			1	
08	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 3	Y	-0-	1 5		-0-	
*09	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 3	Y	-0-			-0-	
-----												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356												
04	7920 X	6911	-0-	-1009	-0-	6911 3	Y	-0-			1	
05	7812 X	6927	-0-	-885	-0-	6927 3	Y	-0-			1	
06	7560 X	6831	-0-	-729	-0-	6831 3	Y	-0-			1	
07	7564 X	6931	-0-	-633	-0-	6931 3	Y	-0-			1	
08	6913 X	6714	-0-	-199	-0-	6714 3	Y	-0-	1 5		-0-	
*09	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873 3	Y	-0-			-0-	
-----												
PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100												
04	4650 X	3569	-0-	-1081	-0-	3569 3	N	-0-	1 5		-0-	
05	4805 X	4608	-0-	-197	-0-	4607 3	N	1			1	
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837 3	N	-0-			1	
07	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931 3	N	-0-			1	
08	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 3	N	-0-	1 5		-0-	
09	4830 X	4774	-0-	-56	-0-	4774 3	N	-0-			-0-	
-----												
WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049												
04	1950 N	1917	-0-	-33	-0-	1917 3	Y	-0-			61	
05	1984 N	1804	-0-	-180	-0-	1804 3	Y	-0-			61	
06	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	1824 3	Y	-0-			61	
07	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1861 3	Y	-0-			61	
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3	Y	-0-	1 5		60	
09	1620 N	1566	-0-	-54	-0-	1566 3	Y	-0-			60	

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3	N	-0-			19
05		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3	N	-0-			19
06		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-			19
07		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	-0-			19
08		2387 N	1632	-0-	-755	-0-	1632	3	N	-0-	1 5		18
09		2220 N	939	-0-	-1281	-0-	939	3	N	-0-			18
-----													
APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270													
04		9210 X	8992	-0-	-218	-0-	8992	3	N	-0-			1
05		9517 X	9134	-0-	-383	-0-	9134	3	N	-0-			1
06		9210 X	9070	-0-	-140	-0-	9070	3	N	-0-			1
07		9517 X	9237	-0-	-280	-0-	9237	3	N	-0-			1
08		8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	3	N	-0-	1 5		-0-
*09		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	3	N	-0-			-0-
-----													
PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680													
04		2490 X	1839	-0-	-651	-0-	1839	3	N	-0-	1 5		-0-
05		12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	12148	3	N	16	12 1		4
06		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10313	3	N	23	16 1		11
07		12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	12653	3	N	2	12 1		1
08		10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	3	N	-0-	1 5		-0-
09		11760 X	9220	-0-	-2540	-0-	9220	3	N	-0-			-0-
-----													
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154													
04		5520 X	5174	-0-	-346	-0-	5174	3	Y	-0-			21
05		5487 X	4952	-0-	-535	-0-	4952	3	Y	-0-			21
06		5310 X	5209	-0-	-101	-0-	5209	3	Y	-0-			21
07		5363 X	5154	-0-	-209	-0-	5154	3	Y	-0-			21
08		5363 X	5105	-0-	-258	-0-	5105	3	Y	-0-	1 5		20
09		5220 X	5188	-0-	-32	-0-	5188	3	Y	-0-			20
-----													
IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290													
04		930 N	479	-0-	-451	-0-	479	3	Y	-0-			9
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-			9
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	Y	-0-			9
07		496 N	61	-0-	-435	-0-	61	3	Y	-0-			9
08		496 X	92	-0-	-404	-0-	92	3	Y	-0-	1 5		8
09		480 X	122	-0-	-358	-0-	122	3	Y	-0-			8
-----													
BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305													
04		5100 X	5016	-0-	-84	-0-	5016	3	Y	-0-			1
05		5270 X	5114	-0-	-156	-0-	5114	3	Y	-0-			1
06		5100 X	4865	-0-	-235	-0-	4865	3	Y	-0-			1
07		5270 X	4903	-0-	-367	-0-	4903	3	Y	-0-			1
08		4929 X	4855	-0-	-74	-0-	4855	3	Y	-0-	1 5		-0-
*09		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3	Y	-0-			-0-
-----													
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720													
04		9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3	N	-0-			19
05		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	3	N	-0-			19
06		10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	3	N	-0-			19
07		9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	3	N	-0-			19
08		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	3	N	-0-	1 5		18
*09		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-			18

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	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
04	4200 X	3669	-0-	-531	-0-	3669	3		Y	-0-			63
05	3937 X	3725	-0-	-212	-0-	3725	3		Y	-0-			63
06	3810 X	3514	-0-	-296	-0-	3514	3		Y	-0-			63
07	3937 X	3780	-0-	-157	-0-	3780	3		Y	-0-			63
08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3		Y	-0-	1 5		62
*09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3		Y	-0-			62
-----													
BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		13	RRCID ->	203874	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	13307	PERF.	12910 - 13134	
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3		Y	-0-			1
05	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3		Y	-0-			1
06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3		Y	-0-			1
07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3		Y	-0-			1
08	4278 X	3750	-0-	-528	-0-	3750	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	4140 X	3430	-0-	-710	-0-	3430	3		Y	-0-			-0-
-----													
DYNEGY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	203896	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	16875	PERF.	15016 - 16868	
04	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3		N	-0-			1
05	5270 X	5233	-0-	-37	-0-	5233	3		N	-0-			1
06	5100 X	4222	-0-	-878	-0-	4222	3		N	-0-			1
07	5270 X	4698	-0-	-572	-0-	4698	3		N	-0-			1
08	5332 X	4435	-0-	-897	-0-	4435	3		N	-0-	1 5		-0-
09	5160 X	3472	-0-	-1688	-0-	3472	3		N	-0-			-0-
-----													
BURGHER "A"		WELL #:		18	RRCID ->	203988	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	13686	PERF.	13300 - 13310	
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3		Y	-0-			1
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3		Y	-0-			1
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3		Y	-0-			1
07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3		Y	-0-			1
08	3224 X	3199	-0-	-25	-0-	3199	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	3120 X	3057	-0-	-63	-0-	3057	3		Y	-0-			-0-
-----													
KNOWLES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	204541	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	17025	PERF.	15062 - 16774	
04	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	3		N	-0-	1 5		-0-
05	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8481	3	1 9	N	1			1
06	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	3		N	-0-			1
07	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3		N	-0-			1
08	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3		N	-0-	1 5		-0-
*09	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3		N	-0-			-0-
-----													
BURGHER "A"		WELL #:		17	RRCID ->	204551	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	13683	PERF.	13046 - 13476	
04	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3		Y	-0-			1
05	2604 N	2257	-0-	-347	-0-	2257	3		Y	-0-			1
06	2370 N	2310	-0-	-60	-0-	2310	3		Y	-0-			1
07	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		Y	-0-			1
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		Y	-0-	1 5		-0-
*09	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3		Y	-0-			-0-
-----													
EVANS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	204926	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	13542	PERF.	13292 - 13297	
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3		Y	-0-			1
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3		Y	-0-			1
06	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3		Y	-0-			1
07	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3		Y	-0-			1
08	4557 X	3734	-0-	-823	-0-	3734	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	4410 X	3758	-0-	-652	-0-	3758	3		Y	-0-			-0-



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 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
04		5130 X	4836	-0-	-294	-0-	4836 3		N	-0-	1 5	23
05		5239 X	5145	-0-	-94	-0-	5144 3	1 9	N	1		24
06		5070 X	4902	-0-	-168	-0-	4902 3		N	-0-		24
07		5208 X	4982	-0-	-226	-0-	4982 3		N	-0-		24
08		5208 X	4956	-0-	-252	-0-	4956 3		N	-0-	1 5	23
09		4980 X	4832	-0-	-148	-0-	4832 3		N	-0-		23
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000												
04		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870 3		Y	-0-		1
05		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137 3		Y	-0-		1
06		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311 3		Y	-0-		1
07		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858 3		Y	-0-		1
08		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		5790 X	5770	-0-	-20	-0-	5770 3		Y	-0-		-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350												
04		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 3		Y	-0-		1
05		4340 X	4079	-0-	-261	-0-	4079 3		Y	-0-		1
06		4200 X	4126	-0-	-74	-0-	4126 3		Y	-0-		1
07		4340 X	4179	-0-	-161	-0-	4179 3		Y	-0-		1
08		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 3		Y	-0-		-0-
-----												
EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244												
04		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 3		Y	-0-		1
05		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3		Y	-0-		1
06		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3		Y	-0-		1
07		2883 X	2036	-0-	-847	-0-	2036 3		Y	-0-		1
08		3038 X	826	-0-	-2212	-0-	826 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		2940 X	1831	-0-	-1109	-0-	1831 3		Y	-0-		-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955												
04		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127 3		Y	-0-		1
05		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815 3		Y	-0-		1
06		5070 X	4922	-0-	-148	-0-	4922 3		Y	-0-		1
07		5239 X	5062	-0-	-177	-0-	5062 3		Y	-0-		1
08		5828 X	5028	-0-	-800	-0-	5028 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		5640 X	4606	-0-	-1034	-0-	4606 3		Y	-0-		-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310												
04		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 3		Y	-0-		1
05		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 3		Y	-0-		1
06		3990 X	3878	-0-	-112	-0-	3878 3		Y	-0-		1
07		4123 X	3473	-0-	-650	-0-	3473 3		Y	-0-		1
08		4216 X	4006	-0-	-210	-0-	4006 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		4050 X	3901	-0-	-149	-0-	3901 3		Y	-0-		-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040												
04		3330 X	3200	-0-	-130	-0-	3200 3		Y	-0-		1
05		3441 X	3074	-0-	-367	-0-	3074 3		Y	-0-		1
06		3330 X	3169	-0-	-161	-0-	3169 3		Y	-0-		1
07		3441 X	3297	-0-	-144	-0-	3297 3		Y	-0-		1
08		3224 X	3135	-0-	-89	-0-	3135 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445								
BURGHER "G"		WELL #:	10	RRCID ->	206675	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	13533	PERF.13096	- 13162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	Y	-0-		1
05		3100 N	3311	-0-	211	211	3311 3	Y	-0-		1
06		2937 N	2726	-0-	-211	-0-	2726 3	Y	-0-		1
07		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3	Y	-0-		1
08		2914 X	2328	-0-	-586	-0-	2328 3	Y	-0-	1 5	-0-
09		2820 X	2095	-0-	-725	-0-	2095 3	Y	-0-		-0-
-----											
IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	16	RRCID ->	207137	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13400	- 13410
04		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616 3	Y	-0-		1
05		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 3	Y	-0-		1
06		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 3	Y	-0-		1
07		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737 3	Y	-0-		1
08		5487 X	5251	-0-	-236	-0-	5251 3	Y	-0-	1 5	-0-
*09		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 3	Y	-0-		-0-
-----											
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	17	RRCID ->	207176	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13034	- 13282
04		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 3	Y	-0-		25
05		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3	Y	-0-		25
06		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3	Y	-0-		25
07		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 3	Y	-0-		25
08		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3	Y	-0-	1 5	24
09		2640 X	2630	-0-	-10	-0-	2630 3	Y	-0-		24
-----											
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:	4	RRCID ->	207177	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	16965	PERF.14930	- 16892
04		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 3	Y	-0-	1 5	18
05		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3671 3	Y	1		19
06		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3	Y	-0-		19
07		3906 X	3498	-0-	-408	-0-	3498 3	Y	-0-		19
08		3937 X	3468	-0-	-469	-0-	3468 3	Y	-0-	1 5	18
09		3810 X	3753	-0-	-57	-0-	3753 3	Y	-0-		18
-----											
IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	20	RRCID ->	207278	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	13510	PERF.13290	- 13376
04		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 3	Y	-0-		1
05		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 3	Y	-0-		1
06		3840 X	3703	-0-	-137	-0-	3703 3	Y	-0-		1
07		3968 X	3639	-0-	-329	-0-	3639 3	Y	-0-		1
08		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 3	Y	-0-	1 5	-0-
09		3660 X	3522	-0-	-138	-0-	3522 3	Y	-0-		-0-
-----											
BURGHER "G"		WELL #:	19	RRCID ->	207279	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	13272	PERF.12918	- 13080
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	Y	-0-		1
05		713 N	321	-0-	-392	-0-	321 3	Y	-0-		1
06		690 N	338	-0-	-352	-0-	338 3	Y	-0-		1
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	Y	-0-	1 5	-0-
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	Y	-0-		-0-
*09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	Y	-0-		-0-
-----											
BURGHER "E"		WELL #:	10	RRCID ->	207281	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13465	PERF.13170	- 13254
04		9480 X	9098	-0-	-382	-0-	9098 3	Y	-0-		1
05		9796 X	9307	-0-	-489	-0-	9307 3	Y	-0-		1
06		9480 X	8713	-0-	-767	-0-	8713 3	Y	-0-		1
07		9796 X	9368	-0-	-428	-0-	9368 3	Y	-0-		1
08		9331 X	9141	-0-	-190	-0-	9141 3	Y	-0-	1 5	-0-
*09		9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194 3	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
EVANS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 207283		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13228 - 13386		
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		
04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 3	Y	-0-			1	
05	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 3	Y	-0-			1	
06	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 3	Y	-0-			1	
07	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 3	Y	-0-			1	
08	5301 X	4720	-0-	-581	-0-	4720 3	Y	-0-	1 5		-0-	
09	5010 X	4237	-0-	-773	-0-	4237 3	Y	-0-			-0-	
-----												
WILLIFORD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16408		PERF.14729 - 16346		
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-			1	
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-			1	
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			1	
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-	1 5		-0-	
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-			-0-	
*09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-	
-----												
BURGHER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13200 - 13369		
04	5040 X	4141	-0-	-899	-0-	4141 3	Y	-0-			86	
05	5208 X	4559	-0-	-649	-0-	4559 3	Y	-0-			86	
06	5040 X	4257	-0-	-783	-0-	4257 3	Y	-0-			86	
07	4867 X	3674	-0-	-1193	-0-	3674 3	Y	-0-			86	
08	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468 3	Y	-0-	1 5		85	
09	4290 X	3895	-0-	-395	-0-	3895 3	Y	-0-			85	
-----												
APC ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13163 - 13666		
04	8700 X	8448	-0-	-252	-0-	8448 3	N	-0-			1	
05	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	9043 3	N	-0-			1	
06	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	8494 3	N	-0-			1	
07	8742 X	8666	-0-	-76	-0-	8666 3	N	-0-			1	
08	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612 3	N	-0-	1 5		-0-	
09	8160 X	7913	-0-	-247	-0-	7913 3	N	-0-			-0-	
-----												
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13200 - 13326		
04	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 3	Y	-0-			14	
05	3565 X	3225	-0-	-340	-0-	3225 3	Y	-0-			14	
06	3450 X	3348	-0-	-102	-0-	3348 3	Y	-0-			14	
07	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3	Y	-0-			14	
08	3596 X	3176	-0-	-420	-0-	3176 3	Y	-0-	1 5		13	
09	3480 X	3329	-0-	-151	-0-	3329 3	Y	-0-			13	
-----												
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12820 - 12958		
04	4320 X	3739	-0-	-581	-0-	3739 3	Y	-0-			1	
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 3	Y	-0-			1	
06	4290 X	4087	-0-	-203	-0-	4087 3	Y	-0-			1	
07	4433 X	4284	-0-	-149	-0-	4284 3	Y	-0-			1	
08	4309 X	4195	-0-	-114	-0-	4195 3	Y	-0-	1 5		-0-	
09	4080 X	3673	-0-	-407	-0-	3673 3	Y	-0-			-0-	
-----												
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13194 - 13391		
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 3	Y	-0-			1	
05	3193 X	3044	-0-	-149	-0-	3044 3	Y	-0-			1	
06	3090 X	3076	-0-	-14	-0-	3076 3	Y	-0-			1	
07	3193 X	3105	-0-	-88	-0-	3105 3	Y	-0-			1	
08	3224 X	3111	-0-	-113	-0-	3111 3	Y	-0-	1 5		-0-	
09	3120 X	2984	-0-	-136	-0-	2984 3	Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
PICKENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 17267		PERF.15346 - 17040	
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
04	8430 X	7993	-0-	-437	-0-	7993	3	N	-0-		21
05	8680 X	7741	-0-	-939	-0-	7741	3	N	-0-		21
06	8400 X	8032	-0-	-368	-0-	8032	3	N	-0-		21
07	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	3	N	-0-		21
08	8153 X	8137	-0-	-16	-0-	8137	3	N	-0-	1 5	20
*09	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	3	N	-0-		20
-----											
WILLIFORD "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 213582		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 13218		PERF.13509 - 14931	
04	9450 X	8564	-0-	-886	-0-	8564	3	Y	-0-		1
05	9672 X	9027	-0-	-645	-0-	9027	3	Y	-0-		1
06	9360 X	8952	-0-	-408	-0-	8952	3	Y	-0-		1
07	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	3	Y	-0-		1
08	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	8940 X	7659	-0-	-1281	-0-	7659	3	Y	-0-		-0-
-----											
BURGHER "D"		WELL #: 25		RRCID -> 213643		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13144 - 13570	
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3	Y	-0-		1
05	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3	Y	-0-		1
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3	Y	-0-		1
07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3	Y	-0-		1
08	3348 X	3030	-0-	-318	-0-	3030	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	3240 X	2823	-0-	-417	-0-	2823	3	Y	-0-		-0-
-----											
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 215778		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13556		PERF.12830 - 13307	
04	2880 X	2266	-0-	-614	-0-	2266	3	Y	-0-		1
05	2914 X	1831	-0-	-1083	-0-	1831	3	Y	-0-		1
06	2040 N	1549	-0-	-491	-0-	1549	3	Y	-0-		1
07	2356 N	1405	-0-	-951	-0-	1405	3	Y	-0-		1
08	1705 N	1538	-0-	-167	-0-	1538	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	1476	3	Y	-0-		-0-
-----											
J & L PARKER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12792 - 12938	
04	3750 X	3485	-0-	-265	-0-	3485	3	Y	-0-	1 5	-0-
05	3565 X	3405	-0-	-160	-0-	3404	3	Y	1		1
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3	Y	-0-		1
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3	Y	-0-		1
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3	Y	-0-	1 5	-0-
*09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3	Y	-0-		-0-
-----											
PHILLIP IVY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 216083		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13242 - 13900	
04	2430 N	2202	-0-	-228	-0-	2202	3	Y	-0-		16
05	2697 N	2414	-0-	-283	-0-	2414	3	Y	-0-		16
06	2670 N	2403	-0-	-267	-0-	2403	3	Y	-0-		16
07	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3	Y	-0-		16
08	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3	Y	-0-	1 5	15
*09	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3	Y	-0-		15
-----											
BURGHER "C"		WELL #: 24		RRCID -> 217856		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 13381		PERF.13040 - 13288	
04	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3	N	-0-		1
05	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3	N	-0-		1
06	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3	N	-0-		1
07	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3	N	-0-		1
08	6975 X	6552	-0-	-423	-0-	6552	3	N	-0-	1 5	-0-
09	6750 X	6284	-0-	-466	-0-	6284	3	N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP																		
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 495445																		
STOREY "A"																		
WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006														TOTAL	DEPTH 16235	PERF.14864	-	15808
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE					M	PROD					
04		12120 X	12078	-0-	-42	-0-		12078	3			N	-0-		1 5		-0-	
05		12524 X	12297	-0-	-227	-0-		12296	3	1	9	N	1				1	
06		12120 X	11748	-0-	-372	-0-		11748	3			N	-0-				1	
07		12524 X	12073	-0-	-451	-0-		12072	3	1	9	N	1	1	1		1	
08		12135 X	12135	-0-	-0-	-0-		12135	3			N	-0-	1	5		-0-	
*09		11747 X	11747	-0-	-0-	-0-		11747	3			N	-0-				-0-	

  

WILLIFORD "A"														TOTAL	DEPTH 13185	PERF.13506	-	14804
WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005																		
04		12050 X	12050	-0-	-0-	-0-		12050	3			N	-0-				1	
05		11188 X	11188	-0-	-0-	-0-		11188	3			N	-0-				1	
06		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-		8645	3			N	-0-				1	
07		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-		8152	3			N	-0-				1	
08		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-		9242	3			N	-0-	1	5		-0-	
09		8610 X	7631	-0-	-979	-0-		7631	3			N	-0-				-0-	

  

WILLIFORD "A"														TOTAL	DEPTH 13242	PERF.13326	-	14060
WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005																		
04		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-		8509	3			N	-0-				-0-	
05		9685 X	9685	-0-	-0-	-0-		9684	3	1	9	N	1				1	
06		8692 X	8692	-0-	-0-	-0-		8692	3			N	-0-				1	
07		8831 X	8831	-0-	-0-	-0-		8831	3			N	-0-				1	
08		8990 X	8960	-0-	-30	-0-		8960	3			N	-0-	1	5		-0-	
09		8700 X	8502	-0-	-198	-0-		8502	3			N	-0-				-0-	

  

HEGWARD "A"														TOTAL	DEPTH 16960	PERF.15214	-	15598
WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007																		
04		5130 X	4738	-0-	-392	-0-		4738	3			N	-0-				1	
05		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-		5255	3			N	-0-				1	
06		5010 X	4955	-0-	-55	-0-		4955	3			N	-0-				1	
07		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-		5177	3			N	-0-				1	
08		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-		5189	3			N	-0-	1	5		-0-	
*09		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-		5136	3			N	-0-				-0-	

  

JONES, ABE "A"														TOTAL	DEPTH 16623	PERF. N/A		
WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006																		
04		15240 X	13516	-0-	-1724	-0-		13516	3			N	-0-				1	
05		15748 X	12087	-0-	-3661	-0-		12087	3			N	-0-				1	
06		15240 X	7099	-0-	-8141	-0-		7099	3			N	-0-				1	
07		15748 X	9847	-0-	-5901	-0-		9847	3			N	-0-				1	
08		11842 X	1646	-0-	-10196	-0-		1646	3			N	-0-	1	5		-0-	
09		11460 X	8149	-0-	-3311	-0-		8149	3			N	-0-				-0-	

  

CUNNINGHAM "A"														TOTAL	DEPTH 16650	PERF.15600	-	16526
WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006																		
04		13620 X	7426	-0-	-6194	-0-		7426	3			N	-0-				1	
05		14074 X	2494	-0-	-11580	-0-		2494	3			N	-0-				1	
06		13620 X	7293	-0-	-6327	-0-		7293	3			N	-0-				1	
07		12121 X	7361	-0-	-4760	-0-		7361	3			N	-0-				1	
08		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-		8404	3			N	-0-	1	5		-0-	
*09		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-		9524	3			N	-0-				-0-	

  

BONNER, HUNTER "A"														TOTAL	DEPTH 13429	PERF.12926	-	13060
WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006																		
04		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-		4350	3			Y	-0-				1	
05		4464 X	4263	-0-	-201	-0-		4263	3			Y	-0-				1	
06		4320 X	4240	-0-	-80	-0-		4240	3			Y	-0-				1	
07		4464 X	4307	-0-	-157	-0-		4307	3			Y	-0-				1	
08		4340 X	4309	-0-	-31	-0-		4309	3			Y	-0-	1	5		-0-	
*09		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-		4357	3			Y	-0-				-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
HOLLOWAY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224222	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	17900	PERF.15850 - 17589		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			1
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			1
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			1
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-	1 5		-0-
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			-0-
*09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			-0-
-----													
APC ANDERSON		WELL #:		9	RRCID ->	228665	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	13365	PERF.13042 - 13342		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
-----													
REED "C"		WELL #:		5	RRCID ->	231651	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	16782	PERF.14711 - 16713		
04		12870 X	11948	-0-	-922	-0-	11948 3		N	-0-			1
05		14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	14596 3		N	-0-			1
06		12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	12213 3		N	-0-			1
07		12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	12679 3	1 9	N	1	1 1		1
08		12679 X	10972	-0-	-1707	-0-	10972 3		N	-0-	1 5		-0-
09		12270 X	6885	-0-	-5385	-0-	6885 3		N	-0-			-0-
-----													
CUNNINGHAM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	233454	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	16755	PERF.14885 - 15014		
04		3810 X	6	-0-	-3804	-0-	6 3		N	-0-			1
05		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			1
06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-			1
07		3162 X	3	-0-	-3159	-0-	3 3		N	-0-			1
08		992 X	8	-0-	-984	-0-	8 3		N	-0-	1 5		-0-
*09		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
-----													
HEGWARD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	233558	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15191 - 15580		
04		7950 X	7544	-0-	-406	-0-	7544 3		N	-0-			1
05		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774 3		N	-0-			1
06		6810 X	5950	-0-	-860	-0-	5950 3		N	-0-			1
07		7781 X	7456	-0-	-325	-0-	7456 3		N	-0-			1
08		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364 3		N	-0-	1 5		-0-
*09		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563 3		N	-0-			-0-
-----													
STOREY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	233561	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	16635	PERF.14616 - 16521		
04		9240 X	9196	-0-	-44	-0-	9196 3		N	-0-			1
05		9548 X	8432	-0-	-1116	-0-	8432 3		N	-0-			1
06		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	10855 3		N	-0-			1
07		12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	12169 3	1 9	N	1	1 1		1
08		11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11304 3		N	-0-	1 5		-0-
*09		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11336 3		N	-0-			-0-
-----													
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	233807	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.15016 - 15367		
04		9810 X	5931	-0-	-3879	-0-	5931 3		N	-0-			1
05		9269 X	9129	-0-	-140	-0-	9129 3		N	-0-			1
06		8970 X	8370	-0-	-600	-0-	8370 3		N	-0-			1
07		9114 X	7631	-0-	-1483	-0-	7631 3		N	-0-			1
08		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868 3		N	-0-	1 5		-0-
*09		8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8272 3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
//CONT.// 25978 300															
//CONT.// 495445															
REED "C"															
WELL #: 3															
RRCID -> 234312															
COMPL. DATE 10/28/2007															
TOTAL DEPTH 16780															
PERF.16040 - 16163															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
04		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 3			N	-0-			1	
05		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810 3			N	-0-			1	
06		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 3			N	-0-			1	
07		310 X	187	-0-	-123	-0-	187 3			N	-0-			1	
08		310 X	157	-0-	-153	-0-	157 3			N	-0-	1 5		-0-	
09		300 X	99	-0-	-201	-0-	99 3			N	-0-			-0-	
-----															
REED "C"															
WELL #: 4															
RRCID -> 234557															
COMPL. DATE 12/06/2007															
TOTAL DEPTH 15621															
PERF.14890 - 15233															
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3			N	-0-	1 5		-0-	
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	43 3	1 9		N	1			1	
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3			N	-0-			1	
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-			1	
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3			N	-0-	1 5		-0-	
*09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			-0-	
-----															
CUNNINGHAM "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 235609															
COMPL. DATE 03/18/2008															
TOTAL DEPTH 15350															
PERF.14650 - 15186															
04		12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	12129 3			N	-0-			1	
05		12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	12390 3			N	-0-			1	
06		12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	12086 3			N	-0-			1	
07		12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	12039 3	1 9		N	1	1 1		1	
08		12183 X	11840	-0-	-343	-0-	11840 3			N	-0-	1 5		-0-	
09		11790 X	11206	-0-	-584	-0-	11206 3			N	-0-			-0-	
-----															
STOREY "A"															
WELL #: 4															
RRCID -> 235991															
COMPL. DATE 03/18/2008															
TOTAL DEPTH 15250															
PERF.14816 - 15090															
04		10860 X	10590	-0-	-270	-0-	10590 3			N	-0-	1 5		-0-	
05		11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	11745 3	1 9		N	1			1	
06		10860 X	10446	-0-	-414	-0-	10446 3			N	-0-			1	
07		11222 X	10546	-0-	-676	-0-	10546 3			N	-0-			1	
08		10633 X	9722	-0-	-911	-0-	9722 3			N	-0-	1 5		-0-	
09		10290 X	9435	-0-	-855	-0-	9435 3			N	-0-			-0-	
-----															
JONES, ABE "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 241233															
COMPL. DATE 05/26/2008															
TOTAL DEPTH 15531															
PERF.14766 - 14976															
04		5880 X	5237	-0-	-643	-0-	5237 3			N	-0-	1 5		-0-	
05		6076 X	5783	-0-	-293	-0-	5782 3	1 9		N	1			1	
06		5880 X	5795	-0-	-85	-0-	5795 3			N	-0-			1	
07		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181 3			N	-0-			1	
08		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257 3			N	-0-	1 5		-0-	
*09		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861 3			N	-0-			-0-	
-----															
OLAJUWON "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 243515															
COMPL. DATE 11/14/2008															
TOTAL DEPTH 15525															
PERF.14888 - 15360															
04		5190 X	4977	-0-	-213	-0-	4977 3			N	-0-			1	
05		5239 X	4983	-0-	-256	-0-	4983 3			N	-0-			1	
06		5100 X	4780	-0-	-320	-0-	4780 3			N	-0-			1	
07		5270 X	3750	-0-	-1520	-0-	3750 3			N	-0-			1	
08		5146 X	3927	-0-	-1219	-0-	3927 3			N	-0-	1 5		-0-	
09		4980 X	3948	-0-	-1032	-0-	3948 3			N	-0-			-0-	
-----															
CUNNINGHAM "A"															
WELL #: 5															
RRCID -> 244649															
COMPL. DATE 11/21/2008															
TOTAL DEPTH 15592															
PERF.14011 - 14958															
04		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 3			N	-0-			1	
05		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 3			N	-0-			1	
06		2760 X	2131	-0-	-629	-0-	2131 3			N	-0-			1	
07		2852 X	2006	-0-	-846	-0-	2006 3			N	-0-			1	
08		2852 X	2446	-0-	-406	-0-	2446 3			N	-0-	1 5		-0-	
09		2760 X	1181	-0-	-1579	-0-	1181 3			N	-0-			-0-	

-----  
 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-				1
05	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-				1
06	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-				1
07	9083 X	8302	-0-	-781	-0-	8302	3			N	-0-				1
08	DLQ G-10	14098	-0-	14098	14098	14098	3			N	-0-	1	5		-0-
09	DLQ G-10	12185	-0-	12185	26283	12185	3			N	-0-				-0-

-----  
 KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478  
 -----

04	9000 X	8845	-0-	-155	-0-	8845	3			N	-0-	1	5		-0-
05	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9084	3	1	9	N	1				1
06	8910 X	8662	-0-	-248	-0-	8662	3			N	-0-				1
07	9207 X	8917	-0-	-290	-0-	8917	3			N	-0-				1
08	9052 X	8788	-0-	-264	-0-	8788	3			N	-0-	1	5		-0-
09	8760 X	8490	-0-	-270	-0-	8490	3			N	-0-				-0-

-----  
 JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656  
 -----

04	8220 X	4103	-0-	-4117	-0-	4103	3			N	-0-				1
05	8432 X	6119	-0-	-2313	-0-	6119	3			N	-0-				1
06	8160 X	6287	-0-	-1873	-0-	6287	3			N	-0-				1
07	8246 X	6292	-0-	-1954	-0-	6292	3			N	-0-				1
08	6107 X	6086	-0-	-21	-0-	6086	3			N	-0-	1	5		-0-
09	6090 X	5807	-0-	-283	-0-	5807	3			N	-0-				-0-

-----  
 STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050  
 -----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838  
 -----

04	7530 X	2144	-0-	-5386	-0-	2144	3			Y	-0-				1
05	7626 X	4211	-0-	-3415	-0-	4211	3			Y	-0-				1
06	7380 X	4358	-0-	-3022	-0-	4358	3			Y	-0-				1
07	6851 X	6732	-0-	-119	-0-	6732	3			Y	-0-				1
08	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	3			Y	-0-	1	5		-0-
*09	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			Y	-0-				-0-

-----  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142  
 -----

04	3060 X	2677	-0-	-383	-0-	78	1	2599	2	N	-0-				-0-
05	3162 X	2823	-0-	-339	-0-	82	1	2741	2	N	-0-				-0-
06	3060 X	2674	-0-	-386	-0-	78	1	2596	2	N	-0-				-0-
07	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	74	1	2465	2	N	-0-				-0-
08	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	99	1	3306	2	N	-0-				-0-
09	2730 X	2563	-0-	-167	-0-	75	1	2488	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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04		1680 N	1557	-0-	-123	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
05		1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
06		1620 N	1539	-0-	-81	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
07		1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
*09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
-----															
HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190															
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	37	1	1223	2	N	-0-			-0-
05		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	33	1	1113	2	N	-0-			-0-
06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	34	1	1121	2	N	-0-			-0-
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	36	1	1204	2	N	-0-			-0-
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	39	1	1300	2	N	-0-			-0-
*09		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	40	1	1320	2	N	-0-			-0-
-----															
HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122															
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	205	1	6827	2	N	-0-			-0-
*09		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	112	1	3733	2	N	-0-			-0-
-----															
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458															
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
*09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
-----															
HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183															
04		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	66	1	2198	2	N	-0-			-0-
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	45	1	1497	2	N	-0-			-0-
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	48	1	1585	2	N	-0-			-0-
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	51	1	1704	2	N	-0-			-0-
08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	49	1	1633	2	N	-0-			-0-
*09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	52	1	1717	2	N	-0-			-0-
-----															
DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861															
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
EDGEWOOD (COTTON VALLEY)												
VANGUARD OPERATING, LLC												
PARKER, J.H.												
27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
881585												
WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900												
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
-----												
04		16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	16682 2	2 9	N	2	140 1	45
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		45
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-		45
07		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		45
08		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		45
09		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-		40
-----												
PIERCE, C. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550												
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		127
05		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		127
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
-----												
EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)												
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC												
ADAIR, H. J.												
27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
871107												
WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VANGUARD OPERATING, LLC												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT												
881585												
WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767												
04		22762 X	22762	-0-	-0-	-0-	22762 3		N	-0-		-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	033852	COMPL. DATE	04/21/1963	TOTAL DEPTH	12778	PERF.12590 - 12798	
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
04		1830 N	666	-0-	-1164	-0-	666	3	N	-0-		-0-
05		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		-0-
06		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		-0-
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033853	COMPL. DATE	06/26/1964	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12784 - 12818	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	108105	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12642 - 12731	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	125861	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12636 - 12828	
04		1020 N	612	-0-	-408	-0-	612	3	N	-0-		-0-
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12677 - 12794	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)				27813 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BROUNKOWSKI		WELL #:		1	RRCID ->	156858	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	14760	PERF.14082 - 14386	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
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
04	5400 X	4869	-0-	-531	-0-	4766	2	103	9	N	94	324
05	5580 X	4964	-0-	-616	-0-	4848	2	116	9	N	105	245
06	5400 X	4799	-0-	-601	-0-	4693	2	106	9	N	96	155
07	5580 X	5457	-0-	-123	-0-	498	1	4859	2	N	91	60
						100	9					
08	DLQ G-10	7435	-0-	7435	7435	2498	1	4827	2	N	100	160
						110	9					
*09	14079 X	6644	-0-	-7435	-0-	1959	1	4575	2	N	100	72
						110	9					

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE		430368 1		RRCID -> 129074		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8947 - 8953		
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	140	1	1628	2	N	40	78
						44	9					
05	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	314	1	2534	2	N	44	28
						48	9					
06	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	307	1	2380	2	N	49	77
						54	9					
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	327	1	2425	2	N	64	37
						70	9					
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	305	1	2436	2	N	45	23
						50	9					
09	2700 N	2645	-0-	-55	-0-	311	1	2293	2	N	37	60
						41	9					

JACKSON, RON		WELL #:		1		RRCID -> 129516		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8848 - 8855		
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	257	1	2985	2	N	25	65		
						28	9							
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	278	1	3443	2	N	2	67		
						2	9							
06	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	275	1	3234	2	N	3	70		
						3	9							
07	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	296	1	3296	2	N	3	73		
						3	9							
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	266	1	3311	2	N	-0-	73		
						280	1	3115	2	N	7	80		
*09	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	280	1	3115	2	N	7	80		
						8	9							

ROBINSON-TERRY		WELL #:		1		RRCID -> 131703		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 8768 - 8780		
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	95	1	1096	2	N	35	73		
						39	9							
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	221	1	1380	2	N	26	28		
						29	9							
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	187	1	1296	2	N	19	47		
						21	9							
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	196	1	1321	2	N	27	74		
						30	9							
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	184	1	1327	2	N	30	104		
						33	9							
*09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	189	1	1249	2	N	24	59		
						26	9							

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368  
 ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			135
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			135
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-	59 1		76
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2		N	-0-			76
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2		N	-0-			76
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2		N	-0-			76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

04	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	515	1	5979 2	N	158	165 1		35
						174	9						
05	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	475	1	5873 2	N	141	118 1		58
						155	9						
06	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	494	1	5811 2	N	146	177 1		27
						161	9						
07	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	534	1	5939 2	N	137	84 1		80
						151	9						
08	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	488	1	6076 2	N	140	188 1		32
						154	9						
*09	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	561	1	6249 2	N	155	119 1		68
						171	9						

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	105	1	1214 2	N	22			99
						24	9						
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	68	1	846 2	N	20			119
						22	9						
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	68	1	794 2	N	25	109 1		35
						28	9						
07	1395 N	900	-0-	-495	-0-	73	1	810 2	N	15			50
						17	9						
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	65	1	813 2	N	17			67
						19	9						
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	69	1	765 2	N	18			85
						20	9						

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 11549 - 11561

04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	60	1	2874 3	N	-0-			-0-
05	2976 X	2656	-0-	-320	-0-	62	1	2594 3	N	-0-			-0-
06	3210 X	2380	-0-	-830	-0-	56	1	2324 3	N	-0-			-0-
07	3317 X	2199	-0-	-1118	-0-	62	1	2137 3	N	-0-			-0-
08	3317 X	2355	-0-	-962	-0-	62	1	2293 3	N	-0-			-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT			-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 11805 - 11819

04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	36	1	1609 3	N	-0-			-0-
05	2108 N	1124	-0-	-984	-0-	56	1	1068 3	N	-0-			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	12	1	940 3	N	-0-			-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	62	1	1985 3	N	-0-			-0-
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	62	1	1270 3	N	-0-			-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690												
IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223384		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 12230		PERF.10234		- 10242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SMITH, SHELBY A		WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11626		- 11775		
04	5520	X	3981	-0-	-1539	-0-	60	1	3921	3	N	-0-		-0-
05	5704	X	4045	-0-	-1659	-0-	62	1	3983	3	N	-0-		-0-
06	4230	X	2662	-0-	-1568	-0-	40	1	2622	3	N	-0-		-0-
07	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	62	1	3969	3	N	-0-		-0-
08	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	62	1	3797	3	N	-0-		-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11614		- 11952		
04	5130	X	4702	-0-	-428	-0-	120	1	4582	3	N	-0-		-0-
05	5301	X	4930	-0-	-371	-0-	124	1	4806	3	N	-0-		-0-
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	120	1	5159	3	N	-0-		-0-
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	124	1	5552	3	N	-0-		-0-
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	124	1	4863	3	N	-0-		-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LONG, JOE & NELL		WELL #: 1		RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12355		PERF.11560		- 11888		
04	4350	X	3911	-0-	-439	-0-	120	1	3791	3	N	-0-		-0-
05	4495	X	3984	-0-	-511	-0-	124	1	3860	3	N	-0-		-0-
06	4350	X	2994	-0-	-1356	-0-	120	1	2874	3	N	-0-		-0-
07	4495	X	2627	-0-	-1868	-0-	124	1	2503	3	N	-0-		-0-
08	4216	X	3482	-0-	-734	-0-	124	1	3358	3	N	-0-		-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SND OPERATING, L.L.C.		797127		RRCID -> 241907		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12441		PERF.11497		- 11878		
SMITH, BRYAN		WELL #: 1												
04	2130	N	1871	-0-	-259	-0-	1871	2			N	-0-		-0-
05	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			N	-0-		-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-		-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-		-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-		-0-
*09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	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		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC		//CONT.//		871107											
BYERS, L. E. WWD		WELL #:		1	RRCID ->	112192	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4517 - 4651				
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	12420 X	175	-0-	-12245	-0-	175	3			N	-0-				-0-
05	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-				-0-
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				-0-
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	081927	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12691 - 12749				
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	083527	COMPL. DATE	05/21/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF. N/A				
04	22260 X	11446	-0-	-10814	-0-	11446	3			N	-0-				-0-
05	23002 X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	-0-				-0-
06	21660 X	-0-	-0-	-21660	-0-					N	-0-				-0-
07	22382 X	-0-	-0-	-22382	-0-					N	-0-				-0-
08	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-				-0-
09	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-				-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	091254	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12407 - 12632				
04	14910 X	6788	-0-	-8122	-0-	6788	3			N	-0-				-0-
05	15407 X	-0-	-0-	-15407	-0-					N	-0-				-0-
06	13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-				-0-
07	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-				-0-
08	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-				-0-
09	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-				-0-

-----

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2970 X	375	-0-	-2595	-0-	375 3		N	-0-			-0-
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-
06		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-			-0-
07		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

04		870 X	161	-0-	-709	-0-	161 3		N	-0-			-0-
05		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
07		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	38 1	516 2	Y	-0-			-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	26 1	352 2	Y	-0-			-0-
06		1170 N	123	-0-	-1047	-0-	22 1	101 2	Y	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	29 1	601 2	Y	-0-			-0-
08		372 N	266	-0-	-106	-0-	15 1	251 2	Y	-0-			-0-
*09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 2	Y	-0-			-0-

-----

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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

04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	19 1	256 2	N	-0-			-0-
05		217 N	188	-0-	-29	-0-	13 1	175 2	N	-0-			-0-
06		300 N	57	-0-	-243	-0-	10 1	47 2	N	-0-			-0-
07		279 N	199	-0-	-80	-0-	9 1	190 2	N	-0-			-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 2	N	-0-			-0-
*09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 1	229 2	N	-0-			-0-



-----															
EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		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															
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	Y	-0-			6
05		1333 N	388	-0-	-945	-0-	27	1	361	2	Y	-0-			6
06		1020 N	305	-0-	-715	-0-	55	1	250	2	Y	-0-			6
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	Y	-0-			6
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-			6
*09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	-0-			6
-----															
FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
PINNERY, LTD. 665701															
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-			-0-
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	-0-			-0-
06		420 N	386	-0-	-34	-0-	18	1	368	2	N	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	N	-0-			-0-
08		403 N	396	-0-	-7	-0-	18	1	378	2	N	-0-			-0-
09		390 N	297	-0-	-93	-0-	14	1	283	2	N	-0-			-0-
-----															
LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519															
04		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	122	1	2624	2	N	-0-			-0-
05		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	128	1	2695	2	N	-0-			-0-
06		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	122	1	2555	2	N	-0-			-0-
07		2759 N	2740	-0-	-19	-0-	125	1	2615	2	N	-0-			-0-
08		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	128	1	2720	2	N	-0-			-0-
09		2670 N	2470	-0-	-200	-0-	114	1	2356	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															
04		2490 X	2129	-0-	-361	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
05		2263 X	1924	-0-	-339	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
06		2190 X	1947	-0-	-243	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
07		2263 X	2017	-0-	-246	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
08		1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
09		1950 N	1557	-0-	-393	-0-	1557	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	4	RRCID ->	200012	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	14244	PERF.	12730	- 13910				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5670 X	4333	-0-	-1337	-0-	285	1	4048	2	Y	-0-					-0-
05	5022 X	3889	-0-	-1133	-0-	218	1	3671	2	Y	-0-					-0-
06	4830 X	3940	-0-	-890	-0-	298	1	3642	2	Y	-0-					-0-
07	4991 X	2293	-0-	-2698	-0-	175	1	2118	2	Y	-0-					-0-
08	4464 X	2074	-0-	-2390	-0-	149	1	1925	2	Y	-0-					-0-
09	4320 X	2009	-0-	-2311	-0-	133	1	1876	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	200064	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF.	14670	- 14690				
04	11610 X	10271	-0-	-1339	-0-	418	1	9830	2	Y	21	13	1			21
05	11997 X	10567	-0-	-1430	-0-	427	1	10128	2	Y	11	22	1			10
06	11610 X	9880	-0-	-1730	-0-	394	1	9485	2	Y	1					11
07	10602 X	9922	-0-	-680	-0-	383	1	9533	2	Y	5					16
08	10602 X	9353	-0-	-1249	-0-	419	1	8924	2	Y	9	7	1			18
09	10260 X	9677	-0-	-583	-0-	433	1	9242	2	Y	2	6	1			14
HOLMES "A"		WELL #:	7	RRCID ->	201836	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8861	- 13894				
04	4350 X	4179	-0-	-171	-0-	275	1	3904	2	Y	-0-					-0-
05	4495 X	4039	-0-	-456	-0-	226	1	3813	2	Y	-0-					-0-
06	4350 X	4129	-0-	-221	-0-	312	1	3817	2	Y	-0-					-0-
07	4495 X	4218	-0-	-277	-0-	322	1	3896	2	Y	-0-					-0-
08	4495 X	3656	-0-	-839	-0-	262	1	3394	2	Y	-0-					-0-
09	4170 X	3775	-0-	-395	-0-	250	1	3525	2	Y	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #:	3	RRCID ->	202049	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8826	- 13930				
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	203	1	2882	2	Y	-0-					-0-
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	206	1	3470	2	Y	-0-					-0-
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	224	1	2738	2	Y	-0-					-0-
07	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	214	1	2589	2	Y	-0-					-0-
08	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	193	1	2499	2	Y	-0-					-0-
09	2430 X	2369	-0-	-61	-0-	157	1	2212	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004				TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	245	1	5843	2	Y	13	1 8	24
						14	9						
*11	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	278	1	6342	2	Y	1	1 8	24
						1	9						
*12	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	191	1	4457	2	Y	-0-		24
*01	5890 X	2717	-0-	-3173	-0-	110	1	2606	2	Y	1	1 8	24
						1	9						
*02	6409 X	3971	-0-	-2438	-0-	161	1	3809	2	Y	1	1 8	24
						1	9						
*03	6851 X	4767	-0-	-2084	-0-	176	1	4591	2	Y	-0-		24
*04	6630 X	2453	-0-	-4177	-0-	100	1	2351	2	Y	2		26
						2	9						
*05	4650 X	417	-0-	-4233	-0-	17	1	400	2	Y	-0-		26
*06	4620 X	86	-0-	-4534	-0-	3	1	83	2	Y	-0-		26
*07	4774 X	229	-0-	-4545	-0-	9	1	220	2	Y	-0-		26
*08	4774 X	3466	-0-	-1308	-0-	155	1	3308	2	Y	3	1 8	28
						3	9						
*09	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	186	1	3965	2	Y	-0-		28
-----													
GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 10/14/2015				TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530			
*10	3100 N	3130	-0-	30	30	126	1	2997	2	Y	6		10
						7	9						
*11	318 N	288	-0-	-30	-0-	12	1	276	2	Y	-0-		10
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		10
*01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	Y	-0-		10
*02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	-0-		10
*03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-		10
*04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		10
*05	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	59	1	1399	2	Y	-0-		10
*06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	76	1	1842	2	Y	-0-		10
*07	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	55	1	1360	2	Y	-0-		10
*08	1457 X	216	-0-	-1241	-0-	10	1	206	2	Y	-0-		10
*09	1920 X	210	-0-	-1710	-0-	9	1	201	2	Y	-0-		10
-----													
LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004				TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650			
04	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	338	1	7949	2	Y	2	2 8	5
						2	9						
05	8308 X	6435	-0-	-1873	-0-	260	1	6175	2	Y	-0-		5
06	8040 X	7153	-0-	-887	-0-	285	1	6867	2	Y	1		6
						1	9						
07	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	379	1	9430	2	Y	5		11
						6	9						
08	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	414	1	8822	2	Y	-0-		11
*09	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	367	1	7836	2	Y	-0-		11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
		WELL #:	3	RRCID -> 207008	COMPL. DATE 09/18/2015	TOTAL DEPTH 14784	PERF. 8826	- 14510								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	Y	1					12
						1	9									
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	2	Y	-0-					12
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
*01	310 N	225	-0-	-85	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					12
*02	377 X	178	-0-	-199	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					12
*03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					12
*04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12
*05	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	117	1	2766	2	Y	1					13
						1	9									
*06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	196	1	4737	2	Y	-0-					13
*07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	169	1	4207	2	Y	-0-					13
*08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	145	1	3098	2	Y	3					16
						3	9									
*09	4920 X	2429	-0-	-2491	-0-	109	1	2320	2	Y	-0-					16
-----																
LEWIS "B"						WELL #:	7	RRCID -> 207374	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14625	- 14645				
04	11160 X	9976	-0-	-1184	-0-	407	1	9569	2	Y	-0-					8
05	11532 X	10580	-0-	-952	-0-	428	1	10152	2	Y	-0-					8
06	11160 X	10058	-0-	-1102	-0-	401	1	9656	2	Y	1					9
						1	9									
07	11532 X	10070	-0-	-1462	-0-	389	1	9675	2	Y	5					14
						6	9									
08	10943 X	9699	-0-	-1244	-0-	435	1	9264	2	Y	-0-					14
09	10230 X	8738	-0-	-1492	-0-	391	1	8347	2	Y	-0-					14
-----																
LEWIS "B"						WELL #:	5	RRCID -> 207430	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 14824	PERF.14540	- 14560				
04	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	157	1	3701	2	Y	-0-					3
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	161	1	3828	2	Y	-0-					3
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	137	1	3290	2	Y	-0-					3
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	160	1	3981	2	Y	2					5
						2	9									
08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	244	1	5204	2	Y	-0-					5
*09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	255	1	5443	2	Y	-0-					5
-----																
BLACK						WELL #:	1	RRCID -> 208341	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH 14788	PERF. 8817	- 14476				
04	5940 X	5283	-0-	-657	-0-	216	1	5067	2	Y	-0-					-0-
05	6138 X	4456	-0-	-1682	-0-	180	1	4276	2	Y	-0-					-0-
06	5940 X	3654	-0-	-2286	-0-	146	1	3508	2	Y	-0-					-0-
07	5828 X	3508	-0-	-2320	-0-	136	1	3372	2	Y	-0-					-0-
08	5456 X	3865	-0-	-1591	-0-	173	1	3692	2	Y	-0-					-0-
09	5280 X	4304	-0-	-976	-0-	193	1	4111	2	Y	-0-					-0-
-----																
LEWIS "B"						WELL #:	8	RRCID -> 209593	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 8928	- 14595				
04	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	441	1	10368	2	Y	19	10	1			17
						21	9									
05	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	449	1	10641	2	Y	13	23	1			7
						14	9									
06	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	335	1	8071	2	Y	1					8
						1	9									
07	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	256	1	6358	2	Y	3					11
						3	9									
08	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	305	1	6500	2	Y	6	6	1			11
						7	9									
*09	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	357	1	7626	2	Y	-0-	8	1			3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	414	1	5871	2	Y	-0-			-0-
05	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	377	1	6357	2	Y	-0-			-0-
06	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	469	1	5738	2	Y	-0-			-0-
07	6138 X	5901	-0-	-237	-0-	450	1	5451	2	Y	-0-			-0-
08	6138 X	6121	-0-	-17	-0-	438	1	5683	2	Y	-0-			-0-
*09	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	399	1	5626	2	Y	-0-			-0-
-----														
LEWIS "B"				WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF.14446 - 14466		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HOLMES "A"				WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890		PERF.13950 - 13970		
04	3000 N	4277	-0-	1277	2651	282	1	3995	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3959	-0-	859	3510	222	1	3737	2	Y	-0-			-0-
06	7888 X	4378	-0-	-3510	-0-	331	1	4047	2	Y	-0-			-0-
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	238	1	2882	2	Y	-0-			-0-
08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	213	1	2755	2	Y	-0-			-0-
*09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	186	1	2618	2	Y	-0-			-0-
-----														
LEWIS "B"				WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13028 - 14708		
04	5910 X	5693	-0-	-217	-0-	232	1	5447	2	Y	13	8	1	10
05	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	263	1	6235	2	Y	8	15	1	3
06	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	253	1	6086	2	Y	1			4
07	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	254	1	6306	2	Y	3			7
08	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	284	1	6048	2	Y	7	8	1	6
09	5910 X	5548	-0-	-362	-0-	248	1	5297	2	Y	3	7	1	2
-----														
LEWIS "B"				WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 14669		PERF. N/A		
04	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	296	1	6956	2	Y	-0-			6
05	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	265	1	6284	2	Y	-0-			6
06	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	326	1	7858	2	Y	1			7
07	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	298	1	7414	2	Y	4			11
08	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	337	1	7173	2	Y	-0-			11
*09	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	287	1	6120	2	Y	-0-			11
-----														
HOLMES "A"				WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF.13950 - 13970		
04	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	405	1	5740	2	Y	-0-			-0-
05	6200 X	6053	-0-	-147	-0-	339	1	5714	2	Y	-0-			-0-
06	6300 X	6170	-0-	-130	-0-	466	1	5704	2	Y	-0-			-0-
07	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	537	1	6498	2	Y	-0-			-0-
08	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	503	1	6519	2	Y	-0-			-0-
*09	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	461	1	6496	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	312 1	4428 2	Y		-0-	-0-
05		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	325 1	5482 2	Y		-0-	-0-
06		4560 X	3154	-0-	-1406	-0-	238 1	2916 2	Y		-0-	-0-
07		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	445 1	5393 2	Y		-0-	-0-
08		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	374 1	4847 2	Y		-0-	-0-
*09		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	350 1	4935 2	Y		-0-	-0-
LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790												
04		6120 X	6088	-0-	-32	-0-	248 1	5827 2	Y		12	7 1 14
05		6324 X	5273	-0-	-1051	-0-	213 1	5053 2	Y		6	12 1 8
06		6120 X	6108	-0-	-12	-0-	243 1	5864 2	Y		1	9
07		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	249 1	6199 2	Y		3	12
08		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	283 1	6034 2	Y		6	8 1 10
09		6120 X	5510	-0-	-610	-0-	247 1	5263 2	Y		-0-	7 1 3
LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510												
04		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	338 1	7945 2	Y		15	9 1 12
05		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	346 1	8206 2	Y		8	16 1 4
06		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	332 1	8001 2	Y		1	5
07		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	324 1	8053 2	Y		4	9
08		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	375 1	7992 2	Y		8	10 1 7
09		7170 X	2186	-0-	-4984	-0-	98 1	2087 2	Y		1	2 1 6
LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390												
04		10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	416 1	9790 2	Y		20	38 1 381
05		10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	408 1	9690 2	Y		14	58 1 337
06		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	405 1	9751 2	Y		1	338
07		10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	392 1	9742 2	Y		5	343
08		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	473 1	10087 2	Y		8	39 1 312
*09		9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	437 1	9336 2	Y		-0-	38 1 274

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		19	RRCID ->	218107	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14786 - 14806
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
04	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	67	1	1564	2	Y	-0-	2
05	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	64	1	1523	2	Y	-0-	2
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	80	1	1928	2	Y	-0-	2
07	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	68	1	1685	2	Y	1	3
						1	9					
08	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	94	1	2009	2	Y	-0-	3
*09	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	79	1	1689	2	Y	-0-	3
-----												
HOLMES "A"		WELL #:		6	RRCID ->	218111	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	14325	PERF.	N/A
04	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	488	1	6927	2	Y	-0-	-0-
05	6913 X	6714	-0-	-199	-0-	376	1	6338	2	Y	-0-	-0-
06	6690 X	5678	-0-	-1012	-0-	429	1	5249	2	Y	-0-	-0-
07	6913 X	4971	-0-	-1942	-0-	379	1	4592	2	Y	-0-	-0-
08	6913 X	5770	-0-	-1143	-0-	413	1	5357	2	Y	-0-	-0-
09	6690 X	6644	-0-	-46	-0-	440	1	6204	2	Y	-0-	-0-
-----												
BLACK		WELL #:		5	RRCID ->	218862	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14597	PERF.	8730 - 14320
04	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	233	1	5485	2	Y	-0-	-0-
05	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	275	1	6525	2	Y	-0-	-0-
06	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	222	1	5344	2	Y	-0-	-0-
07	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	216	1	5368	2	Y	-0-	-0-
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	233	1	4957	2	Y	-0-	-0-
*09	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	219	1	4678	2	Y	-0-	-0-
-----												
HOLMES "A"		WELL #:		17	RRCID ->	220496	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14346	PERF.	9151 - 14150
04	780 N	446	-0-	-334	-0-	29	1	415	2	Y	2	8
						2	9					
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	657	2	Y	7	15
						8	9					
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	45	1	550	2	Y	-0-	15
07	465 N	110	-0-	-355	-0-	8	1	102	2	Y	-0-	15
08	713 N	471	-0-	-242	-0-	34	1	437	2	Y	-0-	15
*09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	Y	1	15
						1	9					
-----												
LEWIS "B"		WELL #:		14	RRCID ->	221014	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.	14410 - 14430
04	25217 X	8232	-0-	-16985	-0-	336	1	7896	2	Y	-0-	5
05	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	331	1	7849	2	Y	-0-	5
06	8700 X	7574	-0-	-1126	-0-	302	1	7271	2	Y	1	6
						1	9					
07	8990 X	7301	-0-	-1689	-0-	282	1	7015	2	Y	4	10
						4	9					
08	T. A.	7896	-0-	7896	7896	354	1	7542	2	Y	-0-	10
09	T. A.	6665	-0-	6665	14561	298	1	6367	2	Y	-0-	10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF.14400 - 14502						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		6510 X	5472	-0-	-1038	-0-	222	1	5227	2	Y	21	11	1		15
							23	9								
05		7161 X	4335	-0-	-2826	-0-	175	1	4150	2	Y	9	15	1		9
							10	9								
06		6930 X	5252	-0-	-1678	-0-	209	1	5042	2	Y	1				10
							1	9								
07		7161 X	4877	-0-	-2284	-0-	188	1	4687	2	Y	2				12
							2	9								
08		5797 X	4630	-0-	-1167	-0-	207	1	4415	2	Y	7	7	1		12
							8	9								
09		5460 X	4394	-0-	-1066	-0-	197	1	4195	2	Y	2	9	1		5
							2	9								
BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740		PERF.14470 - 14490						
04		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	192	1	4524	2	Y	-0-				-0-
05		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	212	1	5023	2	Y	-0-				-0-
06		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	204	1	4909	2	Y	-0-				-0-
07		4867 X	4739	-0-	-128	-0-	183	1	4556	2	Y	-0-				-0-
08		5239 X	4447	-0-	-792	-0-	199	1	4248	2	Y	-0-				-0-
09		5100 X	4399	-0-	-701	-0-	197	1	4202	2	Y	-0-				-0-
BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 14463		PERF.14150 - 14170						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12162 - 13560						
04		6930 X	6197	-0-	-733	-0-	6195	2	2	9	N	2				101
05		7161 X	4558	-0-	-2603	-0-	4558	2			N	-0-				101
06		6930 X	5315	-0-	-1615	-0-	5314	2	1	9	N	1				102
07		6417 X	2989	-0-	-3428	-0-	2988	2	1	9	N	1				103
08		6417 X	5597	-0-	-820	-0-	5588	2	9	9	N	8				111
09		6210 X	5201	-0-	-1009	-0-	5193	2	8	9	N	7				118
HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF.13920 - 13940						
04		1170 N	891	-0-	-279	-0-	59	1	832	2	Y	-0-				-0-
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	58	1	976	2	Y	-0-				-0-
06		1170 N	1115	-0-	-55	-0-	84	1	1031	2	Y	-0-				-0-
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	85	1	1033	2	Y	-0-				-0-
08		1023 N	828	-0-	-195	-0-	59	1	769	2	Y	-0-				-0-
09		1110 N	1035	-0-	-75	-0-	69	1	966	2	Y	-0-				-0-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
LEWIS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	227151	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	14583	PERF.	14290 - 14310	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	165	1	3875	2	Y	7	5 1	6
05	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	172	1	4070	2	Y	5	10 1	1
06	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	175	1	4220	2	Y	-0-		1
07	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	166	1	4140	2	Y	2		3
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	205	1	4359	2	Y	5	6 1	2
09	3840 X	3582	-0-	-258	-0-	160	1	3416	2	Y	5	6 1	1
-----													
HOLMES "A"		WELL #:		23	RRCID ->	227316	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	N/A	
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	90	1	1276	2	Y	6		39
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	59	1	997	2	Y	10		49
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	91	1	1112	2	Y	-0-		49
07	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	86	1	1045	2	Y	-0-		49
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	92	1	1190	2	Y	-0-		49
*09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	80	1	1125	2	Y	2	2 8	49
-----													
HOLMES "A"		WELL #:		24	RRCID ->	228096	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	N/A	
04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	498	1	7059	2	Y	-0-		-0-
05	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	412	1	6940	2	Y	-0-		-0-
06	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	549	1	6723	2	Y	-0-		-0-
07	6758 X	6161	-0-	-597	-0-	470	1	5691	2	Y	-0-		-0-
08	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	511	1	6620	2	Y	-0-		-0-
09	6540 X	6085	-0-	-455	-0-	403	1	5682	2	Y	-0-		-0-
-----													
HOLMES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	229192	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	14248	PERF.	13920 - 13940	
04	6780 X	6348	-0-	-432	-0-	418	1	5930	2	Y	-0-		-0-
05	7006 X	4480	-0-	-2526	-0-	251	1	4229	2	Y	-0-		-0-
06	6780 X	3822	-0-	-2958	-0-	289	1	3533	2	Y	-0-		-0-
07	7006 X	6099	-0-	-907	-0-	465	1	5634	2	Y	-0-		-0-
08	7006 X	6213	-0-	-793	-0-	445	1	5768	2	Y	-0-		-0-
09	6360 X	4282	-0-	-2078	-0-	284	1	3998	2	Y	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCIA OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007				TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386							
*10	9238 X	4534	-0-	-4704	-0-	182	1	4342	2	Y	9	1	8			99	
*11	8940 X	4312	-0-	-4628	-0-	181	1	4131	2	Y	-0-					99	
*12	8897 X	5378	-0-	-3519	-0-	220	1	5157	2	Y	1	1	8			99	
*01	8897 X	5025	-0-	-3872	-0-	203	1	4822	2	Y	-0-					99	
*02	8004 X	6254	-0-	-1750	-0-	254	1	6000	2	Y	-0-					99	
*03	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	229	1	5958	2	Y	-0-					99	
*04	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	230	1	5414	2	Y	6					105	
*05	6696 X	5354	-0-	-1342	-0-	217	1	5135	2	Y	2					107	
*06	6480 X	5193	-0-	-1287	-0-	207	1	4986	2	Y	-0-					107	
*07	6696 X	4672	-0-	-2024	-0-	180	1	4492	2	Y	-0-					107	
*08	6200 X	5056	-0-	-1144	-0-	227	1	4826	2	Y	3					110	
*09	5640 X	5546	-0-	-94	-0-	248	1	5298	2	Y	-0-					110	
BLACK				WELL #: 2		RRCID -> 233029				COMPL. DATE 08/30/2007				TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459			
04	5670 X	4856	-0-	-814	-0-	197	1	4620	2	Y	35	2	8			174	
05	5859 X	5158	-0-	-701	-0-	205	1	4861	2	Y	84					258	
06	5670 X	4938	-0-	-732	-0-	196	1	4728	2	Y	13	170	1			101	
07	5859 X	4346	-0-	-1513	-0-	168	1	4170	2	Y	7					108	
08	5425 X	3849	-0-	-1576	-0-	172	1	3666	2	Y	10					118	
09	4980 X	3341	-0-	-1639	-0-	148	1	3151	2	Y	38					156	
HOLMES "A"				WELL #: 19		RRCID -> 233262				COMPL. DATE 08/31/2007				TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A			
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	93	1	1317	2	Y	6					35	
05	2139 N	976	-0-	-1163	-0-	54	1	911	2	Y	10					45	
06	1860 N	1473	-0-	-387	-0-	111	1	1362	2	Y	-0-					45	
07	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	100	1	1217	2	Y	-0-					45	
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	74	1	956	2	Y	-0-					45	
09	1470 N	1268	-0-	-202	-0-	84	1	1182	2	Y	2	2	8			45	
POLAR				WELL #: 1		RRCID -> 233315				COMPL. DATE 07/15/2007				TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398			
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	144	1	3395	2	N	85	1	8			224	
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	150	1	3552	2	N	29	186	1			67	
06	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	137	1	3312	2	N	20					87	
07	3751 X	3516	-0-	-235	-0-	135	1	3367	2	N	13					100	
08	3751 X	3470	-0-	-281	-0-	154	1	3286	2	N	27					127	
09	3630 X	3625	-0-	-5	-0-	161	1	3445	2	N	17					144	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF.14050 - 14070								
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
04		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	325	1	4604	2	Y	-0-				-0-
05		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	256	1	4315	2	Y	-0-				-0-
06		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	306	1	3748	2	Y	-0-				-0-
07		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	356	1	4313	2	Y	-0-				-0-
08		4619 X	3399	-0-	-1220	-0-	243	1	3156	2	Y	-0-				-0-
*09		12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	850	1	11971	2	Y	-0-				-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12700 - 13520						
04		7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	317	1	7462	2	Y	15	9	1		11
05		8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	342	1	8121	2	Y	9	18	1		2
06		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	316	1	7622	2	Y	1				3
07		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	275	1	6851	2	Y	3				6
08		6789 X	6408	-0-	-381	-0-	287	1	6113	2	Y	7	9	1		4
09		6570 X	5726	-0-	-844	-0-	256	1	5467	2	Y	3	7	1		-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. N/A						
04		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	334	1	4739	2	Y	-0-				-0-
05		5332 X	3891	-0-	-1441	-0-	218	1	3673	2	Y	-0-				-0-
06		6540 X	5033	-0-	-1507	-0-	380	1	4653	2	Y	-0-				-0-
07		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	614	1	7438	2	Y	-0-				-0-
08		6758 X	5991	-0-	-767	-0-	429	1	5562	2	Y	-0-				-0-
09		5070 X	4157	-0-	-913	-0-	275	1	3882	2	Y	-0-				-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. N/A						
04		8940 X	8129	-0-	-811	-0-	535	1	7594	2	Y	-0-				-0-
05		8556 X	8503	-0-	-53	-0-	476	1	8027	2	Y	-0-				-0-
06		8280 X	7334	-0-	-946	-0-	554	1	6780	2	Y	-0-				-0-
07		8556 X	7579	-0-	-977	-0-	578	1	7001	2	Y	-0-				-0-
08		8494 X	7864	-0-	-630	-0-	563	1	7301	2	Y	-0-				-0-
09		8220 X	7845	-0-	-375	-0-	520	1	7325	2	Y	-0-				-0-
-----																
LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 14850						
04		10260 X	6565	-0-	-3695	-0-	267	1	6283	2	Y	14	7	1		118
05		18375 X	18375	-0-	-0-	-0-	742	1	17604	2	Y	26	48	1		96
06		15602 X	15602	-0-	-0-	-0-	622	1	14978	2	Y	2				98
07		14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	548	1	13621	2	Y	7				105
08		15097 X	6785	-0-	-8312	-0-	304	1	6472	2	Y	8	8	1		105
09		14610 X	8976	-0-	-5634	-0-	402	1	8572	2	Y	2	10	1		97

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. N/A					
04	8520 X	4801	-0-	-3719	-0-	196	1	4605	2	Y	-0-		-0-
05	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	369	1	8746	2	Y	-0-		-0-
06	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	464	1	11171	2	Y	-0-		-0-
07	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	466	1	11585	2	Y	-0-		-0-
08	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	537	1	11438	2	Y	-0-		-0-
*09	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	527	1	11245	2	Y	-0-		-0-
WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. N/A					
04	12390 X	12128	-0-	-262	-0-	494	1	11611	2	Y	21	9 1	99
05	12803 X	11468	-0-	-1335	-0-	463	1	10992	2	Y	12	19 1	92
06	12390 X	11151	-0-	-1239	-0-	444	1	10706	2	Y	1		93
07	12803 X	11052	-0-	-1751	-0-	427	1	10619	2	Y	5		98
08	12803 X	11497	-0-	-1306	-0-	515	1	10971	2	Y	10	9 1	99
09	12120 X	9852	-0-	-2268	-0-	441	1	9411	2	Y	-0-	7 1	92
WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14210 - 14230					
04	15570 X	11017	-0-	-4553	-0-	450	1	10567	2	Y	-0-		-0-
05	16089 X	11204	-0-	-4885	-0-	453	1	10751	2	Y	-0-		-0-
06	14790 X	10146	-0-	-4644	-0-	404	1	9742	2	Y	-0-		-0-
07	13454 X	9824	-0-	-3630	-0-	380	1	9444	2	Y	-0-		-0-
08	13361 X	11266	-0-	-2095	-0-	505	1	10761	2	Y	-0-		-0-
09	11010 X	10239	-0-	-771	-0-	458	1	9781	2	Y	-0-		-0-
WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF.12791 - 14180					
04	5550 X	3491	-0-	-2059	-0-	142	1	3349	2	Y	-0-		-0-
05	4526 X	3488	-0-	-1038	-0-	141	1	3347	2	Y	-0-		-0-
06	4380 X	3352	-0-	-1028	-0-	134	1	3218	2	Y	-0-		-0-
07	4185 X	3506	-0-	-679	-0-	136	1	3370	2	Y	-0-		-0-
08	4185 X	2996	-0-	-1189	-0-	134	1	2862	2	Y	-0-		-0-
09	3480 X	2633	-0-	-847	-0-	118	1	2515	2	Y	-0-		-0-
WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. N/A					
04	8970 X	7062	-0-	-1908	-0-	288	1	6774	2	Y	-0-		-0-
05	9269 X	7137	-0-	-2132	-0-	289	1	6848	2	Y	-0-		-0-
06	8640 X	7144	-0-	-1496	-0-	285	1	6859	2	Y	-0-		-0-
07	8928 X	7551	-0-	-1377	-0-	292	1	7259	2	Y	-0-		-0-
08	8928 X	7380	-0-	-1548	-0-	331	1	7049	2	Y	-0-		-0-
09	7140 X	7047	-0-	-93	-0-	315	1	6732	2	Y	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCIA OPERATING COMPANY TWEENER		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 4		RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 13358			PERF. N/A				
04		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	128	1	4518	2	Y	15				89	
05		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	119	1	4507	2	Y	17				106	
06		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	130	1	4437	2	Y	3				109	
07		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	129	1	4695	2	Y	5				114	
08		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	148	1	5206	2	Y	17				131	
*09		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	135	1	4804	2	Y	-0-				131	
		BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009				TOTAL DEPTH 14365			PERF. N/A		
04		11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	482	1	11331	2	Y	-0-				-0-	
05		7998 X	7729	-0-	-269	-0-	313	1	7416	2	Y	-0-				-0-	
06		8490 X	4844	-0-	-3646	-0-	193	1	4651	2	Y	-0-				-0-	
07		9114 X	4076	-0-	-5038	-0-	158	1	3918	2	Y	-0-				-0-	
08		9114 X	4180	-0-	-4934	-0-	187	1	3993	2	Y	-0-				-0-	
09		8820 X	3788	-0-	-5032	-0-	170	1	3618	2	Y	-0-				-0-	
		LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009				TOTAL DEPTH 15020			PERF. N/A		
04		10110 X	6751	-0-	-3359	-0-	275	1	6463	2	Y	12	8	1		10	
05		10447 X	7358	-0-	-3089	-0-	297	1	7053	2	Y	7	15	1		2	
06		10110 X	7197	-0-	-2913	-0-	287	1	6909	2	Y	1				3	
07		9610 X	5717	-0-	-3893	-0-	221	1	5493	2	Y	3				6	
08		7347 X	5213	-0-	-2134	-0-	233	1	4973	2	Y	6	7	1		5	
*09		25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	1154	1	24634	2	Y	22	27	1		-0-	
		LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010				TOTAL DEPTH 13765			PERF. 12890 - 13530		
04		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	172	1	4042	2	Y	-0-				4	
05		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	172	1	4070	2	Y	-0-				4	
06		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	168	1	4054	2	Y	-0-				4	
07		4154 X	3990	-0-	-164	-0-	154	1	3834	2	Y	2				6	
08		4154 X	4017	-0-	-137	-0-	180	1	3837	2	Y	-0-				6	
09		4020 X	3706	-0-	-314	-0-	166	1	3540	2	Y	-0-				6	
		LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010				TOTAL DEPTH 13890			PERF. 8928 - 13450		
04		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	255	1	6004	2	Y	14	7	1		13	
05		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	286	1	6782	2	Y	8	13	1		8	
06		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	241	1	5814	2	Y	1				9	
07		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	251	1	6234	2	Y	3				12	
08		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	249	1	5314	2	Y	7	7	1		12	
*09		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	245	1	5230	2	Y	-0-	6	1		6	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 14750			PERF. 8820 - 14490				
04	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	746	1	17531	2	Y	40	17	1		37
05	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	728	1	17267	2	Y	25	33	1		29
06	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	697	1	16794	2	Y	2				31
07	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	684	1	17002	2	Y	8				39
08	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	825	1	17586	2	Y	23	22	1		40
*09	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	746	1	15924	2	Y	-0-	20	1		20
		WELL #: 23		RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 14850			PERF. 8888 - 14626				
04	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	522	1	12262	2	Y	30	14	1		29
05	13237	X	12695	-0-	-542	-0-	513	1	12163	2	Y	17	28	1		18
06	12810	X	12029	-0-	-781	-0-	479	1	11549	2	Y	1				19
07	13237	X	12153	-0-	-1084	-0-	470	1	11676	2	Y	6				25
08	13237	X	11108	-0-	-2129	-0-	497	1	10597	2	Y	13	12	1		26
09	12810	X	11516	-0-	-1294	-0-	515	1	11001	2	Y	-0-	12	1		14
		WELL #: 1		RRCID -> 071064		COMPL. DATE 06/05/2001			TOTAL DEPTH 13378			PERF.10972 - 13142				
04	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	2			N	-0-				-0-
05	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-				-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-				-0-
07	1426	N	931	-0-	-495	-0-	931	2			N	-0-				-0-
08	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	2			N	-0-				-0-
*09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-				-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 074732		COMPL. DATE 02/18/2010			TOTAL DEPTH 13350			PERF.10959 - 11813				
04	3330	X	1517	-0-	-1813	-0-	1517	2			N	-0-				118
05	2852	X	1317	-0-	-1535	-0-	1317	2			N	-0-				118
06	2490	X	1824	-0-	-666	-0-	1824	2			N	-0-				118
07	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-				118
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-				118
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-				118
		WELL #: 2		RRCID -> 075269		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 13500			PERF.11083 - 11502				
04	1560	N	1295	-0-	-265	-0-	1295	2			N	-0-				142
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-				142
06	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1267	2			N	-0-				142
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-				142
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-				142
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-				142

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	075590	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	13509	PERF. 8320 - 12337	
M	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
04	1800 N	1754	-0-	-46	-0-	1754 2		N	-0-		32
05	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1764 2		N	-0-		32
06	1770 N	1746	-0-	-24	-0-	1746 2		N	-0-		32
07	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	1790 2		N	-0-		32
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-		32
*09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 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	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	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	
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-	13	
05	1426 N	922	-0-	-504	-0-	922 2		N	-0-	13	
06	1140 N	637	-0-	-503	-0-	637 2		N	-0-	13	
07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245 2		N	-0-	13	
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-	13	
*09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-	13	
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:	3	RRCID ->	112196	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13277 - 13489	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	142066	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11532 - 12107	
04	2970 X	2680	-0-	-290	-0-	2680 2		N	-0-	-0-	
05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2		N	-0-	-0-	
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-	-0-	
07	2883 X	2814	-0-	-69	-0-	2814 2		N	-0-	-0-	
08	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		N	-0-	-0-	
*09	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-	-0-	
-----											
REED GAS UNIT NO. II		WELL #:	1	RRCID ->	148768	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	12522	PERF.12096 - 12412	
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-	-0-	
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-	-0-	
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-	-0-	
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-	-0-	
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-	-0-	
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071												
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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												
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-		-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-		-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2	N	-0-		-0-
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	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												
04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-		-0-
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	-0-		-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2	N	-0-		-0-
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2	N	-0-		-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2	N	-0-		-0-
*09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953												
04	2190	N	1790	-0-	-400	-0-	1787	2	3 9 N	3		30
05	3100	N	3296	-0-	196	-0-	3293	2	3 9 N	3		33
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-		33
07	3100	N	3509	-0-	409	-0-	3501	2	8 9 N	7		40
08	3286	X	2221	-0-	-1065	-0-	2221	2	N	-0-		40
09	3180	X	2095	-0-	-1085	-0-	2095	2	N	-0-		40
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204												
04	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2	N	-0-		-0-
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2	N	-0-		-0-
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2	N	-0-		-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2	N	-0-		-0-
08	7409	X	5869	-0-	-1540	-0-	5869	2	N	-0-		-0-
09	7170	X	5232	-0-	-1938	-0-	5232	2	N	-0-		-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393												
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	N	-0-		-0-
05	2418	N	2241	-0-	-177	-0-	2241	2	N	-0-		-0-
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-		-0-
07	2480	N	1830	-0-	-650	-0-	1830	2	N	-0-		-0-
08	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	2	N	-0-		-0-
*09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-		-0-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187074	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	8844 - 13357
M	O	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
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2	N	-0-			-0-
05	3844 X	3535	-0-	-309	-0-	3535	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	2815	-0-	-905	-0-	2815	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	3704	-0-	-202	-0-	3704	2	N	-0-			-0-
08	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2	N	-0-			-0-
*09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2	N	-0-			-0-
-----												
GIBSON		WELL #:		5	RRCID ->	187178	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	13625	PERF.	8766 - 13521
04	3750 X	3724	-0-	-26	-0-	3724	2	N	-0-			85
05	3875 X	3706	-0-	-169	-0-	3706	2	N	-0-			85
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2	N	-0-			85
07	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2	N	-0-			85
08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2	N	-0-			85
*09	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2	N	-0-			85
-----												
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	187185	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11034 - 13284
04	3870 X	2949	-0-	-921	-0-	2949	2	N	-0-			96
05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2	N	-0-			96
06	3870 X	3518	-0-	-352	-0-	3518	2	N	-0-			96
07	3999 X	3928	-0-	-71	-0-	3928	2	N	-0-			96
08	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2	N	-0-			96
*09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2	N	-0-			96
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187684	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8983 - 14254
04	6090 X	5635	-0-	-455	-0-	5635	2	N	-0-			-0-
05	5890 X	5776	-0-	-114	-0-	5776	2	N	-0-			-0-
06	5700 X	5542	-0-	-158	-0-	5542	2	N	-0-			-0-
07	5828 X	4435	-0-	-1393	-0-	4435	2	N	-0-			-0-
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	N	-0-			-0-
09	5640 X	4607	-0-	-1033	-0-	4607	2	N	-0-			-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	187700	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11515 - 12834
04	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2	N	-0-			-0-
05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2	N	-0-			-0-
06	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2	N	-0-			-0-
07	3937 X	3856	-0-	-81	-0-	3856	2	N	-0-			-0-
08	4774 X	3018	-0-	-1756	-0-	3018	2	N	-0-			-0-
09	4620 X	2660	-0-	-1960	-0-	2660	2	N	-0-			-0-
-----												
GIBSON		WELL #:		4	RRCID ->	188083	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11304 - 13742
04	7500 X	6570	-0-	-930	-0-	6570	2	N	-0-			180
05	7378 X	6652	-0-	-726	-0-	6652	2	N	-0-			180
06	6900 X	6481	-0-	-419	-0-	6481	2	N	-0-			180
07	6944 X	6184	-0-	-760	-0-	6184	2	N	-0-			180
08	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2	N	-0-			180
*09	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	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
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-			-0-
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-			-0-
06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2	N	-0-			-0-
07	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-			-0-
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2	N	-0-			-0-
*09	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		N	-0-			19
05		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2		N	-0-			19
06		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-				N	-0-			19
07		4154 X	4097	-0-	-57	-0-	4097	2		N	-0-			19
08		4216 X	3882	-0-	-334	-0-	3882	2		N	-0-			19
*09		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		N	-0-			19
-----														
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780														
04		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
05		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
06		2790 X	2021	-0-	-769	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
07		2883 X	349	-0-	-2534	-0-	349	2		N	-0-			-0-
08		3224 X	1557	-0-	-1667	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
09		3120 X	1821	-0-	-1299	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
-----														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104														
04		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2		N	-0-			-0-
05		5859 X	4438	-0-	-1421	-0-	4438	2		N	-0-			-0-
06		5670 X	5628	-0-	-42	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
07		6200 X	4225	-0-	-1975	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
08		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2		N	-0-			-0-
09		6000 X	3311	-0-	-2689	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
-----														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992														
04		4620 X	4256	-0-	-364	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
05		4774 X	4171	-0-	-603	-0-	4171	2		N	-0-			-0-
06		4500 X	4067	-0-	-433	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
07		4650 X	4151	-0-	-499	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
08		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2		N	-0-			-0-
09		4260 X	3934	-0-	-326	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
-----														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801														
04		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
05		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
06		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3112	-0-	12	12	3112	2		N	-0-			-0-
08		2694 N	2682	-0-	-12	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
*09		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	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														
04		3180 X	3146	-0-	-34	-0-	3146	2		N	-0-			150
05		3255 X	2794	-0-	-461	-0-	2794	2		N	-0-			150
06		3150 X	2955	-0-	-195	-0-	2955	2		N	-0-			150
07		3255 X	3073	-0-	-182	-0-	3073	2		N	-0-			150
08		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-			150
*09		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-			150
-----														
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684														
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661												
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
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-		108
05		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-		108
06		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-		108
07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-		108
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-		108
*09		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-		108
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310												
04		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8582 2		N	-0-		26
05		8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258 2		N	-0-		26
06		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471 2		N	-0-		26
07		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7740 2	4 9	N	4		30
08		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7698 2	47 9	N	43		73
*09		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6961 2		N	-0-		73
-----												
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326												
04		3000 N	3231	-0-	231	794	3231 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2911	-0-	-189	605	2911 2		N	-0-		-0-
06		2610 X	1653	-0-	-957	-0-	1653 2		N	-0-		-0-
07		2697 X	1818	-0-	-879	-0-	1818 2		N	-0-		-0-
08		2790 X	1763	-0-	-1027	-0-	1763 2		N	-0-		-0-
09		2700 X	1717	-0-	-983	-0-	1717 2		N	-0-		-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524												
04		1830 N	1696	-0-	-134	-0-	1696 2		N	-0-		-0-
05		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-		-0-
06		1740 N	1618	-0-	-122	-0-	1618 2		N	-0-		-0-
07		1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1679 2		N	-0-		-0-
08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-		-0-
*09		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 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												
04		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2		N	-0-		-0-
05		4495 X	4226	-0-	-269	-0-	4226 2		N	-0-		-0-
06		4350 X	3511	-0-	-839	-0-	3511 2		N	-0-		-0-
07		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828 2		N	-0-		-0-
08		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2		N	-0-		-0-
*09		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410 2		N	-0-		-0-
-----												
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643												
04		2010 N	1044	-0-	-966	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
05		1488 N	1299	-0-	-189	-0-	1299 2		N	-0-		-0-
06		720 N	579	-0-	-141	-0-	579 2		N	-0-		-0-
07		1085 N	424	-0-	-661	-0-	424 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	343	-0-	-742	-0-	343 2		N	-0-		-0-
*09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918												
04		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495 2		N	-0-		13
05		4619 X	3231	-0-	-1388	-0-	3231 2		N	-0-		13
06		7290 X	3082	-0-	-4208	-0-	3082 2		N	-0-		13
07		7533 X	6308	-0-	-1225	-0-	6308 2		N	-0-		13
08		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860 2		N	-0-		13
09		3180 X	3030	-0-	-150	-0-	3030 2		N	-0-		13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211												
04	2880 X	2176	-0-	-704	-0-	2176	2	N	-0-			25
05	2976 X	2540	-0-	-436	-0-	2540	2	N	-0-			25
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			25
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2	N	-0-			25
08	3100 N	3206	-0-	106	106	3180	2	N	24	26	9	49
*09	2581 N	2475	-0-	-106	-0-	2444	2	N	28	31	9	77
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668												
04	3840 X	3709	-0-	-131	-0-	3709	2	N	-0-			42
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2	N	-0-			42
06	3840 X	3811	-0-	-29	-0-	3811	2	N	-0-			42
07	3968 X	3892	-0-	-76	-0-	3892	2	N	-0-			42
08	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2	N	-0-			42
*09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2	N	-0-			42
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228												
04	4620 X	4437	-0-	-183	-0-	4437	2	N	-0-			108
05	4774 X	4320	-0-	-454	-0-	4320	2	N	-0-			108
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2	N	-0-			108
07	4588 X	4332	-0-	-256	-0-	4332	2	N	-0-			108
08	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2	N	-0-			108
09	3990 X	3408	-0-	-582	-0-	3408	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												
04	4830 X	2176	-0-	-2654	-0-	2176	2	N	-0-			-0-
05	4991 X	4139	-0-	-852	-0-	4139	2	N	-0-			-0-
06	4440 X	2541	-0-	-1899	-0-	2541	2	N	-0-			-0-
07	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2	N	-0-			-0-
08	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2	N	-0-			-0-
*09	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2	N	-0-			-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102												
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3766	2	N	109	171	1	21
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2	N	-0-			21
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	-0-			21
07	4030 X	3936	-0-	-94	-0-	3936	2	N	-0-			21
08	4092 X	3635	-0-	-457	-0-	3635	2	N	-0-			21
09	3960 X	3133	-0-	-827	-0-	3133	2	N	-0-			21
-----												
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442												
04	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2	N	-0-			-0-
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2	N	-0-			-0-
06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2	N	-0-			-0-
07	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2	N	-0-			-0-
08	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2	N	-0-			-0-
09	4500 X	4199	-0-	-301	-0-	4199	2	N	-0-			-0-
-----												
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741												
04	4230 X	4022	-0-	-208	-0-	4022	2	N	-0-			135
05	4371 X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2	N	-0-			135
06	4170 X	3964	-0-	-206	-0-	3964	2	N	-0-			135
07	4216 X	4145	-0-	-71	-0-	4145	2	N	-0-			135
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2	N	-0-			135
*09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2	N	-0-			135

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
04		3540 X	3377	-0-	-163	-0-	3377	2	N	-0-	-0-	
05		3658 X	3289	-0-	-369	-0-	3289	2	N	-0-	-0-	
06		3540 X	2611	-0-	-929	-0-	2611	2	N	-0-	-0-	
07		3658 X	2609	-0-	-1049	-0-	2609	2	N	-0-	-0-	
08		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2	N	-0-	-0-	
09		3390 X	3008	-0-	-382	-0-	3008	2	N	-0-	-0-	
-----												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11071 - 13244												
04		3720 X	3526	-0-	-194	-0-	3526	2	N	-0-	-0-	
05		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2	N	-0-	-0-	
06		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
07		3658 X	3582	-0-	-76	-0-	3582	2	N	-0-	-0-	
08		3627 X	3024	-0-	-603	-0-	3024	2	N	-0-	-0-	
09		3510 X	3039	-0-	-471	-0-	3039	2	N	-0-	-0-	
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257												
04		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2	N	-0-	67	
05		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2	N	-0-	67	
06		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2	N	-0-	67	
07		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2	N	-0-	67	
08		5611 X	5463	-0-	-148	-0-	5463	2	N	-0-	67	
09		5430 X	5211	-0-	-219	-0-	5211	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												
04		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2	N	-0-	-0-	
05		4216 X	2488	-0-	-1728	-0-	2488	2	N	-0-	-0-	
06		4080 X	3753	-0-	-327	-0-	3753	2	N	-0-	-0-	
07		4464 X	4061	-0-	-403	-0-	4061	2	N	-0-	-0-	
08		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2	N	-0-	-0-	
*09		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2	N	-0-	-0-	
-----												
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462												
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-	-0-	
05		961 N	912	-0-	-49	-0-	912	2	N	-0-	-0-	
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-	-0-	
07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-	-0-	
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-	-0-	
09		1230 N	1031	-0-	-199	-0-	1031	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												
04		1560 N	1385	-0-	-175	-0-	1385	2	N	-0-	-0-	
05		1643 N	1216	-0-	-427	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-	-0-	
07		1426 N	1119	-0-	-307	-0-	1119	2	N	-0-	-0-	
08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-	-0-	
*09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	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												
04		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2	N	-0-	-0-	
05		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2	N	-0-	-0-	
06		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2	N	-0-	-0-	
07		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2	N	-0-	-0-	
08		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2	N	-0-	-0-	
*09		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2	N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	-0-		-0-
05	1984 N	1574	-0-	-410	-0-	1574	2	N	-0-		-0-
06	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	1630	2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1090	-0-	-894	-0-	1090	2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	1405	2	N	-0-		-0-
*09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-		145
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2	N	-0-		145
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-		145
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-		145
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2	N	-0-		145
*09	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-		145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-		75
05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	N	-0-		75
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2	N	-0-		75
07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2	N	-0-		75
08	3503 X	2797	-0-	-706	-0-	2797	2	N	-0-		75
09	3690 X	2398	-0-	-1292	-0-	2398	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

04	1860 X	1623	-0-	-237	-0-	1623	2	N	-0-		45
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-		45
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-		45
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-		45
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-		45
*09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	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

04	3810 X	3619	-0-	-191	-0-	3619	2	N	-0-		80
05	3937 X	3575	-0-	-362	-0-	3575	2	N	-0-		80
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-	-0-	2	N	-0-		80
07	3875 X	3491	-0-	-384	-0-	3491	2	N	-0-		80
08	3782 X	3235	-0-	-547	-0-	3235	2	N	-0-		80
09	3630 X	3440	-0-	-190	-0-	3440	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

04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2	N	-0-		-0-
05	3348 X	3271	-0-	-77	-0-	3271	2	N	-0-		-0-
06	3270 X	2410	-0-	-860	-0-	2410	2	N	-0-		-0-
07	3503 X	3193	-0-	-310	-0-	3193	2	N	-0-		-0-
08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2	N	-0-		-0-
*09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	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

04	5610 X	3614	-0-	-1996	-0-	3614	2	N	-0-		112
05	5053 X	3415	-0-	-1638	-0-	3415	2	N	-0-		112
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-	-0-	2	N	-0-		112
07	4402 X	3530	-0-	-872	-0-	3530	2	N	-0-		112
08	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2	N	-0-		112
*09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2	N	-0-		112

-----														
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		5010 X	4441	-0-	-569	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
05		5084 X	4371	-0-	-713	-0-	4371	2		N	-0-			-0-
06		4920 X	3373	-0-	-1547	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
07		5084 X	3163	-0-	-1921	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
08		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
*09		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
-----														
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649														
04		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-			154
05		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			154
06		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3024	2	6 9	N	5			159
07		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-			159
08		3100 N	3141	-0-	41	41	3141	2		N	-0-			159
*09		3058 X	3017	-0-	-41	-0-	3017	2		N	-0-	133 1		26
-----														
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294														
04		4590 X	3828	-0-	-762	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
05		4619 X	645	-0-	-3974	-0-	645	2		N	-0-			-0-
06		4680 X	2467	-0-	-2213	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
07		4836 X	4591	-0-	-245	-0-	4591	2		N	-0-			-0-
08		4836 X	330	-0-	-4506	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09		3840 X	62	-0-	-3778	-0-	62	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														
04		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			57
05		1519 N	1323	-0-	-196	-0-	1323	2		N	-0-			57
06		1770 N	1358	-0-	-412	-0-	1358	2		N	-0-			57
07		1891 N	1144	-0-	-747	-0-	1144	2		N	-0-			57
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			57
*09		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			57
-----														
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697														
04		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2		N	-0-			-0-
05		7998 X	4899	-0-	-3099	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
06		7740 X	4590	-0-	-3150	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
07		7998 X	4206	-0-	-3792	-0-	4206	2		N	-0-			-0-
08		7471 X	5219	-0-	-2252	-0-	5219	2		N	-0-			-0-
09		7230 X	3921	-0-	-3309	-0-	3921	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														
04		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
05		4433 X	3780	-0-	-653	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
06		4290 X	4182	-0-	-108	-0-	4182	2		N	-0-			-0-
07		4433 X	4244	-0-	-189	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
08		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
*09		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	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														
04		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		N	-0-			-0-
05		4030 X	2980	-0-	-1050	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
06		3900 X	3606	-0-	-294	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
07		4030 X	2641	-0-	-1389	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
08		3565 X	2454	-0-	-1111	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
09		3450 X	3347	-0-	-103	-0-	3347	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04	4230 X	3953	-0-	-277	-0-	3953	2		N	-0-	115	
05	4371 X	4009	-0-	-362	-0-	4009	2		N	-0-	115	
06	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-	115	
07	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6904	2	52 9	N	47	162	
08	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2		N	-0-	162	
*09	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2		N	-0-	162	
-----												
HALL, F. L.				WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232		
04	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2		N	-0-	-0-	
05	3193 X	1466	-0-	-1727	-0-	1466	2		N	-0-	-0-	
06	3090 X	1839	-0-	-1251	-0-	1839	2		N	-0-	-0-	
07	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		N	-0-	-0-	
08	5673 X	780	-0-	-4893	-0-	780	2		N	-0-	-0-	
09	5490 X	4931	-0-	-559	-0-	4931	2		N	-0-	-0-	
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030		
04	2730 X	2309	-0-	-421	-0-	2309	2		N	-0-	114	
05	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	2683	2		N	-0-	114	
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-	114	
07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-	114	
08	2697 N	1703	-0-	-994	-0-	1703	2		N	-0-	114	
09	2700 X	528	-0-	-2172	-0-	528	2		N	-0-	114	
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 12		RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389		
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		N	-0-	-0-	
05	3379 X	3081	-0-	-298	-0-	3081	2		N	-0-	-0-	
06	3270 X	2897	-0-	-373	-0-	2897	2		N	-0-	-0-	
07	3410 X	3172	-0-	-238	-0-	3172	2		N	-0-	-0-	
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-	-0-	
*09	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-	-0-	
-----												
HALL, F. L.				WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343		
04	8040 X	6106	-0-	-1934	-0-	6106	2		N	-0-	-0-	
05	8308 X	3107	-0-	-5201	-0-	3107	2		N	-0-	-0-	
06	6840 X	2633	-0-	-4207	-0-	2633	2		N	-0-	-0-	
07	7068 X	1949	-0-	-5119	-0-	1949	2		N	-0-	-0-	
08	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-	-0-	
09	2460 X	2219	-0-	-241	-0-	2219	2		N	-0-	-0-	
-----												
HALL, F. L.				WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439		
04	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-	-0-	
05	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-	-0-	
06	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-	-0-	
07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-	-0-	
08	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-	-0-	
*09	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-	-0-	
-----												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779		
04	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2		N	-0-	-0-	
05	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2		N	-0-	-0-	
06	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2		N	-0-	-0-	
07	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2		N	-0-	-0-	
08	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2		N	-0-	-0-	
*09	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2		N	-0-	-0-	



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					35
05		3999 X	3495	-0-	-504	-0-	3495	2			N	-0-					35
06		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					35
07		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					35
08		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					35
*09		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					35
-----																	
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361																	
04		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
06		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
07		4526 X	4393	-0-	-133	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
08		5208 X	522	-0-	-4686	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*09		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	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																	
04		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					75
05		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					75
06		6420 X	4978	-0-	-1442	-0-	4978	2			N	-0-					75
07		10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					75
08		10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					75
*09		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	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																	
04		4950 X	4535	-0-	-415	-0-	4535	2			N	-0-					60
05		5115 X	3880	-0-	-1235	-0-	3880	2			N	-0-					60
06		4950 X	3489	-0-	-1461	-0-	3489	2			N	-0-					60
07		5022 X	4043	-0-	-979	-0-	4043	2			N	-0-					60
08		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					60
*09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					60
-----																	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648																	
04		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					74
05		3596 X	3557	-0-	-39	-0-	3557	2			N	-0-					74
06		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					74
07		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3724	2	100	9	N	91					165
08		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					165
*09		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3713	2	85	9	N	77	182	1			60
-----																	
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010																	
04		3180 X	2393	-0-	-787	-0-	2393	2			N	-0-					48
05		3286 X	2944	-0-	-342	-0-	2944	2			N	-0-					48
06		3180 X	2514	-0-	-666	-0-	2514	2			N	-0-					48
07		3286 X	3119	-0-	-167	-0-	3119	2			N	-0-					48
08		3038 X	2954	-0-	-84	-0-	2954	2			N	-0-					48
09		2850 X	2797	-0-	-53	-0-	2797	2			N	-0-					48
-----																	
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059																	
04		1290 N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			N	-0-					144
05		1488 N	1137	-0-	-351	-0-	1137	2			N	-0-					144
06		1200 N	1044	-0-	-156	-0-	1044	2			N	-0-					144
07		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					144
08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					144
*09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					144

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 12		RRCID -> 198372		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587			
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
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-	-0-	
05	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	-0-	-0-	
06	2640 X	2598	-0-	-42	-0-	2598	2	N	-0-	-0-	
07	2728 X	1837	-0-	-891	-0-	1837	2	N	-0-	-0-	
08	3069 X	2455	-0-	-614	-0-	2455	2	N	-0-	-0-	
09	2970 X	1881	-0-	-1089	-0-	1881	2	N	-0-	-0-	
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 198642		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568			
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	128	
05	744 N	532	-0-	-212	-0-	532	2	N	-0-	128	
06	600 N	471	-0-	-129	-0-	471	2	N	-0-	128	
07	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2	N	-0-	128	
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	128	
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	128	
-----											
REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 2		RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483			
04	3540 X	3523	-0-	-17	-0-	3523	2	N	-0-	130	
05	3720 X	3636	-0-	-84	-0-	3636	2	N	-0-	130	
06	3600 X	3510	-0-	-90	-0-	3510	2	N	-0-	130	
07	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	3305	2	N	-0-	130	
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2	N	-0-	130	
*09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2	N	-0-	130	
-----											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839			
04	1410 X	656	-0-	-754	-0-	656	2	N	-0-	15	
05	1457 X	291	-0-	-1166	-0-	291	2	N	-0-	15	
06	1410 X	80	-0-	-1330	-0-	80	2	N	-0-	15	
07	682 N	1	-0-	-681	-0-	1	2	N	-0-	15	
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-	2	N	-0-	15	
09	660 X	21	-0-	-639	-0-	21	2	N	-0-	15	
-----											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198838		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474			
04	1560 X	268	-0-	-1292	-0-	268	2	N	-0-	-0-	
05	1612 X	1464	-0-	-148	-0-	1464	2	N	-0-	-0-	
06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-	-0-	
07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-	-0-	
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-	-0-	
09	2100 N	1851	-0-	-249	-0-	1851	2	N	-0-	-0-	
-----											
HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 199053		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198			
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2	N	-0-	-0-	
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2	N	-0-	-0-	
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2	N	-0-	-0-	
07	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2	N	-0-	-0-	
08	3720 X	3436	-0-	-284	-0-	3436	2	N	-0-	-0-	
*09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	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			
04	3930 X	3758	-0-	-172	-0-	3758	2	N	-0-	154	
05	4061 X	3566	-0-	-495	-0-	3566	2	N	-0-	154	
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-	-0-	2	N	-0-	154	
07	3999 X	3347	-0-	-652	-0-	3347	2	N	-0-	154	
08	3596 X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2	N	-0-	154	
09	3480 X	3285	-0-	-195	-0-	3285	2	N	-0-	154	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
04		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
05		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	-0-	6766	2		N	-0-			-0-
06		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	-0-	5687	2		N	-0-			-0-
07		5425 X	5406	-0-	-19	-0-	-0-	5406	2		N	-0-			-0-
08		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	-0-	5259	2		N	-0-			-0-
*09		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
-----															
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101															
04		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
05		2945 X	2324	-0-	-621	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
06		2850 X	2188	-0-	-662	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
07		2945 X	2529	-0-	-416	-0-	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
08		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
*09		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
-----															
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654															
04		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	-0-	6151	2		N	-0-			87
05		4836 X	2264	-0-	-2572	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			87
06		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	-0-	5738	2		N	-0-			87
07		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	-0-	6548	2		N	-0-			87
08		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	-0-	4456	2		N	-0-			87
*09		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-			87
-----															
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576															
04		1770 N	1638	-0-	-132	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			75
05		1736 N	1597	-0-	-139	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			75
06		1650 N	1285	-0-	-365	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			75
07		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			75
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			75
*09		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			75
-----															
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552															
04		7740 X	6478	-0-	-1262	-0-	-0-	6478	2		N	-0-			110
05		7998 X	6890	-0-	-1108	-0-	-0-	6890	2		N	-0-			110
06		7410 X	5904	-0-	-1506	-0-	-0-	5904	2		N	-0-			110
07		7099 X	6547	-0-	-552	-0-	-0-	6547	2		N	-0-			110
08		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	-0-	6182	2		N	-0-			110
*09		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	-0-	6347	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															
04		6540 X	5592	-0-	-948	-0-	-0-	5592	2		N	-0-			-0-
05		6820 X	4678	-0-	-2142	-0-	-0-	4678	2		N	-0-			-0-
06		6600 X	4191	-0-	-2409	-0-	-0-	4191	2		N	-0-			-0-
07		6820 X	4410	-0-	-2410	-0-	-0-	4410	2		N	-0-			-0-
08		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-			-0-
09		5580 X	4492	-0-	-1088	-0-	-0-	4492	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															
04		3540 X	3326	-0-	-214	-0-	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
05		3658 X	2949	-0-	-709	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
06		3540 X	1970	-0-	-1570	-0-	-0-	1968	2	2 9	N	2			2
07		3658 X	3543	-0-	-115	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			2
08		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	-0-	3459	2		N	-0-			2
09		3300 X	2518	-0-	-782	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	4201	2	N	-0-			-0-
05		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	-0-	3875	2	N	-0-			-0-
06		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	-0-			-0-
07		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	-0-	3743	2	N	-0-			-0-
08		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	-0-	4432	2	N	-0-			-0-
*09		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	-0-	4610	2	N	-0-			-0-
-----														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586														
04		1830 N	854	-0-	-976	-0-	-0-	854	2	N	-0-			-0-
05		1891 N	1580	-0-	-311	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
08		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
*09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-			-0-
-----														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103														
04		3690 X	2660	-0-	-1030	-0-	-0-	2660	2	N	-0-			-0-
05		3813 X	2877	-0-	-936	-0-	-0-	2877	2	N	-0-			-0-
06		3540 X	2320	-0-	-1220	-0-	-0-	2320	2	N	-0-			-0-
07		3658 X	2933	-0-	-725	-0-	-0-	2933	2	N	-0-			-0-
08		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-			-0-
09		2790 X	2610	-0-	-180	-0-	-0-	2610	2	N	-0-			-0-
-----														
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614														
04		6420 X	5893	-0-	-527	-0-	-0-	5893	2	N	-0-			-0-
05		7099 X	5649	-0-	-1450	-0-	-0-	5649	2	N	-0-			-0-
06		6870 X	4863	-0-	-2007	-0-	-0-	4863	2	N	-0-			-0-
07		7099 X	4167	-0-	-2932	-0-	-0-	4167	2	N	-0-			-0-
08		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	-0-	4766	2	N	-0-			-0-
09		5880 X	4299	-0-	-1581	-0-	-0-	4299	2	N	-0-			-0-
-----														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941														
04		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	-0-	7868	2	N	-0-			-0-
05		13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	-0-	13108	2	N	-0-			-0-
06		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	-0-	9686	2	N	-0-			-0-
07		4960 X	4190	-0-	-770	-0-	-0-	4190	2	N	-0-			-0-
08		4278 X	2488	-0-	-1790	-0-	-0-	2488	2	N	-0-			-0-
09		4140 X	2982	-0-	-1158	-0-	-0-	2982	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														
04		2910 X	2106	-0-	-804	-0-	-0-	2106	2	N	-0-			-0-
05		3007 X	1347	-0-	-1660	-0-	-0-	1347	2	N	-0-			-0-
06		2910 X	2795	-0-	-115	-0-	-0-	2795	2	N	-0-			-0-
07		2821 X	1625	-0-	-1196	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
08		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2	N	-0-			-0-
*09		3000 N	4679	-0-	1679	-0-	-0-	4679	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														
04		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	-0-	4953	2	N	-0-			-0-
05		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	-0-	5186	2	N	-0-			-0-
06		4920 X	4657	-0-	-263	-0-	-0-	4657	2	N	-0-			-0-
07		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	-0-	5371	2	N	-0-			-0-
08		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	-0-	5443	2	N	-0-			-0-
*09		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	-0-	5398	2	N	-0-			-0-

-----												
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	201236	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8808 - 12624
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
04		4080 X	3628	-0-	-452	-0-	3628	2	N	-0-		-0-
05		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2	N	-0-		-0-
06		4260 X	4118	-0-	-142	-0-	4118	2	N	-0-		-0-
07		4402 X	3800	-0-	-602	-0-	3800	2	N	-0-		-0-
08		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2	N	-0-		-0-
*09		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2	N	-0-		-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	201564	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	14272	PERF.	11136 - 14150
04		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-		-0-
05		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2	N	-0-		-0-
06		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2	N	-0-		-0-
07		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2	N	-0-		-0-
08		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2	N	-0-		-0-
*09		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	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
04		4110 X	4004	-0-	-106	-0-	4004	2	N	-0-		-0-
05		4247 X	3261	-0-	-986	-0-	3261	2	N	-0-		-0-
06		3900 X	2708	-0-	-1192	-0-	2708	2	N	-0-		-0-
07		4123 X	2823	-0-	-1300	-0-	2823	2	N	-0-		-0-
08		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	N	-0-		-0-
09		3960 X	2874	-0-	-1086	-0-	2874	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
04		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2	N	-0-		34
05		8060 X	7365	-0-	-695	-0-	7365	2	N	-0-		34
06		7800 X	4103	-0-	-3697	-0-	4103	2	N	-0-		34
07		8060 X	4599	-0-	-3461	-0-	4599	2	N	-0-		34
08		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2	N	-0-		34
*09		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2	N	-0-		34
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	202104	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13493	PERF.	8743 - 10020
04		3750 X	3490	-0-	-260	-0-	3490	2	N	-0-		-0-
05		4030 X	2801	-0-	-1229	-0-	2801	2	N	-0-		-0-
06		3900 X	3479	-0-	-421	-0-	3479	2	N	-0-		-0-
07		4030 X	3167	-0-	-863	-0-	3167	2	N	-0-		-0-
08		3596 X	2931	-0-	-665	-0-	2931	2	N	-0-		-0-
09		3480 X	2565	-0-	-915	-0-	2565	2	N	-0-		-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	202122	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	11522 - 14030
04		3600 X	2989	-0-	-611	-0-	2989	2	N	-0-		-0-
05		3627 X	2378	-0-	-1249	-0-	2378	2	N	-0-		-0-
06		3510 X	2440	-0-	-1070	-0-	2440	2	N	-0-		-0-
07		3534 X	2631	-0-	-903	-0-	2631	2	N	-0-		-0-
08		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2	N	-0-		-0-
*09		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-		-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	202259	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	12758	PERF.	11210 - 12566
04		2490 N	2436	-0-	-54	-0-	2436	2	N	-0-		30
05		2573 N	2472	-0-	-101	-0-	2472	2	N	-0-		30
06		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-		30
07		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	48 9	44	74
08		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-		74
*09		3000 N	3050	-0-	50	50	2856	2	N	194 9	176	67

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 17		RRCID -> 202262		COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390			
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
04	3450 X	2077	-0-	-1373	-0-	2077	2	N	-0-			-0-
05	3534 X	2209	-0-	-1325	-0-	2209	2	N	-0-			-0-
06	3300 X	1762	-0-	-1538	-0-	1762	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	1657	-0-	-1226	-0-	1657	2	N	-0-			-0-
08	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-			-0-
*09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 202637		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657			
04	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2	N	-0-			67
05	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2	N	-0-			67
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-			67
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2668	2	51 9 N	46			113
08	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2	N	-0-			113
*09	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4075	2	114 9 N	104	180 1		37
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202638		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944			
04	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2	N	-0-			-0-
05	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2	N	-0-			-0-
06	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2	N	-0-			-0-
07	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2	N	-0-			-0-
08	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2	N	-0-			-0-
*09	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2	N	-0-			-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 202965		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197			
04	4800 X	4704	-0-	-96	-0-	4704	2	N	-0-			-0-
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2	N	-0-			-0-
06	4800 X	4722	-0-	-78	-0-	4722	2	N	-0-			-0-
07	4960 X	4941	-0-	-19	-0-	4941	2	N	-0-			-0-
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2	N	-0-			-0-
*09	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2	N	-0-			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 202972		COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978			
04	6090 X	4679	-0-	-1411	-0-	4664	2	15 9 N	14			127
05	6293 X	4172	-0-	-2121	-0-	4172	2	N	-0-			127
06	3660 X	2956	-0-	-704	-0-	2956	2	N	-0-			127
07	4836 X	3019	-0-	-1817	-0-	3019	2	N	-0-			127
08	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2	N	-0-			127
09	4410 X	3439	-0-	-971	-0-	3439	2	N	-0-			127
-----												
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 203912		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624			
04	5850 X	1595	-0-	-4255	-0-	1595	2	N	-0-			-0-
05	5952 X	1199	-0-	-4753	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
06	5310 X	2151	-0-	-3159	-0-	2151	2	N	-0-			-0-
07	3875 X	2505	-0-	-1370	-0-	2505	2	N	-0-			-0-
08	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2	N	-0-			-0-
*09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	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			
04	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2	N	-0-			39
05	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2	N	-0-			39
06	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2	N	-0-			39
07	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2	N	-0-			39
08	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2	N	-0-			39
*09	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2	N	-0-			39

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370															
04	2580 N	2476	-0-	-104	-0-	2476	2		N	-0-					50
05	2666 N	2209	-0-	-457	-0-	2209	2		N	-0-					50
06	2520 N	1826	-0-	-694	-0-	1826	2		N	-0-					50
07	2573 N	1885	-0-	-688	-0-	1885	2		N	-0-					50
08	2201 N	1756	-0-	-445	-0-	1756	2		N	-0-					50
09	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	1794	2		N	-0-					50
-----															
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862															
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2		N	-0-					-0-
05	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2		N	-0-					-0-
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-					-0-
07	3224 X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2		N	-0-					-0-
08	7223 X	4660	-0-	-2563	-0-	4660	2		N	-0-					-0-
09	6990 X	4366	-0-	-2624	-0-	4366	2		N	-0-					-0-
-----															
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979															
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-					42
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-					42
06	420 N	204	-0-	-216	-0-	204	2		N	-0-					42
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2		N	-0-					42
08	434 X	258	-0-	-176	-0-	258	2		N	-0-					42
09	360 X	231	-0-	-129	-0-	231	2		N	-0-					42
-----															
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244															
04	18090 X	17832	-0-	-258	-0-	17832	2		N	-0-					-0-
05	18693 X	17157	-0-	-1536	-0-	17157	2		N	-0-					-0-
06	18090 X	13816	-0-	-4274	-0-	13816	2		N	-0-					-0-
07	18693 X	12411	-0-	-6282	-0-	12411	2		N	-0-					-0-
08	17081 X	14057	-0-	-3024	-0-	14057	2		N	-0-					-0-
09	16530 X	13368	-0-	-3162	-0-	13368	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															
04	2700 X	2311	-0-	-389	-0-	2311	2		N	-0-					18
05	2790 X	849	-0-	-1941	-0-	849	2		N	-0-					18
06	2700 X	421	-0-	-2279	-0-	421	2		N	-0-					18
07	2790 X	1130	-0-	-1660	-0-	1130	2		N	-0-					18
08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-					18
*09	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-					18
-----															
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386															
04	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2		N	-0-					102
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-					102
06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-					102
07	3782 X	3526	-0-	-256	-0-	3526	2		N	-0-					102
08	4123 X	3706	-0-	-417	-0-	3706	2		N	-0-					102
09	3960 X	3590	-0-	-370	-0-	3590	2		N	-0-					102
-----															
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034															
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-					81
05	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2		N	-0-					81
06	1320 N	1031	-0-	-289	-0-	1031	2		N	-0-					81
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-					81
08	1364 X	1145	-0-	-219	-0-	1145	2		N	-0-					81
*09	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-					81

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2	N	-0-		-0-
05		3162 X	2027	-0-	-1135	-0-	2027 2	N	-0-		-0-
06		3060 X	1764	-0-	-1296	-0-	1764 2	N	-0-		-0-
07		3162 X	1295	-0-	-1867	-0-	1295 2	N	-0-		-0-
08		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817 2	N	-0-		-0-
*09		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985 2	N	-0-		-0-
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648											
04		1260 N	1104	-0-	-156	-0-	1104 2	N	-0-		45
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	N	-0-		45
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-		45
07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-		45
08		744 N	704	-0-	-40	-0-	704 2	N	-0-		45
*09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-		45
-----											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441											
04		3090 X	2603	-0-	-487	-0-	2603 2	N	-0-		-0-
05		3100 X	2332	-0-	-768	-0-	2332 2	N	-0-		-0-
06		3210 X	2102	-0-	-1108	-0-	2102 2	N	-0-		-0-
07		3317 X	2994	-0-	-323	-0-	2994 2	N	-0-		-0-
08		2852 X	2144	-0-	-708	-0-	2144 2	N	-0-		-0-
09		2610 X	2468	-0-	-142	-0-	2468 2	N	-0-		-0-
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379											
04		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2	N	-0-		163
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2	N	-0-		163
06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	N	-0-		163
07		2077 N	1472	-0-	-605	-0-	1472 2	N	-0-		163
08		2108 N	1714	-0-	-394	-0-	1714 2	N	-0-		163
09		1890 N	1844	-0-	-46	-0-	1844 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											
04		3990 X	2668	-0-	-1322	-0-	2668 2	N	-0-		-0-
05		4123 X	2900	-0-	-1223	-0-	2900 2	N	-0-		-0-
06		3990 X	1778	-0-	-2212	-0-	1778 2	N	-0-		-0-
07		3658 X	2267	-0-	-1391	-0-	2267 2	N	-0-		-0-
08		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	N	-0-		-0-
09		1260 X	477	-0-	-783	-0-	477 2	N	-0-		-0-
-----											
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245											
04		2910 X	2775	-0-	-135	-0-	2775 2	N	-0-		47
05		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2	N	-0-		47
06		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2	N	-0-		47
07		2883 X	2866	-0-	-17	-0-	2866 2	N	-0-		47
08		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2	N	-0-		47
*09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2	N	-0-		47
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838											
04		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 2	N	-0-		68
05		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 2	N	-0-		68
06		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032 2	N	-0-		68
07		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947 2	N	-0-		68
08		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	N	-0-		68
*09		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633 2	N	-0-		68



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		4470 X	3867	-0-	-603	-0-	3867 2			N	-0-	-0-
05		4619 X	4288	-0-	-331	-0-	4288 2			N	-0-	-0-
06		4050 X	3793	-0-	-257	-0-	3793 2			N	-0-	-0-
07		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2			N	-0-	-0-
08		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2			N	-0-	-0-
09		3990 X	3903	-0-	-87	-0-	3903 2			N	-0-	-0-
-----												
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536												
04		3960 X	3930	-0-	-30	-0-	3930 2			N	-0-	-0-
05		4092 X	3979	-0-	-113	-0-	3979 2			N	-0-	-0-
06		3960 X	3758	-0-	-202	-0-	3758 2			N	-0-	-0-
07		4092 X	3804	-0-	-288	-0-	3804 2			N	-0-	-0-
08		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2			N	-0-	-0-
*09		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2			N	-0-	-0-
-----												
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720												
04		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2			N	-0-	191
05		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960 2			N	-0-	191
06		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808 2			N	-0-	191
07		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2			N	-0-	191
08		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2			N	-0-	191
*09		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2			N	-0-	191
-----												
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362												
04		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	8425 2			N	-0-	140
05		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566 2			N	-0-	140
06		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8254 2			N	-0-	140
07		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134 2			N	-0-	140
08		8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8169 2			N	-0-	140
*09		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179 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												
04		8130 X	6585	-0-	-1545	-0-	6585 2			N	-0-	-0-
05		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8641 2			N	-0-	-0-
06		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9730 2			N	-0-	-0-
07		6820 X	4909	-0-	-1911	-0-	4909 2			N	-0-	-0-
08		11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11266 2			N	-0-	-0-
*09		10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	10156 2			N	-0-	-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508												
04		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2			N	-0-	-0-
05		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193 2			N	-0-	-0-
06		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015 2			N	-0-	-0-
07		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2			N	-0-	-0-
08		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2			N	-0-	-0-
*09		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 2			N	-0-	-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059												
04		1980 N	1651	-0-	-329	-0-	1651 2			N	-0-	18
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2			N	-0-	18
06		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-			N	-0-	18
07		1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1618 2			N	-0-	18
08		2201 X	1766	-0-	-435	-0-	1766 2			N	-0-	18
09		1950 X	1255	-0-	-695	-0-	1255 2			N	-0-	18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HALL, F.L.		WELL #:		17	RRCID ->	209288	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11396 - 12525	
M	O	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
04	600 N	353	-0-	-247	-0-	353	2	N	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-
*09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	209306	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 8814 - 12547	
04	4620 X	3872	-0-	-748	-0-	3872	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	3391	-0-	-1383	-0-	3391	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	2245	-0-	-2015	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
07	4371 X	2869	-0-	-1502	-0-	2869	2	N	-0-			-0-
08	3255 X	1741	-0-	-1514	-0-	1741	2	N	-0-			-0-
09	3150 X	2024	-0-	-1126	-0-	2024	2	N	-0-			-0-
-----												
MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209594	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF. 8378 - 13626	
04	3000 X	2897	-0-	-103	-0-	2897	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	2387	-0-	-313	-0-	2387	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2708	-0-	-299	-0-	2708	2	N	-0-			-0-
08	2728 N	2700	-0-	-28	-0-	2700	2	N	-0-			-0-
*09	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2	N	-0-			-0-
-----												
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	209626	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF. 8851 - 12680	
04	1320 X	1182	-0-	-138	-0-	1182	2	N	-0-			23
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-			23
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-			23
07	3100 N	3291	-0-	191	-0-	3291	2	N	-0-			23
08	2549 N	2358	-0-	-191	-0-	2358	2	N	-0-			23
*09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-			23
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	209631	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	12836	PERF. 8970 - 12908	
04	3810 X	2516	-0-	-1294	-0-	2516	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	2477	-0-	-1429	-0-	2477	2	N	-0-			-0-
06	3300 X	2102	-0-	-1198	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	2179	-0-	-1231	-0-	2179	2	N	-0-			-0-
08	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-			-0-
09	2520 X	2086	-0-	-434	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
-----												
GIBSON		WELL #:		16	RRCID ->	209828	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 8430 - 13313	
04	3630 X	3291	-0-	-339	-0-	3291	2	N	-0-			89
05	3751 X	3689	-0-	-62	-0-	3689	2	N	-0-			89
06	3630 X	1882	-0-	-1748	-0-	1880	2	N	2			91
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2	N	-0-			91
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2	N	-0-			91
*09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2	N	-0-			91
-----												
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	209926	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	13850	PERF. 8322 - 13690	
04	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2	N	-0-			-0-
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	N	-0-			-0-
07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	N	-0-			-0-
08	2821 N	2522	-0-	-299	-0-	2522	2	N	-0-			-0-
*09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		5010 X	4220	-0-	-790	-0-	4220	2		N	-0-	-0-
05		5301 X	4088	-0-	-1213	-0-	4088	2		N	-0-	-0-
06		5130 X	3575	-0-	-1555	-0-	3575	2		N	-0-	-0-
07		5301 X	2717	-0-	-2584	-0-	2717	2		N	-0-	-0-
08		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2		N	-0-	-0-
*09		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	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												
04		4230 X	4045	-0-	-185	-0-	4045	2		N	-0-	-0-
05		4340 X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2		N	-0-	-0-
06		4200 X	4055	-0-	-145	-0-	4055	2		N	-0-	-0-
07		4340 X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2		N	-0-	-0-
08		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		N	-0-	-0-
*09		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-	-0-
-----												
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569												
04		4920 X	4542	-0-	-378	-0-	4542	2		N	-0-	195
05		4712 X	4476	-0-	-236	-0-	4476	2		N	-0-	195
06		4500 X	4152	-0-	-348	-0-	4152	2		N	-0-	195
07		4681 X	3688	-0-	-993	-0-	3688	2		N	-0-	195
08		4681 X	4115	-0-	-566	-0-	4115	2		N	-0-	195
09		4530 X	2437	-0-	-2093	-0-	2437	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												
04		1200 N	829	-0-	-371	-0-	829	2		N	-0-	-0-
05		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-	-0-
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-	-0-
07		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-	-0-
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-	-0-
*09		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-	-0-
-----												
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429												
04		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-	-0-
05		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-	-0-
06		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-	-0-
07		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		N	-0-	-0-
08		2852 X	2849	-0-	-3	-0-	2849	2		N	-0-	-0-
09		2970 X	2415	-0-	-555	-0-	2415	2		N	-0-	-0-
-----												
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590												
04		4020 X	2659	-0-	-1361	-0-	2659	2		N	-0-	-0-
05		4154 X	1259	-0-	-2895	-0-	1259	2		N	-0-	-0-
06		4020 X	1891	-0-	-2129	-0-	1891	2		N	-0-	-0-
07		4154 X	4026	-0-	-128	-0-	4026	2		N	-0-	-0-
08		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		N	-0-	-0-
*09		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-	-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780												
04		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2		N	-0-	13
05		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2		N	-0-	13
06		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2		N	-0-	13
07		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2		N	-0-	13
08		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2		N	-0-	13
*09		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-	13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		780 N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05		806 N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*09		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	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																	
04		4830 X	3442	-0-	-1388	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05		4743 X	3213	-0-	-1530	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06		4380 X	3059	-0-	-1321	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07		3565 X	2765	-0-	-800	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
08		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
09		3450 X	3347	-0-	-103	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
-----																	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699																	
04		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
05		5766 X	4803	-0-	-963	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
07		5766 X	4833	-0-	-933	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
08		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
*09		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
-----																	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594																	
04		2760 X	2247	-0-	-513	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05		2852 X	2480	-0-	-372	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06		2760 X	2550	-0-	-210	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
07		2790 X	2710	-0-	-80	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
08		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*09		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
-----																	
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463																	
04		3000 N	3137	-0-	137	195	3137	2			N	-0-					-0-
05		3100 N	3119	-0-	19	214	3119	2			N	-0-					-0-
06		3465 X	3251	-0-	-214	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
08		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
*09		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
-----																	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867																	
04		10740 X	10404	-0-	-336	-0-	10404	2			N	-0-					3
05		10788 X	8450	-0-	-2338	-0-	8450	2			N	-0-					3
06		10890 X	9872	-0-	-1018	-0-	9872	2			N	-0-					3
07		11253 X	9199	-0-	-2054	-0-	9199	2			N	-0-					3
08		11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	11260	2			N	-0-					3
*09		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					3
-----																	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233																	
04		4440 X	3426	-0-	-1014	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05		4557 X	3361	-0-	-1196	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
06		4380 X	2684	-0-	-1696	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
07		4526 X	3378	-0-	-1148	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
08		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09		3420 X	2930	-0-	-490	-0-	2930	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 #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076														
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
04		4800 X	3606	-0-	-1194	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
05		4960 X	3195	-0-	-1765	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
06		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				N	-0-			-0-
07		4092 X	3670	-0-	-422	-0-	3670	2		N	-0-			-0-
08		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
*09		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
-----														
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401														
04		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2		N	-0-			127
05		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2		N	-0-			127
06		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2		N	-0-			127
07		4495 X	4446	-0-	-49	-0-	4446	2		N	-0-			127
08		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2		N	-0-			127
*09		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2		N	-0-			127
-----														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642														
04		4890 X	3744	-0-	-1146	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
05		5053 X	3937	-0-	-1116	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
06		4890 X	3413	-0-	-1477	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
07		4712 X	2724	-0-	-1988	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
08		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
09		3810 X	2739	-0-	-1071	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
-----														
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344														
04		5100 X	3276	-0-	-1824	-0-	3276	2		N	-0-			18
05		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2		N	-0-			18
06		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2		N	-0-			18
07		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2		N	-0-			18
08		6169 X	5859	-0-	-310	-0-	5859	2		N	-0-			18
09		5970 X	5604	-0-	-366	-0-	5604	2		N	-0-			18
-----														
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378														
04		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2		N	-0-			118
05		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2		N	-0-			118
06		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2		N	-0-			118
07		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2		N	-0-			118
08		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2		N	-0-			118
09		3210 X	3065	-0-	-145	-0-	3065	2		N	-0-			118
-----														
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686														
04		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		N	-0-			58
05		2821 N	2761	-0-	-60	-0-	2761	2		N	-0-			58
06		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			58
07		3100 X	2877	-0-	-223	-0-	2877	2		N	-0-			58
08		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			58
*09		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-			58
-----														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735														
04		4920 X	4011	-0-	-909	-0-	4011	2		N	-0-			-0-
05		4991 X	4784	-0-	-207	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
06		4830 X	4304	-0-	-526	-0-	4304	2		N	-0-			-0-
07		4991 X	4933	-0-	-58	-0-	4933	2		N	-0-			-0-
08		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
*09		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		3810 X	3624	-0-	-186	-0-	3624 2	N	-0-			-0-
05		3937 X	3684	-0-	-253	-0-	3684 2	N	-0-			-0-
06		3810 X	3538	-0-	-272	-0-	3538 2	N	-0-			-0-
07		3937 X	3882	-0-	-55	-0-	3882 2	N	-0-			-0-
08		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2	N	-0-			-0-
*09		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 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												
04		6120 X	5843	-0-	-277	-0-	5843 2	N	-0-			-0-
05		6324 X	5813	-0-	-511	-0-	5813 2	N	-0-			-0-
06		5820 X	5581	-0-	-239	-0-	5581 2	N	-0-			-0-
07		6045 X	4532	-0-	-1513	-0-	4532 2	N	-0-			-0-
08		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253 2	N	-0-			-0-
*09		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916 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												
04		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	N	-0-			70
05		1767 N	1518	-0-	-249	-0-	1518 2	N	-0-			70
06		3000 N	3142	-0-	142	142	3142 2	N	-0-			70
07		3100 N	3396	-0-	296	438	3366 2	30 9	N	27		97
08		5850 X	5412	-0-	-438	-0-	5412 2	N	-0-			97
*09		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 2	N	-0-			97
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314												
04		6300 X	5937	-0-	-363	-0-	5937 2	N	-0-			85
05		6386 X	6048	-0-	-338	-0-	5877 2	171 9	N	155	172 1	68
06		6180 X	5662	-0-	-518	-0-	5662 2	N	-0-			68
07		6386 X	5596	-0-	-790	-0-	5596 2	N	-0-			68
08		5797 X	5636	-0-	-161	-0-	5628 2	8 9	N	7		75
09		5610 X	5585	-0-	-25	-0-	5585 2	N	-0-			75
-----												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424												
04		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783 2	N	-0-			25
05		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613 2	N	-0-			25
06		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-	-0-	N	-0-			25
07		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278 2	N	-0-			25
08		7316 X	4667	-0-	-2649	-0-	4667 2	N	-0-			25
09		7080 X	5744	-0-	-1336	-0-	5744 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												
04		7200 X	6621	-0-	-579	-0-	6621 2	N	-0-			-0-
05		7440 X	6346	-0-	-1094	-0-	6346 2	N	-0-			-0-
06		6900 X	5925	-0-	-975	-0-	5925 2	N	-0-			-0-
07		6944 X	6637	-0-	-307	-0-	6637 2	N	-0-			-0-
08		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671 2	N	-0-			-0-
*09		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895 2	N	-0-			-0-
-----												
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709												
04		10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	10415 2	N	-0-			-0-
05		9300 X	8288	-0-	-1012	-0-	8288 2	N	-0-			-0-
06		9000 X	2284	-0-	-6716	-0-	2284 2	N	-0-			-0-
07		9300 X	1934	-0-	-7366	-0-	1934 2	N	-0-			-0-
08		1643 X	1248	-0-	-395	-0-	1248 2	N	-0-			-0-
*09		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
05		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
06		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-			-0-
07		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
08		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
*09		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
-----														
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751														
04		1980 N	1924	-0-	-56	-0-	1924	2		N	-0-			82
05		2046 N	1924	-0-	-122	-0-	1924	2		N	-0-			82
06		1920 N	1826	-0-	-94	-0-	1826	2		N	-0-			82
07		1984 N	1890	-0-	-94	-0-	1890	2		N	-0-			82
08		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			82
*09		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	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														
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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														
04		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
05		3813 X	2380	-0-	-1433	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
06		3690 X	1859	-0-	-1831	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
07		3813 X	1806	-0-	-2007	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
08		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
*09		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
-----														
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009														
04		6570 X	6072	-0-	-498	-0-	6072	2		N	-0-			-0-
05		6634 X	6130	-0-	-504	-0-	6130	2		N	-0-			-0-
06		6330 X	4410	-0-	-1920	-0-	4410	2		N	-0-			-0-
07		6541 X	3760	-0-	-2781	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
08		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2		N	-0-			-0-
09		6060 X	5674	-0-	-386	-0-	5674	2		N	-0-			-0-
-----														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158														
04		4620 X	4261	-0-	-359	-0-	4261	2		N	-0-			17
05		4774 X	4358	-0-	-416	-0-	4358	2		N	-0-			17
06		4620 X	4234	-0-	-386	-0-	4234	2		N	-0-			17
07		4712 X	4238	-0-	-474	-0-	4238	2		N	-0-			17
08		4371 X	4213	-0-	-158	-0-	4213	2		N	-0-			17
09		4230 X	3986	-0-	-244	-0-	3986	2		N	-0-			17
-----														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531														
04		1890 N	1506	-0-	-384	-0-	1506	2		N	-0-			43
05		1922 N	1152	-0-	-770	-0-	1152	2		N	-0-			43
06		1650 N	1246	-0-	-404	-0-	1246	2		N	-0-			43
07		1550 N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2		N	-0-			43
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			43
*09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			43

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		5700 X	3119	-0-	-2581	-0-	3119 2			N	-0-		57
05		5890 X	5440	-0-	-450	-0-	5440 2			N	-0-		57
06		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6638 2			N	-0-		57
07		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8475 2		1 9	N	1		58
08		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161 2			N	-0-		58
*09		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	7297 2		2 9	N	2		60
-----													
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666													
04		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2			N	-0-		-0-
05		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 2			N	-0-		-0-
06		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2			N	-0-		-0-
07		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2			N	-0-		-0-
08		4526 X	4396	-0-	-130	-0-	4396 2			N	-0-		-0-
*09		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 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													
04		1890 N	1715	-0-	-175	-0-	1715 2			N	-0-		30
05		1922 N	1638	-0-	-284	-0-	1638 2			N	-0-		30
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2			N	-0-		30
07		1767 N	1568	-0-	-199	-0-	1555 2		13 9	N	12		42
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2			N	-0-		42
09		1530 N	1492	-0-	-38	-0-	1492 2			N	-0-		42
-----													
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570													
04		750 X	367	-0-	-383	-0-	367 2			N	-0-		-0-
05		775 X	378	-0-	-397	-0-	378 2			N	-0-		-0-
06		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2			N	-0-		-0-
07		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2			N	-0-		-0-
08		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 2			N	-0-		-0-
*09		3000 N	3508	-0-	508	508	3508 2			N	-0-		-0-
-----													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809													
04		5280 X	5110	-0-	-170	-0-	5110 2			N	-0-		42
05		5735 X	5604	-0-	-131	-0-	5604 2			N	-0-		42
06		5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5400 2			N	-0-		42
07		5766 X	4430	-0-	-1336	-0-	4430 2			N	-0-		42
08		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492 2			N	-0-		42
*09		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	9116 2			N	-0-		42
-----													
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604													
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			N	-0-		-0-
05		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2			N	-0-		-0-
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2			N	-0-		-0-
07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2			N	-0-		-0-
08		2170 N	1299	-0-	-871	-0-	1299 2			N	-0-		-0-
*09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2			N	-0-		-0-
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710													
04		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475 2			N	-0-		103
05		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608 2			N	-0-		103
06		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5466 2		8 9	N	7		110
07		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461 2			N	-0-		110
08		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983 2			N	-0-		110
*09		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198 2			N	-0-		110



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		4980 X	4146	-0-	-834	-0-	4146	2	N	-0-		145
05		5146 X	2307	-0-	-2839	-0-	2307	2	N	-0-		145
06		5160 X	2524	-0-	-2636	-0-	2524	2	N	-0-		145
07		5332 X	3629	-0-	-1703	-0-	3629	2	N	-0-		145
08		4681 X	4395	-0-	-286	-0-	4395	2	N	-0-		145
*09		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4700	2	11 9 N	10		155
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178												
04		5640 X	1904	-0-	-3736	-0-	1904	2	N	-0-		-0-
05		5828 X	986	-0-	-4842	-0-	986	2	N	-0-		-0-
06		5640 X	311	-0-	-5329	-0-	311	2	N	-0-		-0-
07		5394 X	457	-0-	-4937	-0-	457	2	N	-0-		-0-
08		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-		-0-
*09		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2	N	-0-		-0-
-----												
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684												
04		4800 X	1173	-0-	-3627	-0-	1173	2	N	-0-		-0-
05		4433 X	1118	-0-	-3315	-0-	1118	2	N	-0-		-0-
06		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2	N	-0-		-0-
07		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2	N	-0-		-0-
08		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2	N	-0-		-0-
*09		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2	N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742												
04		4530 X	4206	-0-	-324	-0-	4206	2	N	-0-		122
05		4309 X	4189	-0-	-120	-0-	4189	2	N	-0-		122
06		4200 X	4069	-0-	-131	-0-	4069	2	N	-0-		122
07		4340 X	4120	-0-	-220	-0-	4120	2	N	-0-		122
08		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2	N	-0-		122
*09		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	N	-0-		122
-----												
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720												
04		4770 X	4656	-0-	-114	-0-	4656	2	N	-0-		69
05		4929 X	3414	-0-	-1515	-0-	3414	2	N	-0-		69
06		4770 X	4433	-0-	-337	-0-	4433	2	N	-0-		69
07		4929 X	4183	-0-	-746	-0-	4183	2	N	-0-		69
08		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2	N	-0-		69
*09		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2	N	-0-		69
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834												
04		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	N	-0-		53
05		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2	N	-0-		53
06		3690 X	3606	-0-	-84	-0-	3606	2	N	-0-		53
07		3937 X	3703	-0-	-234	-0-	3703	2	N	-0-		53
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2	N	-0-		53
*09		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2	N	-0-		53
-----												
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898												
04		2430 N	2104	-0-	-326	-0-	2104	2	N	-0-		-0-
05		2139 N	889	-0-	-1250	-0-	889	2	N	-0-		-0-
06		2430 N	1364	-0-	-1066	-0-	1364	2	N	-0-		-0-
07		2170 N	1174	-0-	-996	-0-	1174	2	N	-0-		-0-
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-		-0-
*09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-	
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-	
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		-0-	
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-	
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-	
*09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 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													
04		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2		N	-0-		47	
05		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2		N	-0-		47	
06		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2		N	-0-		47	
07		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2		N	-0-		47	
08		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		N	-0-		47	
*09		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		N	-0-		47	
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674													
04		1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1841 2		N	-0-		173	
05		2108 N	2001	-0-	-107	-0-	2001 2		N	-0-		173	
06		1920 N	1839	-0-	-81	-0-	1839 2		N	-0-		173	
07		1891 N	1319	-0-	-572	-0-	1319 2		N	-0-		173	
08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		173	
*09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		173	
-----													
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458													
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		-0-	
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-		-0-	
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-		-0-	
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-		-0-	
08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		-0-	
*09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		-0-	
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660													
04		2100 N	1789	-0-	-311	-0-	1789 2		N	-0-		35	
05		2263 N	1975	-0-	-288	-0-	1975 2		N	-0-		35	
06		2040 N	1797	-0-	-243	-0-	1797 2		N	-0-		35	
07		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803 2		N	-0-		35	
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-		35	
*09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-		35	
-----													
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294													
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-	
05		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-		-0-	
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-		-0-	
07		279 N	112	-0-	-167	-0-	112 2		N	-0-		-0-	
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-	
09		90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2		N	-0-		-0-	
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740													
04		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2		N	-0-		60	
05		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2		N	-0-		60	
06		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-		60	
07		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		N	-0-		60	
08		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2		N	-0-		60	
09		2610 X	2423	-0-	-187	-0-	2423 2		N	-0-		60	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225648		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522			
M	O	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
04	5790 X	4311	-0-	-1479	-0-	4311	2	N	-0-	47	
05	5983 X	3926	-0-	-2057	-0-	3926	2	N	-0-	47	
06	5790 X	3373	-0-	-2417	-0-	3373	2	N	-0-	47	
07	4464 X	2966	-0-	-1498	-0-	2966	2	N	-0-	47	
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2	N	-0-	47	
*09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	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			
04	5760 X	2208	-0-	-3552	-0-	2208	2	N	-0-	-0-	
05	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2	N	-0-	-0-	
06	8670 X	1783	-0-	-6887	-0-	1783	2	N	-0-	-0-	
07	8959 X	3111	-0-	-5848	-0-	3111	2	N	-0-	-0-	
08	3968 X	64	-0-	-3904	-0-	64	2	N	-0-	-0-	
*09	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2	N	-0-	-0-	
-----											
LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225714		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598			
04	5880 X	4492	-0-	-1388	-0-	4492	2	N	-0-	-0-	
05	6076 X	5945	-0-	-131	-0-	5945	2	N	-0-	-0-	
06	5880 X	5458	-0-	-422	-0-	5458	2	N	-0-	-0-	
07	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2	N	-0-	-0-	
08	5952 X	5613	-0-	-339	-0-	5613	2	N	-0-	-0-	
09	5760 X	5415	-0-	-345	-0-	5415	2	N	-0-	-0-	
-----											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226053		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161			
04	3990 X	3021	-0-	-969	-0-	3021	2	N	-0-	129	
05	3441 X	2997	-0-	-444	-0-	2997	2	N	-0-	129	
06	3030 X	2801	-0-	-229	-0-	2801	2	N	-0-	129	
07	3131 X	2259	-0-	-872	-0-	2259	2	N	-0-	129	
08	2852 X	2468	-0-	-384	-0-	2468	2	N	-0-	129	
09	2760 X	2656	-0-	-104	-0-	2656	2	N	-0-	129	
-----											
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 226513		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497			
04	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2	N	-0-	-0-	
05	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2	N	-0-	-0-	
06	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2	N	-0-	-0-	
07	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2	N	-0-	-0-	
08	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2	N	-0-	-0-	
*09	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2	N	-0-	-0-	
-----											
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118			
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-	-0-	
05	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2	N	-0-	-0-	
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	N	-0-	-0-	
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	N	-0-	-0-	
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-	-0-	
*09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-	-0-	
-----											
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227160		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061			
04	8310 X	8067	-0-	-243	-0-	8067	2	N	-0-	70	
05	8587 X	8422	-0-	-165	-0-	8422	2	N	-0-	70	
06	8310 X	7979	-0-	-331	-0-	7979	2	N	-0-	70	
07	8587 X	8185	-0-	-402	-0-	8143	2	N	38	108	
08	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2	N	-0-	108	
*09	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2	N	-0-	108	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3720 X	3223	-0-	-497	-0-	3223	2	N	-0-		-0-
05		4185 X	3098	-0-	-1087	-0-	3098	2	N	-0-		-0-
06		4050 X	3819	-0-	-231	-0-	3819	2	N	-0-		-0-
07		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2	N	-0-		-0-
08		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2	N	-0-		-0-
*09		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	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												
04		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	N	-0-		-0-
05		2418 N	2414	-0-	-4	-0-	2414	2	N	-0-		-0-
06		2340 N	2090	-0-	-250	-0-	2090	2	N	-0-		-0-
07		2418 N	1995	-0-	-423	-0-	1995	2	N	-0-		-0-
08		2418 N	1895	-0-	-523	-0-	1895	2	N	-0-		-0-
09		2100 N	2063	-0-	-37	-0-	2063	2	N	-0-		-0-
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152												
04		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-		-0-
05		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-		-0-
06		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-		-0-
07		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-		-0-
08		2356 N	2078	-0-	-278	-0-	2078	2	N	-0-		-0-
*09		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-		-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590												
04		3510 X	824	-0-	-2686	-0-	824	2	N	-0-		-0-
05		3379 X	637	-0-	-2742	-0-	637	2	N	-0-		-0-
06		3270 X	193	-0-	-3077	-0-	193	2	N	-0-		-0-
07		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2	N	-0-		-0-
08		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2	N	-0-		-0-
*09		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2	N	-0-		-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137												
04		2640 N	2483	-0-	-157	-0-	2483	2	N	-0-		52
05		2728 N	1339	-0-	-1389	-0-	1339	2	N	-0-		52
06		2460 N	2054	-0-	-406	-0-	2054	2	N	-0-		52
07		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2	N	-0-		52
08		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-		52
*09		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-		52
-----												
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828												
04		4620 X	4577	-0-	-43	-0-	4577	2	N	-0-		20
05		4774 X	2366	-0-	-2408	-0-	2366	2	N	-0-		20
06		4620 X	1882	-0-	-2738	-0-	1882	2	N	-0-		20
07		4743 X	1958	-0-	-2785	-0-	1958	2	N	-0-		20
08		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-		20
*09		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-		20
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421												
04		7140 X	5249	-0-	-1891	-0-	5249	2	N	-0-		-0-
05		7378 X	6045	-0-	-1333	-0-	6045	2	N	-0-		-0-
06		8310 X	5577	-0-	-2733	-0-	5577	2	N	-0-		-0-
07		8587 X	3928	-0-	-4659	-0-	3928	2	N	-0-		-0-
08		8587 X	4299	-0-	-4288	-0-	4299	2	N	-0-		-0-
09		5850 X	3777	-0-	-2073	-0-	3777	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		5310 X	4831	-0-	-479	-0-	4831 2			N	-0-	49
05		5425 X	4706	-0-	-719	-0-	4706 2			N	-0-	49
06		5100 X	2599	-0-	-2501	-0-	2599 2			N	-0-	49
07		4991 X	4672	-0-	-319	-0-	4672 2			N	-0-	49
08		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151 2			N	-0-	49
*09		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938 2			N	-0-	49
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511												
04		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2			N	-0-	-0-
05		1922 X	1785	-0-	-137	-0-	1785 2			N	-0-	-0-
06		2100 X	1756	-0-	-344	-0-	1756 2			N	-0-	-0-
07		2542 X	2302	-0-	-240	-0-	2302 2			N	-0-	-0-
08		2542 X	1701	-0-	-841	-0-	1701 2			N	-0-	-0-
09		2460 X	1829	-0-	-631	-0-	1829 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												
04		7740 X	7054	-0-	-686	-0-	7054 2			N	-0-	137
05		7998 X	7803	-0-	-195	-0-	7803 2			N	-0-	137
06		7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-	-0-			N	-0-	137
07		7998 X	7618	-0-	-380	-0-	7585 2	33 9		N	30	167
08		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269 2			N	-0-	167
*09		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935 2			N	-0-	167
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754												
04		8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921 2			N	-0-	90
05		9052 X	8522	-0-	-530	-0-	8522 2			N	-0-	90
06		8760 X	8171	-0-	-589	-0-	8171 2			N	-0-	90
07		9207 X	8245	-0-	-962	-0-	8245 2			N	-0-	90
08		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8447 2			N	-0-	90
*09		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012 2			N	-0-	90
-----												
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603												
04		6810 X	4389	-0-	-2421	-0-	4389 2			N	-0-	13
05		7037 X	4843	-0-	-2194	-0-	4843 2			N	-0-	13
06		6810 X	5275	-0-	-1535	-0-	5275 2			N	-0-	13
07		7037 X	3319	-0-	-3718	-0-	3319 2			N	-0-	13
08		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	8063 2			N	-0-	13
*09		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634 2			N	-0-	13
-----												
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316												
04		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10390 2			N	-0-	132
05		4526 X	2179	-0-	-2347	-0-	2179 2			N	-0-	132
06		4380 X	2983	-0-	-1397	-0-	2983 2			N	-0-	132
07		9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9540 2	1 9		N	1	133
08		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8952 2			N	-0-	133
*09		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237 2			N	-0-	133
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808												
04		5910 X	5677	-0-	-233	-0-	5677 2			N	-0-	-0-
05		6076 X	5786	-0-	-290	-0-	5786 2			N	-0-	-0-
06		5790 X	5576	-0-	-214	-0-	5576 2			N	-0-	-0-
07		5952 X	5662	-0-	-290	-0-	5662 2			N	-0-	-0-
08		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632 2			N	-0-	-0-
*09		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GIBSON		WELL #: 18		RRCID -> 229680		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385		
M	O	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
04	5310 X	4857	-0-	-453	-0-	4857 2	N	-0-		54
05	4960 X	4743	-0-	-217	-0-	4743 2	N	-0-		54
06	4800 X	3755	-0-	-1045	-0-	3755 2	N	-0-		54
07	5022 X	4985	-0-	-37	-0-	4985 2	N	-0-		54
08	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 2	N	-0-		54
*09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 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		
04	3510 X	1822	-0-	-1688	-0-	1822 2	N	-0-		-0-
05	3286 X	3104	-0-	-182	-0-	3104 2	N	-0-		-0-
06	3510 X	2726	-0-	-784	-0-	2726 2	N	-0-		-0-
07	3627 X	3552	-0-	-75	-0-	3552 2	N	-0-		-0-
08	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205 2	N	-0-		-0-
*09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 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		
04	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501 2	N	-0-		115
05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614 2	N	-0-		115
06	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7304 2	1 9 N	1		116
07	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6586 2	2 9 N	2		118
08	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292 2	N	-0-		118
*09	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103 2	N	-0-		118
-----										
POLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229866		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607		
04	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 2	N	-0-		-0-
05	6603 X	5788	-0-	-815	-0-	5788 2	N	-0-		-0-
06	6390 X	5321	-0-	-1069	-0-	5321 2	N	-0-		-0-
07	6603 X	5353	-0-	-1250	-0-	5353 2	N	-0-		-0-
08	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2	N	-0-		-0-
*09	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2	N	-0-		-0-
-----										
REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229893		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074		
04	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039 2	N	-0-		95
05	7936 X	5658	-0-	-2278	-0-	5658 2	N	-0-		95
06	7680 X	6657	-0-	-1023	-0-	6657 2	N	-0-		95
07	7936 X	3666	-0-	-4270	-0-	3666 2	N	-0-		95
08	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8827 2	N	-0-		95
09	4380 X	3307	-0-	-1073	-0-	3307 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		
04	2310 X	1793	-0-	-517	-0-	1793 2	N	-0-		10
05	2387 X	1704	-0-	-683	-0-	1704 2	N	-0-		10
06	2310 X	1764	-0-	-546	-0-	1764 2	N	-0-		10
07	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2	N	-0-		10
08	1705 X	1308	-0-	-397	-0-	1308 2	N	-0-		10
*09	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 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		
04	11400 X	10491	-0-	-909	-0-	10491 2	N	-0-		40
05	11780 X	10527	-0-	-1253	-0-	10527 2	N	-0-		40
06	11400 X	9589	-0-	-1811	-0-	9589 2	N	-0-		40
07	11439 X	10039	-0-	-1400	-0-	10039 2	N	-0-		40
08	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789 2	N	-0-		40
*09	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708 2	N	-0-		40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		5670 X	5337	-0-	-333	-0-	5337	2	N	-0-		82
05		5673 X	5258	-0-	-415	-0-	5258	2	N	-0-		82
06		5490 X	5120	-0-	-370	-0-	5120	2	N	-0-		82
07		5549 X	5126	-0-	-423	-0-	5126	2	N	-0-		82
08		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2	N	-0-		82
*09		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	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												
04		3000 N	4329	-0-	1329	2233	4329	2	N	-0-		32
05		3100 N	4861	-0-	1761	3994	4861	2	N	-0-		32
06		9171 X	5177	-0-	-3994	-0-	5177	2	N	-0-		32
07		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2	N	-0-		32
08		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2	N	-0-		32
*09		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2	N	-0-		32
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079												
04		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3224	2	11 9	N	10	48
05		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-	48
06		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-	48
07		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-	48
08		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-	48
09		3450 X	1441	-0-	-2009	-0-	1441	2		N	-0-	48
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648												
04		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	2		N	-0-	187
05		9858 X	6147	-0-	-3711	-0-	6147	2		N	-0-	187
06		9540 X	2533	-0-	-7007	-0-	2533	2		N	-0-	187
07		9858 X	1531	-0-	-8327	-0-	1531	2		N	-0-	187
08		11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2		N	-0-	187
*09		11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	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												
04		7350 X	3850	-0-	-3500	-0-	3850	2		N	-0-	60
05		7595 X	3507	-0-	-4088	-0-	3507	2		N	-0-	60
06		7350 X	2956	-0-	-4394	-0-	2956	2		N	-0-	60
07		7440 X	2541	-0-	-4899	-0-	2541	2		N	-0-	60
08		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-	60
*09		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-	60
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256												
04		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		N	-0-	162
05		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		N	-0-	162
06		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2		N	-0-	162
07		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-	162
08		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2		N	-0-	162
*09		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-	162
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568												
04		2370 N	1923	-0-	-447	-0-	1923	2		N	-0-	117
05		2666 N	2484	-0-	-182	-0-	2484	2		N	-0-	117
06		2430 N	2337	-0-	-93	-0-	2337	2		N	-0-	117
07		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2000	2	47 9	N	43	160
08		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-	160
*09		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-	160

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2		N	-0-		-0-
05		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2		N	-0-		-0-
06		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		N	-0-		-0-
07		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2		N	-0-		-0-
08		3348 X	2262	-0-	-1086	-0-	2262 2		N	-0-		-0-
09		3240 X	2239	-0-	-1001	-0-	2239 2		N	-0-		-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043												
04		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189 2		N	-0-		55
05		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975 2		N	-0-		55
06		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4799 2	2 9	N	2		57
07		4898 X	3273	-0-	-1625	-0-	3273 2		N	-0-		57
08		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189 2		N	-0-		57
09		5790 X	2427	-0-	-3363	-0-	2427 2		N	-0-		57
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772												
04		4170 X	3973	-0-	-197	-0-	3973 2		N	-0-		-0-
05		4309 X	4201	-0-	-108	-0-	4201 2		N	-0-		-0-
06		4110 X	3733	-0-	-377	-0-	3733 2		N	-0-		-0-
07		4247 X	3124	-0-	-1123	-0-	3124 2		N	-0-		-0-
08		4185 X	3373	-0-	-812	-0-	3373 2		N	-0-		-0-
09		4050 X	3255	-0-	-795	-0-	3255 2		N	-0-		-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259												
04		9450 X	6893	-0-	-2557	-0-	6893 2		N	-0-		92
05		7812 X	6407	-0-	-1405	-0-	6407 2		N	-0-		92
06		7440 X	6153	-0-	-1287	-0-	6153 2		N	-0-		92
07		7564 X	6450	-0-	-1114	-0-	6450 2		N	-0-		92
08		6665 X	6571	-0-	-94	-0-	6571 2		N	-0-		92
09		6450 X	6082	-0-	-368	-0-	6082 2		N	-0-		92
-----												
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674												
04		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		N	-0-		-0-
05		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		N	-0-		-0-
06		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-		-0-
07		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2		N	-0-		-0-
08		3472 X	2821	-0-	-651	-0-	2821 2		N	-0-		-0-
09		3360 X	2864	-0-	-496	-0-	2864 2		N	-0-		-0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642												
04		1740 N	1629	-0-	-111	-0-	1629 2		N	-0-		128
05		1674 N	1397	-0-	-277	-0-	1397 2		N	-0-		128
06		1800 N	1298	-0-	-502	-0-	1298 2		N	-0-		128
07		1674 N	1333	-0-	-341	-0-	1333 2		N	-0-		128
08		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1326 2		N	-0-		128
*09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1351 2	57 9	N	52		180
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925												
04		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340 2		N	-0-		44
05		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067 2		N	-0-		44
06		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458 2		N	-0-		44
07		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822 2		N	-0-		44
08		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339 2		N	-0-		44
*09		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213 2		N	-0-		44



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		4590 X	4310	-0-	-280	-0-	4310	2		N	-0-	62
05		4743 X	4517	-0-	-226	-0-	4517	2		N	-0-	62
06		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		N	-0-	62
07		4464 X	4190	-0-	-274	-0-	4151	2	39 9	N	35	97
08		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2		N	-0-	97
*09		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		N	-0-	97
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381												
04		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2		N	-0-	120
05		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2		N	-0-	120
06		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2		N	-0-	120
07		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2		N	-0-	120
08		6138 X	4762	-0-	-1376	-0-	4762	2		N	-0-	120
*09		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	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												
04		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2		N	-0-	19
05		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		N	-0-	19
06		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2		N	-0-	19
07		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2		N	-0-	19
08		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2		N	-0-	19
*09		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2		N	-0-	19
-----												
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355												
04		3960 X	3862	-0-	-98	-0-	3862	2		N	-0-	32
05		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2		N	-0-	32
06		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2		N	-0-	32
07		4092 X	2136	-0-	-1956	-0-	2136	2		N	-0-	32
08		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2		N	-0-	32
*09		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-	32
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582												
04		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2		N	-0-	168
05		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2		N	-0-	168
06		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2		N	-0-	168
07		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2		N	-0-	168
08		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-	168
*09		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2		N	-0-	168
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546												
04		6930 X	5587	-0-	-1343	-0-	5587	2		N	-0-	164
05		7161 X	5620	-0-	-1541	-0-	5620	2		N	-0-	164
06		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2		N	-0-	164
07		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2		N	-0-	164
08		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2		N	-0-	164
*09		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2		N	-0-	164
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030												
04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-	20
05		806 N	74	-0-	-732	-0-	74	2		N	-0-	20
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-	20
07		961 N	828	-0-	-133	-0-	828	2		N	-0-	20
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	20
09		510 N	95	-0-	-415	-0-	95	2		N	-0-	20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4050 X	3908	-0-	-142	-0-	3908	2		N	-0-			-0-
05		4154 X	3991	-0-	-163	-0-	3991	2		N	-0-			-0-
06		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-				N	-0-			-0-
07		4030 X	3900	-0-	-130	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
08		3999 X	3893	-0-	-106	-0-	3893	2		N	-0-			-0-
09		3870 X	3766	-0-	-104	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
-----														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828														
04		4260 X	1471	-0-	-2789	-0-	1471	2		N	-0-			172
05		3348 X	1561	-0-	-1787	-0-	1561	2		N	-0-			172
06		2730 X	1361	-0-	-1369	-0-	1361	2		N	-0-			172
07		2077 X	1493	-0-	-584	-0-	1493	2		N	-0-			172
08		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			172
*09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			172
-----														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388														
04		9750 X	9511	-0-	-239	-0-	9511	2		N	-0-			135
05		10075 X	9125	-0-	-950	-0-	9125	2		N	-0-			135
06		9750 X	9084	-0-	-666	-0-	9084	2		N	-0-			135
07		9951 X	7495	-0-	-2456	-0-	7495	2		N	-0-			135
08		8835 X	1826	-0-	-7009	-0-	1826	2		N	-0-			135
09		8550 X	1129	-0-	-7421	-0-	1121	2	8 9	N	7			142
-----														
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860														
04		2730 X	1817	-0-	-913	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
05		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2		N	-0-			-0-
06		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
07		2821 X	2505	-0-	-316	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
08		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2		N	-0-			-0-
*09		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2		N	-0-			-0-
-----														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245														
04		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			18
05		1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2		N	-0-			18
06		1920 N	1480	-0-	-440	-0-	1480	2		N	-0-			18
07		1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2		N	-0-			18
08		1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2		N	-0-			18
09		1410 N	1375	-0-	-35	-0-	1375	2		N	-0-			18
-----														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965														
04		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2		N	-0-			104
05		5828 X	5696	-0-	-132	-0-	5696	2		N	-0-			104
06		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2		N	-0-			104
07		5983 X	5466	-0-	-517	-0-	5466	2		N	-0-			104
08		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2		N	-0-			104
*09		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	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														
04		6990 X	5216	-0-	-1774	-0-	5216	2		N	-0-			-0-
05		6851 X	5040	-0-	-1811	-0-	5040	2		N	-0-			-0-
06		6300 X	4145	-0-	-2155	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
07		6510 X	3967	-0-	-2543	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
08		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		N	-0-			-0-
09		5220 X	4450	-0-	-770	-0-	4450	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 #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785														
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
04		7500 X	6885	-0-	-615	-0-	6885	2		N	-0-			-0-
05		7378 X	6272	-0-	-1106	-0-	6272	2		N	-0-			-0-
06		7140 X	5552	-0-	-1588	-0-	5552	2		N	-0-			-0-
07		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2		N	-0-			-0-
08		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2		N	-0-			-0-
*09		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2		N	-0-			-0-
-----														
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983														
04		8310 X	5165	-0-	-3145	-0-	5165	2		N	-0-			12
05		8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2		N	-0-			12
06		8310 X	7478	-0-	-832	-0-	7478	2		N	-0-			12
07		8029 X	7597	-0-	-432	-0-	7597	2		N	-0-			12
08		8928 X	7380	-0-	-1548	-0-	7380	2		N	-0-			12
09		8640 X	6548	-0-	-2092	-0-	6548	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														
04		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			119
05		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			119
06		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			119
07		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-			119
08		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			119
*09		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			119
-----														
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867														
04		4590 X	3599	-0-	-991	-0-	3599	2		N	-0-			-0-
05		4743 X	3480	-0-	-1263	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
06		4560 X	3032	-0-	-1528	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
07		4712 X	3109	-0-	-1603	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
08		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
*09		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	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														
04		6750 X	6224	-0-	-526	-0-	6224	2		N	-0-			-0-
05		6975 X	6476	-0-	-499	-0-	6476	2		N	-0-			-0-
06		6750 X	6305	-0-	-445	-0-	6305	2		N	-0-			-0-
07		6541 X	6524	-0-	-17	-0-	6524	2		N	-0-			-0-
08		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2		N	-0-			-0-
*09		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	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														
04		7200 X	6751	-0-	-449	-0-	6751	2		N	-0-			-0-
05		7192 X	6591	-0-	-601	-0-	6591	2		N	-0-			-0-
06		6960 X	6890	-0-	-70	-0-	6890	2		N	-0-			-0-
07		7037 X	6843	-0-	-194	-0-	6843	2		N	-0-			-0-
08		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2		N	-0-			-0-
*09		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2		N	-0-			-0-
-----														
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536														
04		4080 X	2769	-0-	-1311	-0-	2769	2		N	-0-			43
05		4185 X	2821	-0-	-1364	-0-	2821	2		N	-0-			43
06		4050 X	3250	-0-	-800	-0-	3250	2		N	-0-			43
07		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2		N	-0-			43
08		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			43
*09		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			43

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		5160 X	4932	-0-	-228	-0-	4932 2			N	-0-	37
05		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246 2			N	-0-	37
06		5070 X	4663	-0-	-407	-0-	4663 2			N	-0-	37
07		5084 X	4706	-0-	-378	-0-	4706 2			N	-0-	37
08		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944 2			N	-0-	37
*09		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675 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												
04		4080 X	3784	-0-	-296	-0-	3784 2			N	-0-	-0-
05		4030 X	3533	-0-	-497	-0-	3533 2			N	-0-	-0-
06		4020 X	3882	-0-	-138	-0-	3882 2			N	-0-	-0-
07		4154 X	4053	-0-	-101	-0-	4053 2			N	-0-	-0-
08		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330 2			N	-0-	-0-
*09		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 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												
04		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2			N	-0-	20
05		3317 X	3301	-0-	-16	-0-	3301 2			N	-0-	20
06		3210 X	3195	-0-	-15	-0-	3195 2			N	-0-	20
07		3317 X	3208	-0-	-109	-0-	3208 2			N	-0-	20
08		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2			N	-0-	20
*09		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2			N	-0-	20
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694												
04		7050 X	10	-0-	-7040	-0-	10 2			N	-0-	-0-
05		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789 2			N	-0-	-0-
06		7050 X	6101	-0-	-949	-0-	6101 2			N	-0-	-0-
07		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	9100 2			N	-0-	-0-
08		9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	9306 2			N	-0-	-0-
*09		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951 2			N	-0-	-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382												
04		3840 X	3436	-0-	-404	-0-	3436 2			N	-0-	108
05		3565 X	3550	-0-	-15	-0-	3550 2			N	-0-	108
06		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2			N	-0-	108
07		3565 X	3475	-0-	-90	-0-	3475 2			N	-0-	108
08		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 2			N	-0-	108
*09		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2			N	-0-	108
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390												
04		2900 N	1787	-0-	-1113	-0-	1787 2			N	-0-	80
05		2356 X	1663	-0-	-693	-0-	1663 2			N	-0-	80
06		2280 X	1562	-0-	-718	-0-	1562 2			N	-0-	80
07		2356 X	1892	-0-	-464	-0-	1892 2			N	-0-	80
08		3968 X	2067	-0-	-1901	-0-	2067 2			N	-0-	80
*09		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052 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												
04		8190 X	7646	-0-	-544	-0-	7646 2			N	-0-	40
05		8463 X	7632	-0-	-831	-0-	7632 2			N	-0-	40
06		8190 X	5943	-0-	-2247	-0-	5943 2			N	-0-	40
07		8432 X	7093	-0-	-1339	-0-	7093 2			N	-0-	40
08		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874 2			N	-0-	40
*09		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8253 2			N	-0-	40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		3900 X	3767	-0-	-133	-0-	3767 2		N	-0-			53
05		4030 X	3881	-0-	-149	-0-	3881 2		N	-0-			53
06		3750 X	3339	-0-	-411	-0-	3339 2		N	-0-			53
07		3906 X	3555	-0-	-351	-0-	3555 2		N	-0-			53
08		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		N	-0-			53
*09		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		N	-0-			53
-----													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768													
04		6420 X	6217	-0-	-203	-0-	6217 2		N	-0-			62
05		6727 X	5530	-0-	-1197	-0-	5530 2		N	-0-			62
06		6510 X	6330	-0-	-180	-0-	6330 2		N	-0-			62
07		6727 X	6476	-0-	-251	-0-	6476 2		N	-0-			62
08		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048 2		N	-0-			62
*09		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115 2		N	-0-			62
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852													
04		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599 2		N	-0-			17
05		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593 2		N	-0-			17
06		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309 2		N	-0-			17
07		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195 2		N	-0-			17
08		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 2		N	-0-			17
*09		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 2		N	-0-			17
-----													
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374													
04		1860 N	1427	-0-	-433	-0-	1427 2		N	-0-			54
05		1891 N	1458	-0-	-433	-0-	1458 2		N	-0-			54
06		1500 N	1372	-0-	-128	-0-	1372 2		N	-0-			54
07		1488 N	1237	-0-	-251	-0-	1237 2		N	-0-			54
08		1550 X	860	-0-	-690	-0-	860 2		N	-0-			54
09		1440 X	655	-0-	-785	-0-	655 2		N	-0-			54
-----													
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482													
04		3750 X	3660	-0-	-90	-0-	3660 2		N	-0-			-0-
05		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 2		N	-0-			-0-
06		3750 X	3517	-0-	-233	-0-	3517 2		N	-0-			-0-
07		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628 2		N	-0-			-0-
08		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 2		N	-0-			-0-
09		4470 X	2894	-0-	-1576	-0-	2894 2		N	-0-			-0-
-----													
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118													
04		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384 2		N	-0-			30
05		5456 X	5337	-0-	-119	-0-	5337 2		N	-0-			30
06		5280 X	5028	-0-	-252	-0-	5028 2		N	-0-			30
07		5549 X	5146	-0-	-403	-0-	5146 2		N	-0-			30
08		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 2		N	-0-			30
*09		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991 2		N	-0-			30
-----													
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785													
04		2970 X	2603	-0-	-367	-0-	2603 2		N	-0-			18
05		3069 X	2608	-0-	-461	-0-	2608 2		N	-0-			18
06		2970 X	2558	-0-	-412	-0-	2558 2		N	-0-			18
07		2697 X	2107	-0-	-590	-0-	2107 2		N	-0-			18
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-			18
*09		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-			18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241578		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748			
M	O	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
04	1020 N	818	-0-	-202	-0-	818	2	N	-0-	23	
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-	23	
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-	23	
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-	23	
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-	23	
*09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-	23	
-----											
HILINE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241660		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532			
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-	-0-	
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-	-0-	
*09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	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			
04	6690 X	6484	-0-	-206	-0-	6484	2	N	-0-	122	
05	6913 X	6592	-0-	-321	-0-	6592	2	N	-0-	122	
06	6690 X	6265	-0-	-425	-0-	6265	2	N	-0-	122	
07	6789 X	6468	-0-	-321	-0-	6448	2	N	18	140	
08	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2	N	-0-	140	
*09	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2	N	-0-	140	
-----											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 241836		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816			
04	3030 X	2721	-0-	-309	-0-	2721	2	N	-0-	-0-	
05	2945 X	2682	-0-	-263	-0-	2682	2	N	-0-	-0-	
06	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	2738	2	N	-0-	-0-	
07	2883 X	2704	-0-	-179	-0-	2704	2	N	-0-	-0-	
08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	-0-	-0-	
*09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	-0-	-0-	
-----											
REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 6		RRCID -> 241912		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634			
04	3960 X	3817	-0-	-143	-0-	3817	2	N	-0-	-0-	
05	4061 X	3851	-0-	-210	-0-	3851	2	N	-0-	-0-	
06	3900 X	3694	-0-	-206	-0-	3694	2	N	-0-	-0-	
07	3968 X	3797	-0-	-171	-0-	3797	2	N	-0-	-0-	
08	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	-0-	-0-	
*09	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	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			
04	3930 X	3573	-0-	-357	-0-	3573	2	N	-0-	34	
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2	N	-0-	34	
06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	N	-0-	34	
07	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2	N	-0-	34	
08	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	N	-0-	34	
*09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2	N	-0-	34	
-----											
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 243002		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970			
04	4920 X	4307	-0-	-613	-0-	4307	2	N	-0-	57	
05	4898 X	4339	-0-	-559	-0-	4339	2	N	-0-	57	
06	4650 X	4249	-0-	-401	-0-	4249	2	N	-0-	57	
07	4712 X	4306	-0-	-406	-0-	4306	2	N	-0-	57	
08	4340 X	4222	-0-	-118	-0-	4222	2	N	-0-	57	
09	4200 X	3799	-0-	-401	-0-	3799	2	N	-0-	57	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		3960 X	3296	-0-	-664	-0-	3296 2		N	-0-		97
05		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2		N	-0-		97
06		3660 X	3455	-0-	-205	-0-	3455 2		N	-0-		97
07		3782 X	2877	-0-	-905	-0-	2877 2		N	-0-		97
08		3875 X	2634	-0-	-1241	-0-	2634 2		N	-0-		97
09		3750 X	2960	-0-	-790	-0-	2960 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												
04		7470 X	4552	-0-	-2918	-0-	4552 2		N	-0-		-0-
05		7595 X	1315	-0-	-6280	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
06		6810 X	2058	-0-	-4752	-0-	2058 2		N	-0-		-0-
07		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 2		N	-0-		-0-
08		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241 2		N	-0-		-0-
*09		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441 2		N	-0-		-0-
-----												
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819												
04		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501 2		N	-0-		20
05		4960 X	4300	-0-	-660	-0-	4300 2		N	-0-		20
06		4800 X	4061	-0-	-739	-0-	4061 2		N	-0-		20
07		4960 X	4153	-0-	-807	-0-	4153 2		N	-0-		20
08		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2		N	-0-		20
09		3720 X	3521	-0-	-199	-0-	3521 2		N	-0-		20
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054												
04		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 2		N	-0-		-0-
05		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2		N	-0-		-0-
06		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-		-0-
07		3534 X	3177	-0-	-357	-0-	3177 2		N	-0-		-0-
08		5518 X	4205	-0-	-1313	-0-	4205 2		N	-0-		-0-
09		5340 X	2584	-0-	-2756	-0-	2584 2		N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701												
04		3390 X	3227	-0-	-163	-0-	3227 2		N	-0-		125
05		3441 X	3297	-0-	-144	-0-	3297 2		N	-0-		125
06		3300 X	2961	-0-	-339	-0-	2961 2		N	-0-		125
07		3410 X	3277	-0-	-133	-0-	3253 2	24 9	N	22		147
08		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-		147
*09		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2		N	-0-		147
-----												
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514												
04		4500 X	3304	-0-	-1196	-0-	3304 2		N	-0-		7
05		4650 X	2564	-0-	-2086	-0-	2564 2		N	-0-		7
06		4320 X	2378	-0-	-1942	-0-	2378 2		N	-0-		7
07		4464 X	2725	-0-	-1739	-0-	2725 2		N	-0-		7
08		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		N	-0-		7
*09		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		N	-0-		7
-----												
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612												
04		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2		N	-0-		-0-
05		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-		-0-
06		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		N	-0-		-0-
07		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-		-0-
08		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		N	-0-		-0-
*09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	243528	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	12642	PERF.11126 - 12450	
M	O	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
04	4350 X	3689	-0-	-661	-0-	3689	2	N	-0-			33
05	4495 X	3537	-0-	-958	-0-	3537	2	N	-0-			33
06	4320 X	2783	-0-	-1537	-0-	2783	2	N	-0-			33
07	4464 X	3576	-0-	-888	-0-	3576	2	N	-0-			33
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	N	-0-			33
*09	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2	N	-0-			33
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	243529	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 8628 - 12733	
04	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	2	N	-0-			22
05	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	2	N	-0-			22
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2	N	-0-			22
07	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	2	N	-0-			22
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			22
*09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-			22
-----												
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		18	RRCID ->	243535	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11090 - 13531	
04	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2	N	-0-			69
05	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2	N	-0-			69
06	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2	N	-0-			69
07	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2	N	-0-			69
08	5859 X	5581	-0-	-278	-0-	5581	2	N	-0-			69
09	5670 X	5343	-0-	-327	-0-	5343	2	N	-0-			69
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	243807	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11369 - 13829	
04	3990 X	3001	-0-	-989	-0-	3001	2	N	-0-			-0-
05	4123 X	2909	-0-	-1214	-0-	2909	2	N	-0-			-0-
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	3805	-0-	-163	-0-	3805	2	N	-0-			-0-
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2	N	-0-			-0-
*09	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	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	
04	3720 X	2853	-0-	-867	-0-	2853	2	N	-0-			27
05	3999 X	3671	-0-	-328	-0-	3671	2	N	-0-			27
06	3870 X	3178	-0-	-692	-0-	3178	2	N	-0-			27
07	3999 X	2381	-0-	-1618	-0-	2381	2	N	-0-			27
08	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2	N	-0-			27
*09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2	N	-0-			27
-----												
BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244050	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10880 - 13512	
04	4500 X	3747	-0-	-753	-0-	3747	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	4600	-0-	-50	-0-	4600	2	N	-0-			-0-
06	4500 X	3608	-0-	-892	-0-	3608	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	3933	-0-	-469	-0-	3933	2	N	-0-			-0-
08	4526 X	3720	-0-	-806	-0-	3720	2	N	-0-			-0-
09	4380 X	3255	-0-	-1125	-0-	3255	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	
04	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
05	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-			-0-
06	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2	N	-0-			-0-
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1434	-0-	-186	-0-	1434	2	N	-0-			-0-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713												
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
04		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152 2			N	-0-	118
05		8277 X	7613	-0-	-664	-0-	7613 2			N	-0-	118
06		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629 2			N	-0-	118
07		8277 X	7004	-0-	-1273	-0-	7004 2			N	-0-	118
08		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7990 2			N	-0-	118
*09		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710 2			N	-0-	118
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006												
04		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2			N	-0-	86
05		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073 2			N	-0-	86
06		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432 2			N	-0-	86
07		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416 2			N	-0-	86
08		5084 X	2637	-0-	-2447	-0-	2637 2			N	-0-	86
09		5010 X	2649	-0-	-2361	-0-	2649 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												
04		4770 X	4041	-0-	-729	-0-	4041 2			N	-0-	65
05		4805 X	4756	-0-	-49	-0-	4756 2			N	-0-	65
06		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2			N	-0-	65
07		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 2			N	-0-	65
08		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 2			N	-0-	65
*09		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 2			N	-0-	65
-----												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800												
04		4260 X	3992	-0-	-268	-0-	3992 2			N	-0-	78
05		4185 X	3937	-0-	-248	-0-	3937 2			N	-0-	78
06		4260 X	4232	-0-	-28	-0-	4232 2			N	-0-	78
07		4402 X	3946	-0-	-456	-0-	3946 2			N	-0-	78
08		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2			N	-0-	78
*09		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2			N	-0-	78
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320												
04		3000 X	2405	-0-	-595	-0-	2405 2			N	-0-	145
05		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2			N	-0-	145
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2			N	-0-	145
07		3069 X	1771	-0-	-1298	-0-	1771 2			N	-0-	145
08		4495 X	2415	-0-	-2080	-0-	2415 2			N	-0-	145
09		4350 X	2219	-0-	-2131	-0-	2219 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												
04		4620 X	4040	-0-	-580	-0-	4040 2			N	-0-	-0-
05		4774 X	3966	-0-	-808	-0-	3966 2			N	-0-	-0-
06		4620 X	4566	-0-	-54	-0-	4566 2			N	-0-	-0-
07		4743 X	4541	-0-	-202	-0-	4541 2			N	-0-	-0-
08		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2			N	-0-	-0-
*09		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2			N	-0-	-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017												
04		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2			N	-0-	175
05		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2			N	-0-	175
06		2190 N	1954	-0-	-236	-0-	1954 2			N	-0-	175
07		2356 N	1885	-0-	-471	-0-	1885 2			N	-0-	175
08		2356 X	2220	-0-	-136	-0-	2220 2			N	-0-	175
09		2280 X	2250	-0-	-30	-0-	2250 2			N	-0-	175

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2			N	-0-	-0-
05		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2			N	-0-	-0-
06		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2			N	-0-	-0-
07		2356 N	2057	-0-	-299	-0-	2057 2			N	-0-	-0-
08		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2			N	-0-	-0-
*09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2			N	-0-	-0-
-----												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597												
04		8670 X	7001	-0-	-1669	-0-	7001 2			N	-0-	25
05		8959 X	7276	-0-	-1683	-0-	7276 2			N	-0-	25
06		8670 X	2015	-0-	-6655	-0-	2015 2			N	-0-	25
07		7223 X	3377	-0-	-3846	-0-	3371 2	6 9		N	5	30
08		11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	11495 2			N	-0-	30
09		7050 X	2895	-0-	-4155	-0-	2895 2			N	-0-	30
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180												
04		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2			N	-0-	117
05		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2			N	-0-	117
06		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2			N	-0-	117
07		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2			N	-0-	117
08		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2			N	-0-	117
*09		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2			N	-0-	117
-----												
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710												
04		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2			N	-0-	-0-
05		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2			N	-0-	-0-
06		3330 X	3001	-0-	-329	-0-	3001 2			N	-0-	-0-
07		3441 X	3249	-0-	-192	-0-	3249 2			N	-0-	-0-
08		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2			N	-0-	-0-
*09		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2			N	-0-	-0-
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076												
04		2070 N	1710	-0-	-360	-0-	1710 2			N	-0-	33
05		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2			N	-0-	33
06		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2			N	-0-	33
07		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2			N	-0-	33
08		2852 N	2640	-0-	-212	-0-	2640 2			N	-0-	33
09		2580 N	2451	-0-	-129	-0-	2451 2			N	-0-	33
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027												
04		4620 X	3959	-0-	-661	-0-	3959 2			N	-0-	90
05		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2			N	-0-	90
06		3990 X	3768	-0-	-222	-0-	3768 2			N	-0-	90
07		4123 X	3941	-0-	-182	-0-	3941 2			N	-0-	90
08		3875 X	3826	-0-	-49	-0-	3826 2			N	-0-	90
*09		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2			N	-0-	90
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320												
04		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-	3
05		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2			N	-0-	3
06		1740 X	1223	-0-	-517	-0-	1223 2			N	-0-	3
07		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2			N	-0-	3
08		1736 N	1497	-0-	-239	-0-	1497 2			N	-0-	3
*09		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2			N	-0-	3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		9480 X	9300	-0-	-180	-0-	9300 2		N	-0-		-0-
05		9734 X	9449	-0-	-285	-0-	9449 2		N	-0-		-0-
06		9210 X	9130	-0-	-80	-0-	9130 2		N	-0-		-0-
07		9610 X	9220	-0-	-390	-0-	9220 2		N	-0-		-0-
08		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158 2		N	-0-		-0-
*09		8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675 2		N	-0-		-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761												
04		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 2		N	-0-		20
05		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		N	-0-		20
06		2730 X	2517	-0-	-213	-0-	2517 2		N	-0-		20
07		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847 2		N	-0-		20
08		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9431 2	88 9	N	80		100
*09		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583 2		N	-0-		100
-----												
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678												
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
08		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2		N	-0-		-0-
*09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710												
04		2970 X	2688	-0-	-282	-0-	2688 2		N	-0-		-0-
05		3069 X	2561	-0-	-508	-0-	2561 2		N	-0-		-0-
06		2970 X	2951	-0-	-19	-0-	2951 2		N	-0-		-0-
07		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-		-0-
08		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		N	-0-		-0-
*09		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 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												
04		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2		N	-0-		27
05		6138 X	4928	-0-	-1210	-0-	4928 2		N	-0-		27
06		6360 X	5118	-0-	-1242	-0-	5118 2		N	-0-		27
07		6572 X	5328	-0-	-1244	-0-	5328 2		N	-0-		27
08		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2		N	-0-		27
*09		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2		N	-0-		27
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137												
04		2850 X	1748	-0-	-1102	-0-	1748 2		N	-0-		-0-
05		2945 X	2881	-0-	-64	-0-	2881 2		N	-0-		-0-
06		2850 X	2782	-0-	-68	-0-	2782 2		N	-0-		-0-
07		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2		N	-0-		-0-
08		3999 X	3499	-0-	-500	-0-	3499 2		N	-0-		-0-
09		2790 X	2198	-0-	-592	-0-	2198 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												
04		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 2		N	-0-		-0-
05		5518 X	4637	-0-	-881	-0-	4637 2		N	-0-		-0-
06		5160 X	4108	-0-	-1052	-0-	4108 2		N	-0-		-0-
07		5735 X	4779	-0-	-956	-0-	4779 2		N	-0-		-0-
08		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 2		N	-0-		-0-
09		5130 X	5036	-0-	-94	-0-	5036 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		1470 N	937	-0-	-533	-0-	937	2		N	-0-	18
05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-	18
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-	18
07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-	18
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-	18
*09		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-	18
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616												
04		1920 N	1910	-0-	-10	-0-	1910	2		N	-0-	-0-
05		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-	-0-
06		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-	-0-
07		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-	-0-
08		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-	-0-
*09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-	-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939												
04		3330 X	2873	-0-	-457	-0-	2873	2		N	-0-	45
05		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-	45
06		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-	45
07		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-	45
08		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		N	-0-	45
09		3300 X	2921	-0-	-379	-0-	2921	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												
04		7620 X	7113	-0-	-507	-0-	7113	2		N	-0-	-0-
05		7564 X	6904	-0-	-660	-0-	6904	2		N	-0-	-0-
06		7230 X	4938	-0-	-2292	-0-	4938	2		N	-0-	-0-
07		7471 X	7118	-0-	-353	-0-	7118	2		N	-0-	-0-
08		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2		N	-0-	-0-
*09		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2		N	-0-	-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736												
04		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		N	-0-	83
05		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2		N	-0-	83
06		4830 X	4370	-0-	-460	-0-	4370	2		N	-0-	83
07		4991 X	4307	-0-	-684	-0-	4307	2		N	-0-	83
08		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2		N	-0-	83
*09		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-	83
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950												
04		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-	18
05		3999 X	3719	-0-	-280	-0-	3719	2		N	-0-	18
06		3870 X	3489	-0-	-381	-0-	3489	2		N	-0-	18
07		3999 X	3066	-0-	-933	-0-	3066	2		N	-0-	18
08		3782 X	2560	-0-	-1222	-0-	2560	2		N	-0-	18
09		3660 X	3175	-0-	-485	-0-	3175	2		N	-0-	18
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969												
04		4740 X	4568	-0-	-172	-0-	4568	2		N	-0-	79
05		4898 X	4403	-0-	-495	-0-	4403	2		N	-0-	79
06		4530 X	4375	-0-	-155	-0-	4375	2		N	-0-	79
07		4712 X	4064	-0-	-648	-0-	4064	2		N	-0-	79
08		4309 X	4049	-0-	-260	-0-	4049	2		N	-0-	79
09		4170 X	3975	-0-	-195	-0-	3975	2		N	-0-	79

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2610 X	1820	-0-	-790	-0-	1820	2		N	-0-			77
05		3348 X	2756	-0-	-592	-0-	2756	2		N	-0-			77
06		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-			77
07		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		N	-0-			77
08		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-			77
*09		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		N	-0-			77
-----														
HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673														
04		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2		N	-0-			-0-
05		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
06		3750 X	3667	-0-	-83	-0-	3667	2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3289	-0-	-586	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
08		3875 X	3349	-0-	-526	-0-	3349	2		N	-0-			-0-
09		3750 X	3343	-0-	-407	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
-----														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962														
04		1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2		N	-0-			77
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			77
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			77
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			77
08		1364 X	1347	-0-	-17	-0-	1347	2		N	-0-			77
09		1320 X	1264	-0-	-56	-0-	1264	2		N	-0-			77
-----														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756														
04		5910 X	4547	-0-	-1363	-0-	4547	2		N	-0-			52
05		5921 X	5341	-0-	-580	-0-	5341	2		N	-0-			52
06		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2		N	-0-			52
07		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2		N	-0-			52
08		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2		N	-0-			52
*09		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2		N	-0-			52
-----														
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464														
04		2430 X	2265	-0-	-165	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
05		2511 X	2298	-0-	-213	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
06		2400 X	2227	-0-	-173	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
07		2387 X	2242	-0-	-145	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
08		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
*09		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
-----														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632														
04		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2		N	-0-			28
05		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2		N	-0-			28
06		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-			28
07		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2		N	-0-			28
08		4929 X	4668	-0-	-261	-0-	4668	2		N	-0-			28
09		4770 X	4520	-0-	-250	-0-	4520	2		N	-0-			28
-----														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314														
04		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-			48
05		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			48
06		2700 N	2481	-0-	-219	-0-	2481	2		N	-0-			48
07		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			48
08		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			48
09		2490 N	2461	-0-	-29	-0-	2461	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		4380 X	4202	-0-	-178	-0-	4202 2		N	-0-		-0-
05		4464 X	4268	-0-	-196	-0-	4268 2		N	-0-		-0-
06		4260 X	4091	-0-	-169	-0-	4091 2		N	-0-		-0-
07		4371 X	4267	-0-	-104	-0-	4267 2		N	-0-		-0-
08		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2		N	-0-		-0-
09		4110 X	4100	-0-	-10	-0-	4100 2		N	-0-		-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798												
04		7050 X	6776	-0-	-274	-0-	6776 2		N	-0-		71
05		7192 X	6605	-0-	-587	-0-	6605 2		N	-0-		71
06		6960 X	5367	-0-	-1593	-0-	5367 2		N	-0-		71
07		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234 2		N	-0-		71
08		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154 2		N	-0-		71
*09		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473 2		N	-0-		71
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027												
04		2070 N	1752	-0-	-318	-0-	1752 2		N	-0-		17
05		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		N	-0-		17
06		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-		17
07		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-		17
08		2604 N	1989	-0-	-615	-0-	1989 2		N	-0-		17
09		2580 N	2290	-0-	-290	-0-	2290 2		N	-0-		17
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614												
04		4650 X	4033	-0-	-617	-0-	4033 2		N	-0-		133
05		4836 X	4763	-0-	-73	-0-	4763 2		N	-0-		133
06		4680 X	2290	-0-	-2390	-0-	2290 2		N	-0-		133
07		4836 X	2579	-0-	-2257	-0-	2579 2		N	-0-		133
08		4774 X	2921	-0-	-1853	-0-	2921 2		N	-0-		133
09		4620 X	2110	-0-	-2510	-0-	2110 2		N	-0-		133
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646												
04		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2		N	-0-		123
05		2697 X	2086	-0-	-611	-0-	2086 2		N	-0-		123
06		2610 X	2004	-0-	-606	-0-	2004 2		N	-0-		123
07		2697 X	2326	-0-	-371	-0-	2326 2		N	-0-		123
08		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-		123
*09		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		N	-0-		123
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990												
04		7980 X	7473	-0-	-507	-0-	7473 2		N	-0-		-0-
05		7006 X	5895	-0-	-1111	-0-	5895 2		N	-0-		-0-
06		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953 2		N	-0-		-0-
07		7719 X	6358	-0-	-1361	-0-	6358 2		N	-0-		-0-
08		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686 2		N	-0-		-0-
09		7050 X	5941	-0-	-1109	-0-	5941 2		N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668												
04		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 2		N	-0-		111
05		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 2		N	-0-		111
06		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2		N	-0-		111
07		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 2		N	-0-		111
08		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2		N	-0-		111
*09		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		4140 X	3850	-0-	-290	-0-	3850 2			N	-0-			-0-
05		4030 X	3622	-0-	-408	-0-	3622 2			N	-0-			-0-
06		3900 X	3323	-0-	-577	-0-	3323 2			N	-0-			-0-
07		3968 X	3341	-0-	-627	-0-	3341 2			N	-0-			-0-
08		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2			N	-0-			-0-
09		3780 X	3408	-0-	-372	-0-	3408 2			N	-0-			-0-
-----														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732														
04		5520 X	5166	-0-	-354	-0-	5166 2			N	-0-			160
05		5704 X	4729	-0-	-975	-0-	4729 2			N	-0-			160
06		5460 X	5241	-0-	-219	-0-	5241 2			N	-0-			160
07		5425 X	5148	-0-	-277	-0-	5148 2			N	-0-			160
08		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 2			N	-0-			160
*09		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 2			N	-0-			160
-----														
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752														
04		5010 X	3131	-0-	-1879	-0-	3131 2			N	-0-			22
05		5177 X	3817	-0-	-1360	-0-	3817 2			N	-0-			22
06		5010 X	4130	-0-	-880	-0-	4130 2			N	-0-			22
07		5177 X	4485	-0-	-692	-0-	4485 2			N	-0-			22
08		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2			N	-0-			22
*09		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2			N	-0-			22
-----														
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537														
04		2460 N	2386	-0-	-74	-0-	2386 2			N	-0-			-0-
05		2511 N	2443	-0-	-68	-0-	2443 2			N	-0-			-0-
06		2430 N	2206	-0-	-224	-0-	2206 2			N	-0-			-0-
07		2480 N	2178	-0-	-302	-0-	2178 2			N	-0-			-0-
08		2449 N	2281	-0-	-168	-0-	2281 2			N	-0-			-0-
*09		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2			N	-0-			-0-
-----														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353														
04		8250 X	4378	-0-	-3872	-0-	4378 2			N	-0-			50
05		8525 X	4166	-0-	-4359	-0-	4166 2			N	-0-			50
06		8250 X	4371	-0-	-3879	-0-	4371 2			N	-0-			50
07		8525 X	4617	-0-	-3908	-0-	4617 2			N	-0-			50
08		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2			N	-0-			50
*09		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2			N	-0-			50
-----														
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564														
04		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2			N	-0-			-0-
05		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2			N	-0-			-0-
06		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2			N	-0-			-0-
07		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2			N	-0-			-0-
08		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2			N	-0-			-0-
09		3630 X	3614	-0-	-16	-0-	3614 2			N	-0-			-0-
-----														
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422														
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2			N	-0-			27
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2			N	-0-			27
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2			N	-0-			27
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2			N	-0-			27
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2			N	-0-			27
*09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	-0-			27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. C & W 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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 10H		RRCID -> 253282		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 13154		PERF.13550 - 15324			
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2	N	-0-			42
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2	N	-0-			42
06	1620 N	1232	-0-	-388	-0-	1232 2	N	-0-			42
07	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1666 2	N	-0-			42
08	1798 N	1528	-0-	-270	-0-	1528 2	N	-0-			42
*09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2	N	-0-			42
RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625		PERF.11324 - 12186	
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2	N	-0-			-0-
05	2232 N	1963	-0-	-269	-0-	1963 2	N	-0-			-0-
06	2250 N	1959	-0-	-291	-0-	1959 2	N	-0-			-0-
07	2263 N	2248	-0-	-15	-0-	2248 2	N	-0-			-0-
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-			-0-
*09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2	N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10896 - 11922	
04	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2	N	-0-			-0-
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-			-0-
06	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2	N	-0-			-0-
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2	N	-0-			-0-
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2	N	-0-			-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804		PERF.11548 - 11902	
04	4710 X	4135	-0-	-575	-0-	4135 2	N	-0-			-0-
05	4867 X	3721	-0-	-1146	-0-	3721 2	N	-0-			-0-
06	4710 X	4192	-0-	-518	-0-	4192 2	N	-0-			-0-
07	4681 X	3471	-0-	-1210	-0-	3471 2	N	-0-			-0-
08	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2	N	-0-			-0-
*09	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2	N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11516 - 12920	
04	3510 X	2624	-0-	-886	-0-	2624 2	N	-0-			20
05	3441 X	1682	-0-	-1759	-0-	1682 2	N	-0-			20
06	3330 X	1460	-0-	-1870	-0-	1460 2	N	-0-			20
07	3100 X	1419	-0-	-1681	-0-	1419 2	N	-0-			20
08	2697 X	2195	-0-	-502	-0-	2195 2	N	-0-			20
*09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2	N	-0-			20
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12H		RRCID -> 254353		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13465 - 17069	
04	9930 X	9120	-0-	-810	-0-	9120 2	N	-0-			85
05	10199 X	10024	-0-	-175	-0-	10024 2	N	-0-			85
06	9870 X	9521	-0-	-349	-0-	9521 2	N	-0-			85
07	9982 X	8457	-0-	-1525	-0-	8457 2	N	-0-			85
08	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	10164 2	N	-0-			85
*09	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9991 2	N	-0-			85
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980		PERF.12101 - 13784	
04	10740 X	8647	-0-	-2093	-0-	8647 2	N	-0-			181
05	10230 X	5384	-0-	-4846	-0-	5384 2	N	-0-			181
06	9870 X	8116	-0-	-1754	-0-	8116 2	N	-0-			181
07	10199 X	9690	-0-	-509	-0-	9690 2	N	-0-			181
08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435 2	N	-0-			181
*09	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390 2	N	-0-			181



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 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
04		3480 X	3173	-0-	-307	-0-	3173 2		N	-0-		-0-
05		3472 X	3128	-0-	-344	-0-	3128 2		N	-0-		-0-
06		3450 X	3138	-0-	-312	-0-	3138 2		N	-0-		-0-
07		3565 X	3252	-0-	-313	-0-	3252 2		N	-0-		-0-
08		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2		N	-0-		-0-
09		3180 X	3121	-0-	-59	-0-	3121 2		N	-0-		-0-
-----												
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628												
04		5370 X	5261	-0-	-109	-0-	5261 2		N	-0-		16
05		5549 X	5290	-0-	-259	-0-	5290 2		N	-0-		16
06		5340 X	5098	-0-	-242	-0-	5098 2		N	-0-		16
07		5518 X	4697	-0-	-821	-0-	4697 2		N	-0-		16
08		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 2		N	-0-		16
*09		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2		N	-0-		16
-----												
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567												
04		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		N	-0-		125
05		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 2		N	-0-		125
06		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 2		N	-0-		125
07		3472 X	1731	-0-	-1741	-0-	1731 2		N	-0-		125
08		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836 2		N	-0-		125
*09		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4220 2	73 9	N	66	173 1	18
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299												
04		4290 X	3283	-0-	-1007	-0-	3283 2		N	-0-		23
05		4433 X	3567	-0-	-866	-0-	3567 2		N	-0-		23
06		3930 X	2565	-0-	-1365	-0-	2565 2		N	-0-		23
07		4061 X	2894	-0-	-1167	-0-	2894 2		N	-0-		23
08		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		N	-0-		23
*09		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		N	-0-		23
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628												
04		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-		140
05		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-		140
06		2040 N	2013	-0-	-27	-0-	2013 2		N	-0-		140
07		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-		140
08		2387 X	1318	-0-	-1069	-0-	1318 2		N	-0-		140
09		2310 X	1363	-0-	-947	-0-	1363 2		N	-0-		140
-----												
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930												
04		1410 X	790	-0-	-620	-0-	790 2		N	-0-		28
05		1457 X	657	-0-	-800	-0-	657 2		N	-0-		28
06		1410 X	578	-0-	-832	-0-	578 2		N	-0-		28
07		806 N	609	-0-	-197	-0-	609 2		N	-0-		28
08		651 N	499	-0-	-152	-0-	499 2		N	-0-		28
09		570 N	502	-0-	-68	-0-	502 2		N	-0-		28
-----												
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047												
04		3240 X	1130	-0-	-2110	-0-	1130 2		N	-0-		73
05		2790 X	910	-0-	-1880	-0-	910 2		N	-0-		73
06		2700 X	2126	-0-	-574	-0-	2126 2		N	-0-		73
07		2790 X	386	-0-	-2404	-0-	386 2		N	-0-		73
08		837 N	337	-0-	-500	-0-	337 2		N	-0-		73
*09		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N	-0-		73

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2850 X	2538	-0-	-312	-0-	2538	2		N	-0-					35
05		2945 X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2		N	-0-					35
06		2850 X	2628	-0-	-222	-0-	2628	2		N	-0-					35
07		2852 X	2778	-0-	-74	-0-	2778	2		N	-0-					35
08		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-					35
*09		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	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

04		5130 X	4121	-0-	-1009	-0-	4121	2		N	-0-					-0-
05		5084 X	4625	-0-	-459	-0-	4625	2		N	-0-					-0-
06		4890 X	4726	-0-	-164	-0-	4726	2		N	-0-					-0-
07		4867 X	4770	-0-	-97	-0-	4770	2		N	-0-					-0-
08		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2		N	-0-					-0-
*09		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

04		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2		N	-0-					35
05		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5286	2	64 9	N	58					93
06		5490 X	4393	-0-	-1097	-0-	4393	2		N	-0-					93
07		5673 X	3846	-0-	-1827	-0-	3846	2		N	-0-					93
08		5673 X	3673	-0-	-2000	-0-	3673	2		N	-0-					93
09		5250 X	4057	-0-	-1193	-0-	4057	2		N	-0-					93

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

04		3180 X	2811	-0-	-369	-0-	2811	2		N	-0-					77
05		3255 X	3177	-0-	-78	-0-	3177	2		N	-0-					77
06		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		N	-0-					77
07		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3232	2	17 9	N	15					92
08		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-					92
*09		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-					92

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

04		3510 X	3152	-0-	-358	-0-	3152	2		N	-0-					2
05		3627 X	3091	-0-	-536	-0-	3091	2		N	-0-					2
06		3510 X	2857	-0-	-653	-0-	2857	2		N	-0-					2
07		3472 X	2903	-0-	-569	-0-	2903	2		N	-0-					2
08		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-					2
*09		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

04		2100 N	1971	-0-	-129	-0-	1971	2		N	-0-					25
05		2170 N	2041	-0-	-129	-0-	2041	2		N	-0-					25
06		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-					25
07		2046 N	1828	-0-	-218	-0-	1828	2		N	-0-					25
08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-					25
*09		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	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

04		7920 X	6664	-0-	-1256	-0-	6664	2		N	-0-					27
05		7874 X	6857	-0-	-1017	-0-	6857	2		N	-0-					27
06		7620 X	6589	-0-	-1031	-0-	6589	2		N	-0-					27
07		7874 X	6484	-0-	-1390	-0-	6484	2		N	-0-					27
08		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2		N	-0-					27
*09		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2		N	-0-					27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4680 X	4200	-0-	-480	-0-	4200	2		N	-0-			-0-
05		4743 X	3698	-0-	-1045	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
06		4590 X	3345	-0-	-1245	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
07		4743 X	3173	-0-	-1570	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
08		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
09		4200 X	3122	-0-	-1078	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
-----														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408														
04		6090 X	4540	-0-	-1550	-0-	4540	2		N	-0-			7
05		6541 X	5310	-0-	-1231	-0-	5310	2		N	-0-			7
06		6330 X	5160	-0-	-1170	-0-	5160	2		N	-0-			7
07		6541 X	4388	-0-	-2153	-0-	4388	2		N	-0-			7
08		5301 X	5033	-0-	-268	-0-	5033	2		N	-0-			7
*09		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2		N	-0-			7
-----														
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586														
04		12210 X	10218	-0-	-1992	-0-	10218	2		N	-0-			8
05		11067 X	8462	-0-	-2605	-0-	8462	2		N	-0-			8
06		10380 X	9364	-0-	-1016	-0-	9364	2		N	-0-			8
07		10695 X	9447	-0-	-1248	-0-	9447	2		N	-0-			8
08		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2		N	-0-			8
*09		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2		N	-0-			8
-----														
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559														
04		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2		N	-0-			-0-
05		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2		N	-0-			-0-
06		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2		N	-0-			-0-
07		5890 X	5661	-0-	-229	-0-	5661	2		N	-0-			-0-
08		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2		N	-0-			-0-
*09		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	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														
04		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2		N	-0-			100
05		9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2		N	-0-			100
06		7440 X	6900	-0-	-540	-0-	6900	2		N	-0-			100
07		10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2		N	-0-			100
08		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2		N	-0-			100
*09		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2		N	-0-			100
-----														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859														
04		9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2		N	-0-			3
05		11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2		N	-0-			3
06		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2		N	-0-			3
07		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		N	-0-			3
08		11346 X	5085	-0-	-6261	-0-	5085	2		N	-0-			3
09		10980 X	2772	-0-	-8208	-0-	2772	2		N	-0-			3
-----														
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202														
04		9780 X	5253	-0-	-4527	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
05		11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2		N	-0-			-0-
06		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10848	2		N	-0-			-0-
07		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2		N	-0-			-0-
08		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2		N	-0-			-0-
*09		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		8760 X	7358	-0-	-1402	-0-	7358 2			N	-0-	63
05		9052 X	7319	-0-	-1733	-0-	7319 2			N	-0-	63
06		8250 X	7536	-0-	-714	-0-	7536 2			N	-0-	63
07		7595 X	7370	-0-	-225	-0-	7370 2			N	-0-	63
08		7595 X	7189	-0-	-406	-0-	7189 2			N	-0-	63
09		7530 X	7115	-0-	-415	-0-	7115 2			N	-0-	63
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872												
04		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180 2			N	-0-	11
05		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393 2			N	-0-	11
06		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896 2			N	-0-	11
07		5859 X	4874	-0-	-985	-0-	4874 2			N	-0-	11
08		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2			N	-0-	11
*09		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2			N	-0-	11
-----												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202												
04		23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	23603 2			N	-0-	-0-
05		23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	23477 2			N	-0-	-0-
06		21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	21365 2			N	-0-	-0-
07		17732 X	14536	-0-	-3196	-0-	14530 2	6 9		N	5	5
08		23560 X	15398	-0-	-8162	-0-	15398 2			N	-0-	5
09		22800 X	17408	-0-	-5392	-0-	17408 2			N	-0-	5
-----												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920												
04		10110 X	8387	-0-	-1723	-0-	8387 2			N	-0-	-0-
05		9021 X	8352	-0-	-669	-0-	8352 2			N	-0-	-0-
06		8610 X	8221	-0-	-389	-0-	8221 2			N	-0-	-0-
07		8897 X	8369	-0-	-528	-0-	8369 2			N	-0-	-0-
08		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439 2			N	-0-	-0-
*09		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 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												
04		8220 X	1968	-0-	-6252	-0-	1968 2			N	-0-	32
05		8215 X	2451	-0-	-5764	-0-	2451 2			N	-0-	32
06		5700 X	4343	-0-	-1357	-0-	4343 2			N	-0-	32
07		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5793 2	1 9		N	1	33
08		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264 2			N	-0-	33
*09		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433 2			N	-0-	33
-----												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838												
04		7320 X	6275	-0-	-1045	-0-	6275 2			N	-0-	-0-
05		7409 X	6735	-0-	-674	-0-	6735 2			N	-0-	-0-
06		7170 X	6322	-0-	-848	-0-	6322 2			N	-0-	-0-
07		7409 X	6494	-0-	-915	-0-	6494 2			N	-0-	-0-
08		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716 2			N	-0-	-0-
*09		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256 2			N	-0-	-0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838												
04		10470 X	9784	-0-	-686	-0-	9784 2			N	-0-	7
05		11129 X	9935	-0-	-1194	-0-	9935 2			N	-0-	7
06		10770 X	9391	-0-	-1379	-0-	9391 2			N	-0-	7
07		11129 X	9403	-0-	-1726	-0-	9403 2			N	-0-	7
08		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	9242 2			N	-0-	7
*09		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829 2			N	-0-	7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		11520 X	11170	-0-	-350	-0-	11170	2	N	-0-		7
05		11904 X	9837	-0-	-2067	-0-	9837	2	N	-0-		7
06		11550 X	10810	-0-	-740	-0-	10810	2	N	-0-		7
07		11935 X	10278	-0-	-1657	-0-	10278	2	N	-0-		7
08		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2	N	-0-		7
*09		9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	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												
04		28339 X	28339	-0-	-0-	-0-	28339	2	N	-0-		-0-
05		28618 X	28618	-0-	-0-	-0-	28618	2	N	-0-		-0-
06		27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	27095	2	N	-0-		-0-
07		27227 X	27227	-0-	-0-	-0-	27227	2	N	-0-		-0-
08		26204 X	26204	-0-	-0-	-0-	26204	2	N	-0-		-0-
*09		22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	22739	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												
04		7740 X	6949	-0-	-791	-0-	6949	2	N	-0-		-0-
05		7998 X	7051	-0-	-947	-0-	7051	2	N	-0-		-0-
06		7740 X	6795	-0-	-945	-0-	6795	2	N	-0-		-0-
07		7998 X	7009	-0-	-989	-0-	7009	2	N	-0-		-0-
08		7905 X	6891	-0-	-1014	-0-	6891	2	N	-0-		-0-
09		6960 X	6556	-0-	-404	-0-	6556	2	N	-0-		-0-
-----												
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777												
04		3960 X	3475	-0-	-485	-0-	3475	2	N	-0-		-0-
05		3968 X	3642	-0-	-326	-0-	3642	2	N	-0-		-0-
06		3750 X	3649	-0-	-101	-0-	3649	2	N	-0-		-0-
07		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2	N	-0-		-0-
08		3596 X	3486	-0-	-110	-0-	3486	2	N	-0-		-0-
09		3480 X	3134	-0-	-346	-0-	3134	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												
04		7380 X	6911	-0-	-469	-0-	6911	2	N	-0-		20
05		7626 X	6168	-0-	-1458	-0-	6168	2	N	-0-		20
06		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2	N	-0-		20
07		7595 X	6975	-0-	-620	-0-	6975	2	N	-0-		20
08		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2	N	-0-		20
*09		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2	N	-0-		20
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600												
04		11940 X	11044	-0-	-896	-0-	11044	2	N	-0-		10
05		12338 X	12323	-0-	-15	-0-	12323	2	N	-0-		10
06		10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2	N	-0-		10
07		11408 X	10361	-0-	-1047	-0-	10361	2	N	-0-		10
08		12338 X	10026	-0-	-2312	-0-	10026	2	N	-0-		10
09		11940 X	8692	-0-	-3248	-0-	8692	2	N	-0-		10
-----												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864												
04		7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-			N	-0-		-0-
05		16349 X	16349	-0-	-0-	-0-	16349	2	N	-0-		-0-
06		8070 X	5009	-0-	-3061	-0-	5009	2	N	-0-		-0-
07		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2	N	-0-		-0-
08		7316 X	5813	-0-	-1503	-0-	5813	2	N	-0-		-0-
*09		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
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
-----								
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT		//CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
WELL #: 12		RRCID -> 264881	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 13431	PERF.11844	- 13296		
04	5657 X	5657	-0-	-0-	5657 2	N	-0-	19
05	5296 X	5296	-0-	-0-	5296 2	N	-0-	19
06	4312 X	4312	-0-	-0-	4312 2	N	-0-	19
07	4888 X	4888	-0-	-0-	4888 2	N	-0-	19
08	5859 X	4713	-0-	-1146	4713 2	N	-0-	19
09	5670 X	4396	-0-	-1274	4396 2	N	-0-	19
-----								
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24	RRCID -> 264944	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 13340	PERF.10878	- 13234	
04	4230 X	3359	-0-	-871	3359 2	N	-0-	20
05	4837 X	4837	-0-	-0-	4837 2	N	-0-	20
06	4230 X	2231	-0-	-1999	2231 2	N	-0-	20
07	4371 X	1979	-0-	-2392	1979 2	N	-0-	20
08	4836 X	1252	-0-	-3584	1252 2	N	-0-	20
09	4680 X	1123	-0-	-3557	1123 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	
04	9660 X	8463	-0-	-1197	8463 2	N	-0-	18
05	9982 X	9167	-0-	-815	9167 2	N	-0-	18
06	9480 X	8777	-0-	-703	8777 2	N	-0-	18
07	9548 X	8604	-0-	-944	8604 2	N	-0-	18
08	9269 X	8079	-0-	-1190	8079 2	N	-0-	18
09	8880 X	8296	-0-	-584	8296 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	
04	13050 X	11406	-0-	-1644	11406 2	N	-0-	31
05	13206 X	12077	-0-	-1129	12077 2	N	-0-	31
06	12060 X	11390	-0-	-670	11390 2	N	-0-	31
07	12307 X	11444	-0-	-863	11444 2	N	-0-	31
08	12090 X	11304	-0-	-786	11304 2	N	-0-	31
09	11700 X	10822	-0-	-878	10822 2	N	-0-	31
-----								
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 20	RRCID -> 266159	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 14405	PERF.11557	- 14006	
04	8580 X	7911	-0-	-669	7911 2	N	-0-	-0-
05	9021 X	8809	-0-	-212	8809 2	N	-0-	-0-
06	8730 X	7238	-0-	-1492	7238 2	N	-0-	-0-
07	9021 X	5237	-0-	-3784	5237 2	N	-0-	-0-
08	7550 X	7550	-0-	-0-	7550 2	N	-0-	-0-
09	8520 X	5925	-0-	-2595	5925 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	
04	7890 X	7446	-0-	-444	7446 2	N	-0-	-0-
05	8153 X	7543	-0-	-610	7543 2	N	-0-	-0-
06	7770 X	7258	-0-	-512	7258 2	N	-0-	-0-
07	7781 X	7183	-0-	-598	7183 2	N	-0-	-0-
08	6269 X	6269	-0-	-0-	6269 2	N	-0-	-0-
*09	6778 X	6778	-0-	-0-	6778 2	N	-0-	-0-
-----								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 29	RRCID -> 266179	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 14020	PERF.11458	- 13867	
04	7740 X	7534	-0-	-206	7534 2	N	-0-	-0-
05	7688 X	7435	-0-	-253	7435 2	N	-0-	-0-
06	7800 X	6976	-0-	-824	6976 2	N	-0-	-0-
07	8060 X	7028	-0-	-1032	7028 2	N	-0-	-0-
08	6881 X	6881	-0-	-0-	6881 2	N	-0-	-0-
*09	6513 X	6513	-0-	-0-	6513 2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		7140 X	5910	-0-	-1230	-0-	5910	2		N	-0-	-0-
05		7378 X	6257	-0-	-1121	-0-	6257	2		N	-0-	-0-
06		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2		N	-0-	-0-
07		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2		N	-0-	-0-
08		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2		N	-0-	-0-
*09		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2		N	-0-	-0-
-----												
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	54	1	1456	2	N	-0-
05		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-	-0-
06		1380 N	1159	-0-	-221	-0-	1159	2		N	-0-	-0-
07		1550 N	1196	-0-	-354	-0-	1196	2		N	-0-	-0-
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-	-0-
*09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	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												
04		8550 X	7810	-0-	-740	-0-	7810	2		N	-0-	7
05		8556 X	7720	-0-	-836	-0-	7720	2		N	-0-	7
06		8130 X	7434	-0-	-696	-0-	7434	2		N	-0-	7
07		8308 X	7480	-0-	-828	-0-	7480	2		N	-0-	7
08		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2		N	-0-	7
*09		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	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												
04		8370 X	7572	-0-	-798	-0-	7572	2		N	-0-	111
05		8432 X	7178	-0-	-1254	-0-	7178	2		N	-0-	111
06		8010 X	7399	-0-	-611	-0-	7399	2		N	-0-	111
07		8153 X	7538	-0-	-615	-0-	7538	2		N	-0-	111
08		7409 X	6715	-0-	-694	-0-	6715	2		N	-0-	111
09		7170 X	6739	-0-	-431	-0-	6739	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												
04		7530 X	5067	-0-	-2463	-0-	5067	2		N	-0-	2
05		7626 X	3044	-0-	-4582	-0-	3044	2		N	-0-	2
06		6240 X	1359	-0-	-4881	-0-	1359	2		N	-0-	2
07		6448 X	1550	-0-	-4898	-0-	1550	2		N	-0-	2
08		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2		N	-0-	2
*09		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2		N	-0-	2
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968												
04		5460 X	5079	-0-	-381	-0-	5079	2		N	-0-	-0-
05		5425 X	5085	-0-	-340	-0-	5085	2		N	-0-	-0-
06		5250 X	4886	-0-	-364	-0-	4886	2		N	-0-	-0-
07		5301 X	5017	-0-	-284	-0-	5017	2		N	-0-	-0-
08		5053 X	4919	-0-	-134	-0-	4919	2		N	-0-	-0-
09		4890 X	4501	-0-	-389	-0-	4501	2		N	-0-	-0-
-----												
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503												
04		15600 X	13319	-0-	-2281	-0-	13319	2		N	-0-	-0-
05		15810 X	13384	-0-	-2426	-0-	13384	2		N	-0-	-0-
06		14670 X	14019	-0-	-651	-0-	14019	2		N	-0-	-0-
07		15128 X	13612	-0-	-1516	-0-	13612	2		N	-0-	-0-
08		13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	13107	2		N	-0-	-0-
*09		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3030 X	2667	-0-	-363	-0-	2667	2	N	-0-		-0-	
05		3069 X	2630	-0-	-439	-0-	2630	2	N	-0-		-0-	
06		2970 X	2480	-0-	-490	-0-	2480	2	N	-0-		-0-	
07		2883 X	2398	-0-	-485	-0-	2398	2	N	-0-		-0-	
08		2635 N	2475	-0-	-160	-0-	2475	2	N	-0-		-0-	
09		2490 N	2287	-0-	-203	-0-	2287	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													
04		26630 X	26630	-0-	-0-	-0-	26630	2	N	-0-		-0-	
05		27276 X	27276	-0-	-0-	-0-	27276	2	N	-0-		-0-	
06		26575 X	26575	-0-	-0-	-0-	26575	2	N	-0-		-0-	
07		25851 X	25851	-0-	-0-	-0-	25851	2	N	-0-		-0-	
08		24443 X	24443	-0-	-0-	-0-	24443	2	N	-0-		-0-	
*09		22766 X	22766	-0-	-0-	-0-	22766	2	N	-0-		-0-	
-----													
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849													
04		89848 X	89848	-0-	-0-	-0-	89848	2	N	-0-		-0-	
05		87916 X	87916	-0-	-0-	-0-	87916	2	N	-0-		-0-	
06		78524 X	78524	-0-	-0-	-0-	78524	2	N	-0-		-0-	
07		80292 X	80292	-0-	-0-	-0-	80292	2	N	-0-		-0-	
08		87978 X	74120	-0-	-13858	-0-	74120	2	N	-0-		-0-	
09		85140 X	64794	-0-	-20346	-0-	64794	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													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		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 #: 4		RRCID -> 205906		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207894		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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 #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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 #: 3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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														
POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328								
04	3630 X	3275	-0-	-355	-0-	90	1	3176	2	Y	8					45
						9	9									
05	3410 X	3126	-0-	-284	-0-	80	1	3037	2	Y	8					53
						9	9									
06	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	96	1	3277	2	Y	2					55
						2	9									
07	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	89	1	3229	2	Y	2					57
						2	9									
08	3379 X	3259	-0-	-120	-0-	90	1	3160	2	Y	8					65
						9	9									
09	3390 X	3196	-0-	-194	-0-	87	1	3109	2	Y	-0-					65

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #:		22	RRCID ->	251421	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	9442 - 9556			
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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
BLACK		WELL #:		14	RRCID ->	251729	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9026 - 9174			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
LEWIS "B"		WELL #:		6	RRCID ->	256028	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	9420 - 9520			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
LEWIS "B"		WELL #:		23	RRCID ->	266332	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8888 - 14626			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	266496	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	8820 - 14490			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
XTO ENERGY INC.		945936		PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	121923	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8260 - 8647
04	2308	N	2308	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	2145	N	2145	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	1920	N	1734	-0-	-186				Y	-0-		-0-			
07	1984	N	1550	-0-	-434				Y	-0-		-0-			
08	1756	N	1756	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
*09	1774	N	1774	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			



FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SADLER		WELL #: 1		RRCID -> 123358		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8630		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	Y	-0-			-0-
05	3038 X	2977	-0-	-61	-0-	2977	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2510	-0-	-430	-0-	2510	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2510	-0-	-528	-0-	2510	2	Y	-0-			-0-
08	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	Y	-0-			-0-
*09	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	Y	-0-			-0-
-----												
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8529 - 8921		
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-			-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8579 - 8990		
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			40
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			40
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			40
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			40
-----												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 134403		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8959 - 8972		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 134931		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 9096 - 9106		
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	2209	-0-	-54	-0-	2209	2	N	-0-			-0-
06	2430 N	1975	-0-	-455	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	1843	-0-	-482	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
08	2511 X	1440	-0-	-1071	-0-	1440	2	N	-0-			-0-
*09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2	N	-0-			-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 135153		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8587 - 8921		
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
09	30 X	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138994		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 9182		
04	2820 X	1008	-0-	-1812	-0-	1008	2	N	-0-			58
05	2263 N	1151	-0-	-1112	-0-	1151	2	N	-0-			58
06	1260 N	891	-0-	-369	-0-	891	2	N	-0-			58
07	1054 N	873	-0-	-181	-0-	873	2	N	-0-			58
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1 9 N	1			59
*09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1581	2	4 9 N	4			63

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 139404		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9823		PERF. 9012 - 9361				
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768				N	-0-			-0-
09	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				
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	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				
04	360	N	31	-0-	-329	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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				
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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				
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2		N	-0-			-0-
-----														
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161				
04	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
05	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
06	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	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				
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			99
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			99
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			99
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			99
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			99
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			99

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1611 2	11 9	N	10		10
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-		10
06	1200 N	1043	-0-	-157	-0-	1043 2		N	-0-		10
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-		10
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-		10
*09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-		10
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 150580		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9413 - 9634	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 8955 - 9150	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-		-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 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	
04	300 N	160	-0-	-140	-0-	160 2		N	-0-		10
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2		N	-0-		10
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103 2		N	-0-		10
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-		10
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		10
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		10
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 9227	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 9058	
M	O	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		
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-	-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 9219	
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8970	
04	690 N	599	-0-	-91	-0-	599	2	N	-0-	-0-	-0-
05	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2	N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	2	N	-0-	-0-	-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	497	-0-	-103	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155872		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617		PERF. 8688 - 9406	
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-	-0-	-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1440 N	446	-0-	-994	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544 - 9165	
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8970 - 9316	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	117	-0-	-1030	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO 1		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 174404	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 8644	-	8656			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH 12818	PERF. 8839	-	93703			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193479	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH 13830	PERF. 9313	-	10009			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445		
M	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967								
M	O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
THOMPSON, B.W.		GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960		PERF. 8796 - 10084				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STONE, W.O.		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821		PERF. 8744 - 9534				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8975 - 9870						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STONE, W.O.		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 8721 - 9318				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964				
M	O	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196573		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. RHODES GAS UNIT			//CONT.// 30321 500 //CONT.// 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
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1	RRCID -> 198362	COMPL. DATE 10/17/2003	TOTAL DEPTH 13225	PERF. 8947	- 10211			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 14	RRCID -> 199477	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8966	- 9985			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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 #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762		
M	O	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. PHILLIPS GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----										
FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. PHILLIPS GAS UNIT "A"		//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//	945936							
		WELL #:	14	RRCID ->	209627	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF. 8851 - 9064
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HALL, F. L.		WELL #:	22	RRCID ->	210938	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8901 - 9523
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060			
M	O	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977						
M	O	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229524		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040				
M	O	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
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	EOM BALANCE
-----										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8928 - 9785
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230642		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 9353 - 9943
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623				
M	O	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232192		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268				
M	O	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233534		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	9	RRCID ->	241146	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	14802	PERF.	8955 - 9998
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:	17	RRCID ->	243015	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	8985 - 10141
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	243029	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8986 - 9294
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	12	RRCID ->	243531	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8949 - 9528
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO 1		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS 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
WELL #: 18		RRCID -> 243537	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH 13665	PERF. 8709	-		9696			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3	RRCID -> 243546	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 13670	PERF. 8644	-		8654		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8	RRCID -> 243827	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 14208	PERF. 8977	-		10016		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19	RRCID -> 244056	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 12965	PERF. 9003	-		9547		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8	RRCID -> 244323	COMPL. DATE 09/19/2008	TOTAL DEPTH 12892	PERF. 8803	-		10551		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252				
M	O	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656		
M	O	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251713		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	1950 N	1767	-0-	-183	-0-	1767	2	N	-0-		99
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-		99
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-		99
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-		99
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-		99
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	915	2	66 9 N	60	144 1	15
-----											
REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123				
M	O	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257030		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-		157
05	1085 N	520	-0-	-565	-0-	520	2	N	-0-		157
06	1530 N	494	-0-	-1036	-0-	494	2	N	-0-		157
07	1364 N	532	-0-	-832	-0-	532	2	N	-0-		157
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		157
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	533	2	13 9 N	12	169 1	-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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

04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2	N	-0-		-0-
06	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2	N	-0-		-0-
07	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2	N	-0-		-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-		-0-
*09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	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

04	SWR 10	2188	-0-	2188	346974	2188	2	N	-0-		-0-
05	SWR 10	1979	-0-	1979	348953	1979	2	N	-0-		-0-
06	SWR 10	2180	-0-	2180	351133	2180	2	N	-0-		-0-
07	SWR 10	2244	-0-	2244	353377	2244	2	N	-0-		-0-
08	SWR 10	1906	-0-	1906	355283	1906	2	N	-0-		-0-
09	SWR 10	1982	-0-	1982	357265	1982	2	N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777				
M	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341				
04	3480 X	3013	-0-	-467	-0-	3013	2	N	-0-			62
05	3503 X	2189	-0-	-1314	-0-	2189	2	N	-0-			62
06	3330 X	1424	-0-	-1906	-0-	1382	2	N	38	42	9	100
07	3410 X	2398	-0-	-1012	-0-	2398	2	N	-0-			100
08	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-			100
*09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-			100
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936											
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	5	RRCID ->	266352	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	13362	PERF.	8505 - 9730			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	275226	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	8983 - 9382			
04	4230	X	3971	-0-	-259	-0-	3971	2			N	-0-			18
05	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	4301	2			N	-0-			18
06	4230	X	3925	-0-	-305	-0-	3925	2			N	-0-			18
07	4309	X	4235	-0-	-74	-0-	4235	2			N	-0-			18
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-			18
*09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	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			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



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 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
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	113 1	176 2	N	-0-			186
05	310 N	185	-0-	-125	-0-	185 2		N	-0-			186
06	480 N	234	-0-	-246	-0-	84 1	150 2	N	-0-			186
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	112 1	175 2	N	-0-			186
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	110 1	169 2	N	-0-			186
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	77 1	228 2	N	-0-			186

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
09	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 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
			WELL #:	5	RRCID ->	207895	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	14824	PERF.	8918 - 8938	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GRIZZLY			WELL #:	2	RRCID ->	211522	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	14937	PERF.	8848 - 8972	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 8		RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054	
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	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
-----											
WELL #: 15			RRCID -> 224815	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 14670	PERF. 8781	- 8917				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GRIZZLY			WELL #: 4	RRCID -> 232111	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 14651	PERF. 8779	- 8916			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
HOLMES "A"			WELL #: 23	RRCID -> 233580	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 13360	PERF. 8852	- 8936	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TWEENER			WELL #: 3	RRCID -> 241574	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 12479	PERF. 8878	- 9078	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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 #: 20		RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLACK			WELL #: 7		RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
LEWIS "B"			WELL #:	6	RRCID ->	256030	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	8928 - 9122
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC. SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	2	RRCID ->	145276	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8475 - 8539
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1			WELL #:	2AC	RRCID ->	149592	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	8676 - 8684
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-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 #: 6		RRCID -> 185733		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255						
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199479		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700					
M	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316					
04	1740 N	1682	-0-	-58	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1339	-0-	-311	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
*09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
-----													
HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871				
M	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228882		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 13		RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467								
M	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MCKENZIE "B" GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428				
M	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570				
04	SHUT IN	34	-0-	34	105	34	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	30	-0-	30	135	30	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	39	-0-	39	174	39	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	29	-0-	29	203	29	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	40	-0-	40	243	40	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	25	-0-	25	268	25	2	N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1      WELL #: 16      RRCID -> 230638      COMPL. DATE 07/04/2007      TOTAL DEPTH 12880      PERF. 8535 - 8622																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LYONS GAS UNIT NO. 1      WELL #: 14      RRCID -> 230723      COMPL. DATE 09/13/2007      TOTAL DEPTH 13380      PERF. 8262 - 8418																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 7		RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
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
-----										
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233482	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8620	- 8710		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233552	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 8656	- 8761		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	3	RRCID -> 247422	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 13205	PERF. 8631	- 8792				
M	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	16	RRCID -> 247876	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 8730	- 8873				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT 'A'		//CONT.// 30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.// 945936									
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:	2	RRCID ->	248675	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8618 - 8750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	9	RRCID ->	248714	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8708 - 8872
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	250604	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	8694 - 8833
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	6	RRCID ->	250841	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	13184	PERF.	8564 - 8679
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	2	RRCID ->	250847	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	8578 - 8726
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	250922	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8652 - 8772
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
F. L. HALL		WELL #:	19	RRCID ->	250928	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8737 - 8832
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755					
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 14		RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			147
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-			147
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			147
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			147
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			147
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			147
-----												
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
-----											
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	255003	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8559 - 8776
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
REED GAS UNIT II		WELL #:	10	RRCID ->	255948	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	8433 - 8553
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	19	RRCID ->	255967	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	8811 - 8893
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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 #: 11		RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539													
04	SWR	10	121	-0-	121	144720	121	2	N	-0-			85
05	SWR	10	355	-0-	355	145075	355	2	N	-0-			85
06	SWR	10	490	-0-	490	145565	490	2	N	-0-			85
07	SWR	10	252	-0-	252	145817	252	2	N	-0-			85
08	SWR	10	191	-0-	191	146008	191	2	N	-0-			85
09	SWR	10	252	-0-	252	146260	252	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764			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 #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	1377	-0-	1377	79043	1377 2		N	-0-			30
05	SWR 10	1300	-0-	1300	80343	1300 2		N	-0-			30
06	SWR 10	1361	-0-	1361	81704	1361 2		N	-0-			30
07	SWR 10	1334	-0-	1334	83038	1334 2		N	-0-			30
08	SWR 10	1157	-0-	1157	84195	1157 2		N	-0-			30
09	SWR 10	1003	-0-	1003	85198	1003 2		N	-0-			30
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 262322		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. C & W GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
										RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8239 - 8404	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
										RRCID -> 266241		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8587 - 8658	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
										RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 8715	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
										RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8529 - 8676	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
										RRCID -> 266555		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544 - 8690	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
										RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8206 - 8320	
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-	
05	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					-0-	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-	
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-	
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-	
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-	
										RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8400 - 8523	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	270133	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	13474	PERF. 8218 - 8389
M	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)		30445 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624									
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185946	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16525	PERF.15470 - 16046
04	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	16949 3	N	-0-			-0-
05	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	16766 3	N	-0-			-0-
06	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	15061 3	N	-0-			-0-
07	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12336 3	N	-0-			-0-
08	14643 X	14643	-0-	-0-	-0-	14643 3	N	-0-			-0-
*09	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	15363 3	N	-0-			-0-
-----											
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189000	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	16361	PERF.15797 - 16004
04	44160 X	44	-0-	-44116	-0-	44 3	N	-0-			-0-
05	41323 X	7	-0-	-41316	-0-	7 3	N	-0-			-0-
06	29520 X	1	-0-	-29519	-0-	1 3	N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
-----											
FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)		32791 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936									
OWENS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	155163	COMPL. DATE	05/26/1995	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10921 - 10968
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		32791 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #:		2	RRCID ->	164209	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9470 - 9764
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1830 X	2	-0-	-1828	-0-	2	2		N	-0-		-0-
05	651 X	4	-0-	-647	-0-	4	2		N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-

LEVELS, MARION		WELL #:		1	RRCID ->	171297	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10950 - 11153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		32900 380		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	212941	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	18100	PERF.	10852 - 11564
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRAUKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231643	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	17787	PERF.	9598 - 9926
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133

COUCH OIL & GAS, INC.		182165			RRCID ->	270732	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	17662	PERF.	15665 - 17669
BRAVEHEART		WELL #:		2								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	1249	1	1947	2	N	-0-	182
05	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-	182
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	1100	1	1964	2	N	-0-	182
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	1300	1	2044	2	N	-0-	182
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	1355	1	2080	2	N	-0-	182
*09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	943	1	2780	2	N	-0-	182

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974									
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 187155		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415			
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17		
HUFFMAN, EVA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 187357		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922			
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	222 1	227 2	N	-0-	155	
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-	155	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	155	
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	155	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	155	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155	
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189832		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A			
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	238 1	370 2	N	-0-	25	
05	589 N	402	-0-	-187	-0-	402 2		N	-0-	25	
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	198 1	354 2	N	-0-	25	
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	259 1	406 2	N	-0-	25	
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	215 1	329 2	N	-0-	25	
*09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	408 1	1202 2	N	-0-	25	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
TERRY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911			
04	1260 N	1176	-0-	-84	-0-	80 1	1096 2	N	-0-	69	
05	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	101 1	1269 2	N	-0-	69	
06	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	106 1	1305 2	N	-0-	69	
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	103 1	1194 2	N	-0-	69	
08	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	106 1	1151 2	N	-0-	69	
09	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	106 1	1136 2	N	-0-	72	
						3	9				
BARGER, H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363			
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
SCARBROUGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189598		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637			
04	6256 X	3170	-0-	-3086	-0-	216 1	2953 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	237 1	2972 2	N	-0-		-0-
06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	206 1	2540 2	N	-0-		-0-
07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	223 1	2594 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
08	2759 X	2436	-0-	-323	-0-	205 1	2231 2	N	-0-		-0-
09	2670 X	1824	-0-	-846	-0-	156 1	1668 2	N	-0-		-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	254 1	3462 2		N	-0-		-0-
05	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	326 1	4098 2		N	-0-		-0-
06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	288 1	3553 2		N	-0-		-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	359 1	4167 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
08	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	367 1	3983 2		N	-0-		-0-
*09	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	351 1	3749 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
-----												
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576												
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	221 1	3013 2		N	-0-		-0-
05	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	233 1	2928 2		N	-0-		-0-
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	244 1	3008 2		N	-0-		-0-
07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	245 1	2847 2		N	-0-		-0-
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	295 1	3206 2		N	-0-		-0-
*09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	281 1	3004 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
-----												
TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802												
04	3000 N	3098	-0-	98	98	211 1	2887 2		N	-0-		57
05	3055 X	2957	-0-	-98	-0-	218 1	2739 2		N	-0-		57
06	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	208 1	2564 2		N	-0-		57
07	2666 X	2568	-0-	-98	-0-	204 1	2364 2		N	-0-		57
08	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	227 1	2470 2		N	-0-		57
09	2580 X	2427	-0-	-153	-0-	208 1	2219 2		N	-0-		57
-----												
BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564												
04	1860 X	863	-0-	-997	-0-	59 1	804 2		N	-0-		-0-
05	1922 X	689	-0-	-1233	-0-	51 1	638 2		N	-0-		-0-
06	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	143 1	1757 2		N	-0-		-0-
07	1922 X	698	-0-	-1224	-0-	55 1	643 2		N	-0-		-0-
08	682 N	280	-0-	-402	-0-	24 1	256 2		N	-0-		-0-
09	1860 N	372	-0-	-1488	-0-	32 1	340 2		N	-0-		-0-
-----												
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770												
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	148 1	2021 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	154 1	1938 2		N	-0-		-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	122 1	1506 2		N	-0-		-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	107 1	1246 2		N	-0-		-0-
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	145 1	1571 2		N	2	2 8	-0-
						2 9						
*09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	132 1	1414 2		N	-0-		-0-
-----												
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
TERRY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11642		- 12796	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3990 X	3525	-0-	-465	-0-	240	1	3284	2	N	1	1 8	-0-
05	4185 X	2601	-0-	-1584	-0-	192	1	2409	2	N	-0-		-0-
06	4050 X	2618	-0-	-1432	-0-	196	1	2422	2	N	-0-		-0-
07	4185 X	2258	-0-	-1927	-0-	179	1	2079	2	N	-0-		-0-
08	2728 X	2018	-0-	-710	-0-	170	1	1848	2	N	-0-		-0-
09	2640 X	1976	-0-	-664	-0-	169	1	1807	2	N	-0-		-0-
-----													
BARGER, H. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11375		- 11385	
04	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	137	1	1874	2	N	-0-		-0-
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	273	1	3430	2	N	-0-		-0-
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	273	1	3361	2	N	-0-		-0-
07	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	213	1	2469	2	N	-0-		-0-
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	276	1	3000	2	N	-0-		-0-
*09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	276	1	2949	2	N	-0-		-0-
-----													
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11620		- 11630	
04	600 N	514	-0-	-86	-0-	35	1	479	2	N	-0-		20
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	N	-0-		20
06	630 N	520	-0-	-110	-0-	39	1	481	2	N	-0-		20
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	601	2	N	-0-		20
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	65	1	706	2	N	-0-		20
*09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	59	1	632	2	N	-0-		20
-----													
BARGER, H. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11354		- 11359	
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	172	1	2349	2	N	-0-		-0-
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	187	1	2347	2	N	-0-		-0-
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	188	1	2318	2	N	-0-		-0-
07	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	222	1	2582	2	N	-0-		-0-
08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	224	1	2437	2	N	-0-		-0-
09	2370 N	2244	-0-	-126	-0-	192	1	2052	2	N	-0-		-0-
-----													
TERRY "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11695		- 12843	
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	182	1	2490	2	N	-0-		-0-
05	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	205	1	2577	2	N	-0-		-0-
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	217	1	2677	2	N	-0-		-0-
07	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	187	1	2171	2	N	1	1 8	-0-
08	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	245	1	2665	2	N	1	1 8	-0-
*09	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	225	1	2403	2	N	-0-		-0-
-----													
TERRY "D"		WELL #: 8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11718		- 12877	
04	1950 X	1127	-0-	-823	-0-	77	1	1050	2	N	-0-		-0-
05	2015 X	1070	-0-	-945	-0-	79	1	991	2	N	-0-		-0-
06	1950 X	964	-0-	-986	-0-	72	1	892	2	N	-0-		-0-
07	1581 X	913	-0-	-668	-0-	72	1	841	2	N	-0-		-0-
08	1085 N	458	-0-	-627	-0-	39	1	419	2	N	-0-		-0-
09	960 N	761	-0-	-199	-0-	65	1	696	2	N	-0-		-0-

-----												
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	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
-----												
04		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	111 1	2248 2	N		-0-	17
05		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	119 1	2361 2	N		-0-	17
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	100 1	1513 2	N		-0-	17
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	103 1	1380 2	N		-0-	17
08		1395 N	1191	-0-	-204	-0-	53 1	1138 2	N		-0-	17
09		1350 N	1182	-0-	-168	-0-	58 1	1124 2	N		-0-	17
-----												
BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507												
04		1380 N	1309	-0-	-71	-0-	89 1	1220 2	N		-0-	-0-
05		1488 N	1307	-0-	-181	-0-	96 1	1211 2	N		-0-	-0-
06		1350 N	1256	-0-	-94	-0-	94 1	1162 2	N		-0-	-0-
07		1364 N	1310	-0-	-54	-0-	104 1	1206 2	N		-0-	-0-
08		1302 N	1294	-0-	-8	-0-	109 1	1185 2	N		-0-	-0-
09		1260 N	1138	-0-	-122	-0-	97 1	1041 2	N		-0-	-0-
-----												
TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782												
04		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	171 1	2338 2	N		4	64
							4 9					
05		2914 X	2546	-0-	-368	-0-	188 1	2357 2	N		1	65
							1 9					
06		2820 X	2199	-0-	-621	-0-	165 1	2034 2	N		-0-	65
07		2914 X	1296	-0-	-1618	-0-	103 1	1193 2	N		-0-	65
08		2604 X	970	-0-	-1634	-0-	82 1	888 2	N		-0-	65
09		2520 X	1199	-0-	-1321	-0-	103 1	1096 2	N		-0-	65
-----												
TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766												
04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	131 1	1788 2	N		1	40
							1 9					
05		2325 N	1933	-0-	-392	-0-	143 1	1790 2	N		-0-	40
06		1920 N	1710	-0-	-210	-0-	128 1	1582 2	N		-0-	40
07		1984 N	1652	-0-	-332	-0-	131 1	1521 2	N		-0-	40
08		1922 N	1184	-0-	-738	-0-	100 1	1084 2	N		-0-	40
*09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	152 1	1629 2	N		-0-	40
-----												
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713												
04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	141 1	1932 2	N		-0-	-0-
05		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	113 1	1420 2	N		-0-	-0-
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	100 1	1237 2	N		-0-	-0-
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	98 1	1140 2	N		-0-	-0-
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	107 1	1163 2	N		-0-	-0-
*09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	105 1	1124 2	N		-0-	-0-
-----												
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610												
04		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	213 1	2912 2	N		-0-	-0-
05		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	240 1	3013 2	N		-0-	-0-
06		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	240 1	2953 2	N		-0-	-0-
07		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	250 1	2908 2	N		-0-	-0-
08		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	268 1	2910 2	N		-0-	-0-
*09		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	245 1	2622 2	N		-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE
04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-		162 1	2216 2	N	-0-		-0-
05	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-		179 1	2245 2	N	-0-		-0-
06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-		174 1	2143 2	N	-0-		-0-
07	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-		186 1	2159 2	N	-0-		-0-
08	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-		191 1	2075 2	N	-0-		-0-
09	2130 X	2072	-0-	-58	-0-		177 1	1895 2	N	-0-		-0-
-----												
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.	11716 - 12828
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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
04	2010 X	1904	-0-	-106	-0-		130 1	1774 2	N	-0-		-0-
05	2139 X	1383	-0-	-756	-0-		102 1	1281 2	N	-0-		-0-
06	2070 X	1079	-0-	-991	-0-		81 1	998 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1517	-0-	-436	-0-		120 1	1397 2	N	-0-		-0-
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		150 1	1625 2	N	-0-		-0-
*09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		148 1	1582 2	N	-0-		-0-
-----												
BARGER, H. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199630	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11701	PERF.	11316 - 11485
04	3000 N	3881	-0-	881	1527		265 1	3616 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3621	-0-	521	2048		267 1	3354 2	N	-0-		-0-
06	5423 X	3375	-0-	-2048	-0-		253 1	3122 2	N	-0-		-0-
07	3038 X	2842	-0-	-196	-0-		225 1	2617 2	N	-0-		-0-
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		263 1	2852 2	N	-0-		-0-
*09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-		268 1	2860 2	N	-0-		-0-
-----												
GILLIAM UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	200005	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11542 - 11552
04	1740 N	1324	-0-	-416	-0-		90 1	1234 2	N	-0-		10
05	1643 N	1251	-0-	-392	-0-		92 1	1159 2	N	-0-		10
06	1620 N	1146	-0-	-474	-0-		86 1	1060 2	N	-0-		10
07	1364 N	1127	-0-	-237	-0-		89 1	1038 2	N	-0-		10
08	1240 N	1059	-0-	-181	-0-		89 1	970 2	N	-0-		10
09	1140 N	966	-0-	-174	-0-		83 1	883 2	N	-0-		10
-----												
BARGER, H. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	200113	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11312 - 11390
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		148 1	2023 2	N	-0-		-0-
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		162 1	2039 2	N	-0-		-0-
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		164 1	2020 2	N	-0-		-0-
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		167 1	1938 2	N	-0-		-0-
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		165 1	1791 2	N	-0-		-0-
*09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		170 1	1818 2	N	-0-		-0-
-----												
BARGER, H. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200114	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11662	PERF.	11368 - 11459
04	3000 N	3020	-0-	20	20		206 1	2814 2	N	-0-		-0-
05	2077 N	1284	-0-	-793	-0-		95 1	1189 2	N	-0-		-0-
06	2160 N	476	-0-	-1684	-0-		36 1	440 2	N	-0-		-0-
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-		-0-
08	2511 X	26	-0-	-2485	-0-		2 1	24 2	N	-0-		-0-
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				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 #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	3382	-0-	382	4602		231 1	3151 2	N	-0-			-0-
05		7783 X	3181	-0-	-4602	-0-		235 1	2946 2	N	-0-			-0-
06		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-		341 1	4205 2	N	-0-			-0-
07		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-		271 1	3145 2	N	-0-			-0-
08		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-		218 1	2368 2	N	-0-			-0-
*09		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-		198 1	2112 2	N	-0-			-0-
-----														
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574														
04		1530 N	1461	-0-	-69	-0-		100 1	1361 2	N	-0-			17
05		1612 N	1436	-0-	-176	-0-		106 1	1330 2	N	-0-			17
06		1440 N	1170	-0-	-270	-0-		88 1	1082 2	N	-0-			17
07		1519 N	916	-0-	-603	-0-		73 1	843 2	N	-0-			17
08		1426 N	969	-0-	-457	-0-		82 1	887 2	N	-0-			17
*09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		107 1	1143 2	N	-0-			17
-----														
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822														
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-		46 1	628 2	N	-0-			-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		3100 N	4177	-0-	1077	1077		331 1	3846 2	N	-0-			-0-
08		1312 N	235	-0-	-1077	-0-		20 1	215 2	N	-0-			-0-
*09		44 N	44	-0-	-0-	-0-		4 1	40 2	N	-0-			-0-
-----														
BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462														
04		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-		364 1	4970 2	N	-0-			-0-
05		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-		355 1	4454 2	N	-0-			-0-
06		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-		288 1	3544 2	N	-0-			-0-
07		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-		400 1	4647 2	N	-0-			-0-
08		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-		404 1	4391 2	N	-0-			-0-
*09		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-		287 1	3065 2	N	-0-			-0-
-----														
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810														
04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		121 1	1653 2	N	-0-			-0-
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		135 1	1693 2	N	-0-			-0-
06		2490 N	1774	-0-	-716	-0-		133 1	1641 2	N	-0-			-0-
07		1829 N	1629	-0-	-200	-0-		129 1	1500 2	N	-0-			-0-
08		1829 N	1561	-0-	-268	-0-		132 1	1429 2	N	-0-			-0-
09		1770 N	1267	-0-	-503	-0-		108 1	1159 2	N	-0-			-0-
-----														
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699														
04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		112 1	1529 2	N	-0-			-0-
05		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		129 1	1617 2	N	-0-			-0-
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		120 1	1477 2	N	-0-			-0-
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		131 1	1526 2	N	-0-			-0-
08		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		149 1	1615 2	N	-0-			-0-
*09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		139 1	1482 2	N	-0-			-0-
-----														
BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #:	12	RRCID ->	205115	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11654 -	12665
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	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	T. A.	5747	-0-	5747	16622	271	1	5476	2	N	-0-	181
05	21296 X	4674	-0-	-16622	-0-	225	1	4449	2	N	-0-	181
06	9000 X	4479	-0-	-4521	-0-	279	1	4200	2	N	-0-	35
07	9300 X	3221	-0-	-6079	-0-	223	1	2998	2	N	-0-	35
08	5704 X	3205	-0-	-2499	-0-	142	1	3063	2	N	-0-	35
09	5520 X	3140	-0-	-2380	-0-	155	1	2985	2	N	-0-	35
-----												
REED UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	213191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11820 -	11850
04	9190 X	2526	-0-	-6664	-0-	119	1	2407	2	N	-0-	-0-
05	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	115	1	2266	2	N	-0-	-0-
06	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	134	1	2022	2	N	-0-	-0-
07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	153	1	2066	2	N	-0-	-0-
08	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	102	1	2200	2	N	-0-	-0-
*09	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	82	1	1583	2	N	-0-	-0-
-----												
REED UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	216524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11690 -	11720
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	87	1	1758	2	N	-0-	64
05	2046 N	1741	-0-	-305	-0-	84	1	1657	2	N	-0-	64
06	2100 N	1457	-0-	-643	-0-	91	1	1366	2	N	-0-	64
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	135	1	1813	2	N	-0-	64
08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	91	1	1963	2	N	-0-	64
09	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	70	1	1338	2	N	-0-	64
-----												
REED UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	216678	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12272	PERF.11848 -	12133
04	3720 X	2850	-0-	-870	-0-	135	1	2715	2	N	-0-	20
05	3069 X	3025	-0-	-44	-0-	146	1	2879	2	N	-0-	20
06	2970 X	2330	-0-	-640	-0-	145	1	2185	2	N	-0-	20
07	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	201	1	2711	2	N	-0-	20
08	3038 X	2978	-0-	-60	-0-	132	1	2846	2	N	-0-	20
09	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	137	1	2642	2	N	-0-	20
-----												
REED UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	217273	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11860 -	12140
04	2400 N	1703	-0-	-697	-0-	80	1	1623	2	N	-0-	-0-
05	2387 N	2005	-0-	-382	-0-	97	1	1908	2	N	-0-	-0-
06	2310 N	1954	-0-	-356	-0-	122	1	1832	2	N	-0-	-0-
07	1767 N	1464	-0-	-303	-0-	101	1	1363	2	N	-0-	-0-
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	102	1	2200	2	N	-0-	-0-
*09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	105	1	2021	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
REED UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979			
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
04	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	291	1	5875	2	N	26	178 1 64
05	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	29	9	7269	2	N	-0-	64
06	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	368	1	3140	2	N	-0-	64
07	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	208	1	1846	2	N	60	124
08	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	137	1	9591	2	N	-0-	124
*09	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	66	9	8291	2	N	-0-	124
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	446	1	603	2	N	-0-	23
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	431	1	385	2	N	-0-	23
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	N	-0-	23
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	80	1	1071	2	N	-0-	23
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	2	N	-0-	23
*09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1437	2	N	-0-	23
REED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164			
REED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133			
04	1290 N	1082	-0-	-208	-0-	51	1	1031	2	N	-0-	-0-
05	1457 N	974	-0-	-483	-0-	47	1	927	2	N	-0-	-0-
06	1140 N	997	-0-	-143	-0-	62	1	935	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	988	-0-	-128	-0-	68	1	920	2	N	-0-	-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	2	N	-0-	-0-
*09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	50	1	952	2	N	-0-	-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574			
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	113	1	1540	2	N	-0-	-0-
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	115	1	1443	2	N	-0-	-0-
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	134	1	1655	2	N	-0-	-0-
07	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	109	1	1261	2	N	-0-	-0-
08	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	123	1	1341	2	N	-0-	-0-
*09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	205	1	2193	2	N	-0-	-0-
BARGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223609		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494			
04	2040 N	877	-0-	-1163	-0-	60	1	817	2	N	-0-	-0-
05	2108 N	546	-0-	-1562	-0-	40	1	506	2	N	-0-	-0-
06	1170 N	219	-0-	-951	-0-	16	1	203	2	N	-0-	-0-
07	899 N	200	-0-	-699	-0-	16	1	184	2	N	-0-	-0-
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	43	1	471	2	N	-0-	-0-
*09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	76	1	812	2	N	-0-	-0-
H. BARGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561			
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	122	1	1673	2	N	22	154 1 17
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	24	9	1517	2	N	-0-	17
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	121	1	1124	2	N	-0-	17
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	91	1	733	2	N	-0-	17
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	63	1	1343	2	N	-0-	17
*09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	124	1	1491	2	N	-0-	17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BARGER, H. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	230710	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11467	- 11565	
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
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	140	1	1905	2	N	-0-		20
05	2263 N	2092	-0-	-171	-0-	154	1	1938	2	N	-0-		20
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	151	1	1859	2	N	-0-		20
07	2108 N	1776	-0-	-332	-0-	141	1	1635	2	N	-0-		20
08	2077 N	1981	-0-	-96	-0-	167	1	1814	2	N	-0-		20
09	2010 N	1726	-0-	-284	-0-	148	1	1578	2	N	-0-		20
-----													
REED UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230802	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11368	- 12990	
04	870 N	503	-0-	-367	-0-	24	1	479	2	N	-0-		30
05	837 N	438	-0-	-399	-0-	21	1	417	2	N	-0-		30
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	N	-0-		30
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	525	2	N	-0-		30
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	2	N	-0-		30
*09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	N	-0-		30
-----													
GILLIAM UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	271861	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11480	- 12614	
04	3810 X	3524	-0-	-286	-0-	240	1	3284	2	N	-0-		-0-
05	3906 X	3356	-0-	-550	-0-	248	1	3108	2	N	-0-		-0-
06	3780 X	3258	-0-	-522	-0-	244	1	3014	2	N	-0-		-0-
07	3906 X	3148	-0-	-758	-0-	250	1	2898	2	N	-0-		-0-
08	3131 X	2785	-0-	-346	-0-	235	1	2550	2	N	-0-		-0-
09	3030 X	2575	-0-	-455	-0-	220	1	2355	2	N	-0-		-0-
-----													
KEY ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		2D	RRCID ->	170312	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4704	- 5055	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		1	RRCID ->	158522	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12075	- 12111	
04	1800 X	1756	-0-	-44	-0-	1756	3			Y	-0-		1
05	1860 X	1383	-0-	-477	-0-	1383	3			Y	-0-		1
06	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	3			Y	-0-		1
07	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			Y	-0-		1
08	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			Y	-0-	1 5	-0-
*09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	-0-		-0-
-----													
SHELLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	171812	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11482	- 11833	
04	840 N	615	-0-	-225	-0-	615	3			Y	-0-		1
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-		1
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-		1
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-		1
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-	1 5	-0-
*09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 3		Y	-0-	1 5		26
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2809 3	1 9	Y	1			27
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		Y	-0-			27
07	961 N	5	-0-	-956	-0-	5 3		Y	-0-	1 5		26
08	2821 N	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-			26
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	-0-			26

LINN OPERATING, INC. 501545  
 THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	124 1	1997 2	N	-0-			-0-
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	133 1	2139 2	N	-0-			-0-
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	127 1	2039 2	N	-0-			-0-
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	127 1	2008 2	N	-0-			-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	123 1	1967 2	N	-0-			-0-
*09	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	125 1	2014 2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

04	1890 N	1839	-0-	-51	-0-	83 1	1756 2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1775	-0-	-209	-0-	81 1	1694 2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1639	-0-	-161	-0-	74 1	1565 2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1678	-0-	-213	-0-	77 1	1601 2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	80 1	1652 2	N	-0-			-0-
*09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	97 1	2056 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

04	990 N	743	-0-	-247	-0-	61 1	682 2	N	-0-			-0-
05	806 N	695	-0-	-111	-0-	55 1	640 2	N	-0-			-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	63 1	686 2	N	-0-			-0-
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	63 1	675 2	N	-0-			-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	58 1	660 2	N	-0-			-0-
*09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	63 1	699 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

04	2430 N	2365	-0-	-65	-0-	135 1	2230 2	N	-0-			-0-
05	2573 N	2014	-0-	-559	-0-	121 1	1893 2	N	-0-			-0-
06	2220 N	1757	-0-	-463	-0-	108 1	1649 2	N	-0-			-0-
07	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	162 1	2737 2	N	-0-			-0-
08	2015 N	1639	-0-	-376	-0-	98 1	1541 2	N	-0-			-0-
*09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	119 1	1900 2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

04	2940 X	1665	-0-	-1275	-0-	75 1	1590 2	N	-0-			-0-
05	3038 X	2351	-0-	-687	-0-	107 1	2244 2	N	-0-			-0-
06	2790 X	1468	-0-	-1322	-0-	66 1	1402 2	N	-0-			-0-
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	137 1	2847 2	N	-0-			-0-
08	2449 X	2172	-0-	-277	-0-	100 1	2072 2	N	-0-			-0-
*09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	92 1	1964 2	N	-0-			-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11421 - 12034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	3180	X	2957	-0-	-223	-0-	133 1	2824	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	131 1	2765	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	137 1	2896	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	140 1	2911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	145 1	3009	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	111 1	2368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11540 - 11944				
04	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	126 1	2108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	158 1	2679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	149 1	2510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	155 1	2575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2728	N	2539	-0-	-189	-0-	146 1	2393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	158 1	2714	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11212 - 11610				
04	2760	N	2326	-0-	-434	-0-	131 1	2195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2728	N	2489	-0-	-239	-0-	140 1	2349	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2580	N	1888	-0-	-692	-0-	111 1	1777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2418	N	1924	-0-	-494	-0-	110 1	1814	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2480	N	1972	-0-	-508	-0-	115 1	1857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	106 1	1720	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11611 - 11967				
04	1890	N	1649	-0-	-241	-0-	103 1	1546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	107 1	1597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1710	N	894	-0-	-816	-0-	62 1	832	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	122 1	1900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1705	N	1242	-0-	-463	-0-	76 1	1166	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	105 1	1598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8390 - 10666				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11256 - 11820				
04	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	124 1	1999	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	122 1	1922	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2250	N	1601	-0-	-649	-0-	101 1	1500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	126 1	1981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2046	N	1725	-0-	-321	-0-	108 1	1617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	124 1	1996	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11186 - 11719				
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	107 1	2272	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	83 1	1742	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	122 1	2573	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	110 1	2287	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	104 1	2164	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	103 1	2181	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997										TOTAL DEPTH	12157	PERF.11653	- 11997
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999										TOTAL DEPTH	12180	PERF.11636	- 11989
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	177	1	3763	2	N	-0-	-0-
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	185	1	3901	2	N	-0-	-0-
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	175	1	3699	2	N	-0-	-0-
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	180	1	3757	2	N	-0-	-0-
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	184	1	3819	2	N	-0-	-0-
*09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	162	1	3433	2	N	-0-	-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014										TOTAL DEPTH	11847	PERF. 8343	- 11390
04	630	N	182	-0-	-448	-0-	6	1	176	2	Y	-0-	-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	27	1	879	2	Y	-0-	-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	45	1	1470	2	Y	-0-	-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	60	1	1858	2	Y	-0-	-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	58	1	1706	2	Y	-0-	-0-
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	44	1	1530	2	Y	-0-	-0-
EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000										TOTAL DEPTH	11910	PERF.11148	- 11276
04	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	104	1	2218	2	N	-0-	-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	112	1	2350	2	N	-0-	-0-
06	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	103	1	2178	2	N	-0-	-0-
07	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	103	1	2136	2	N	-0-	-0-
08	2449	N	1674	-0-	-775	-0-	77	1	1597	2	N	-0-	-0-
09	2280	N	2101	-0-	-179	-0-	94	1	2007	2	N	-0-	-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009										TOTAL DEPTH	11850	PERF.11080	- 11465
04	330	N	151	-0-	-179	-0-	5	1	146	2	Y	-0-	17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-	17
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	17
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-	17
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	17
REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001										TOTAL DEPTH	12254	PERF.11764	- 12056
04	1650	N	1378	-0-	-272	-0-	62	1	1316	2	N	-0-	-0-
05	3100	N	5392	-0-	2292	2292	245	1	5147	2	N	-0-	-0-
06	3000	N	3667	-0-	667	2959	166	1	3501	2	N	-0-	-0-
07	3100	N	3384	-0-	284	3243	155	1	3229	2	N	-0-	-0-
08	6780	X	3537	-0-	-3243	-0-	163	1	3374	2	N	-0-	-0-
*09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	178	1	3789	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 #: 4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 11184		
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
04	3270 X	2352	-0-	-918	-0-	74 1	2278 2	N	-0-			2
05	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	103 1	3312 2	N	-0-			2
06	3000 X	2659	-0-	-341	-0-	79 1	2580 2	N	-0-			2
07	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	104 1	3234 2	N	-0-			2
08	3100 X	2992	-0-	-108	-0-	98 1	2894 2	N	-0-			2
*09	3000 X	2913	-0-	-87	-0-	82 1	2831 2	N	-0-			2
-----												
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11720 - 12250		
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	76 1	1609 2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1628	-0-	-356	-0-	74 1	1554 2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1515	-0-	-195	-0-	69 1	1446 2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1513	-0-	-223	-0-	69 1	1444 2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1493	-0-	-150	-0-	69 1	1424 2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1356	-0-	-174	-0-	61 1	1295 2	N	-0-			-0-
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552		PERF.10374 - 11445		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1639	-0-	1639	1639	51 1	1588 2	Y	-0-			-0-
*08	136 K	136	-0-	-0-	1639	4 1	132 2	Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1639			Y	-0-			-0-
-----												
SIMS, ALTON		WELL #: 1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694		PERF.10032 - 10366		
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	3 1	80 2	Y	-0-			-0-
05	374 N	60	-0-	-314	-0-	2 1	58 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	2 1	49 2	Y	-0-			-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	1 1	38 2	Y	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 2	Y	-0-			-0-
*09	60 N	40	-0-	-20	-0-	1 1	39 2	Y	-0-			-0-
-----												
SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF.10070 - 11139		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10983 - 11155		
04	1470 X	719	-0-	-751	-0-	23 1	696 2	Y	-0-			2
05	1085 X	676	-0-	-409	-0-	20 1	656 2	Y	-0-			2
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	19 1	615 2	Y	-0-			2
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	20 1	623 2	Y	-0-			2
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	20 1	600 2	Y	-0-			2
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	17 1	605 2	Y	-0-			2
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11370 - 11489		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
SIMS, ALTON		WELL #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450			
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
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	57 1	1752 2	Y	-0-		-0-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	48 1	1541 2	Y	-0-		-0-
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	58 1	1901 2	Y	-0-		-0-
07	1860 N	1475	-0-	-385	-0-	46 1	1429 2	Y	-0-		-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	53 1	1568 2	Y	-0-		-0-
*09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	57 1	1961 2	Y	-0-		-0-
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440			
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	69 1	2115 2	Y	-0-		6
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	122 1	3920 2	Y	-0-		6
06	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	65 1	2125 2	Y	-0-		6
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	85 1	2634 2	Y	-0-		6
08	4030 X	2921	-0-	-1109	-0-	96 1	2825 2	Y	-0-		6
*09	3900 X	1830	-0-	-2070	-0-	51 1	1779 2	Y	-0-		6
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388			
04	1666 N	1370	-0-	-296	-0-	43 1	1327 2	Y	-0-		-0-
05	1515 N	1216	-0-	-299	-0-	37 1	1179 2	Y	-0-		-0-
06	1350 N	1235	-0-	-115	-0-	37 1	1198 2	Y	-0-		-0-
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	44 1	1355 2	Y	-0-		-0-
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	44 1	1313 2	Y	-0-		-0-
*09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	39 1	1341 2	Y	-0-		-0-
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DOSS GU		WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800			
04	1770 N	293	-0-	-1477	-0-	9 1	284 2	N	-0-		15
05	1829 N	604	-0-	-1225	-0-	18 1	586 2	N	-0-		15
06	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	44 1	1442 2	N	-0-		15
07	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	90 1	2803 2	N	-0-		15
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	84 1	2486 2	N	-0-		15
*09	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	70 1	2432 2	N	-0-		15
-----											
DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407			
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	50 1	1530 2	Y	-0-		5
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	48 1	1559 2	Y	-0-		5
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	46 1	1500 2	Y	-0-		5
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	50 1	1566 2	Y	-0-		5
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	51 1	1522 2	Y	-0-		5
*09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	41 1	1424 2	Y	-0-		5
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696			
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	37 1	1138 2	N	-0-		30
05	1333 N	951	-0-	-382	-0-	29 1	922 2	N	-0-		30
06	1080 N	336	-0-	-744	-0-	10 1	326 2	N	-0-		30
07	1209 N	275	-0-	-934	-0-	9 1	266 2	N	-0-		30
08	961 N	429	-0-	-532	-0-	14 1	415 2	N	-0-		30
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	11 1	368 2	N	-0-		30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
DOSS GU		WELL #:		3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
04	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	41	1	1270	2	Y	-0-	2
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	53	1	1701	2	Y	-0-	2
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	49	1	1605	2	Y	-0-	2
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	48	1	1497	2	Y	-0-	2
08	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	57	1	1675	2	Y	-0-	2
*09	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	44	1	1517	2	Y	-0-	2
-----													
DOSS GU		WELL #:		4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	
-----													
DOSS GU		WELL #:		5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678			
04	4800	X	3210	-0-	-1590	-0-	101	1	3109	2	Y	-0-	6
05	4960	X	4944	-0-	-16	-0-	149	1	4795	2	Y	-0-	6
06	4800	X	3887	-0-	-913	-0-	116	1	3771	2	Y	-0-	6
07	5239	X	686	-0-	-4553	-0-	21	1	665	2	Y	-0-	6
08	5239	X	2191	-0-	-3048	-0-	72	1	2119	2	Y	-0-	6
*09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	160	1	5556	2	Y	-0-	6
-----													
DOSS GU		WELL #:		6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561			
04	3000	N	1749	-0-	-1251	1204	55	1	1694	2	Y	-0-	8
05	2997	N	1793	-0-	-1204	-0-	54	1	1739	2	Y	-0-	8
06	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	50	1	1636	2	Y	-0-	8
07	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	55	1	1704	2	Y	-0-	8
08	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	56	1	1662	2	Y	-0-	8
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	47	1	1636	2	Y	-0-	8
-----													
DOSS GU		WELL #:		8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501			
04	2970	X	2465	-0-	-505	-0-	78	1	2387	2	Y	-0-	4
05	2635	X	2585	-0-	-50	-0-	78	1	2507	2	Y	-0-	4
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	76	1	2495	2	Y	-0-	4
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	84	1	2597	2	Y	-0-	4
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	86	1	2542	2	Y	-0-	4
*09	2580	X	2513	-0-	-67	-0-	71	1	2442	2	Y	-0-	4
-----													
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	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			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
DOSS GU		WELL #:		10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10910 - 11287				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1793	-0-	-1207	3494	57	1	1736	2	Y	-0-				7
05	3100	N	2130	-0-	-970	2524	64	1	2066	2	Y	-0-				7
06	3000	N	2015	-0-	-985	1539	60	1	1955	2	Y	-0-				7
07	3100	N	2069	-0-	-1031	508	65	1	2004	2	Y	-0-				7
08	2510	N	2002	-0-	-508	-0-	65	1	1937	2	Y	-0-				7
*09	2010	N	1857	-0-	-153	-0-	52	1	1805	2	Y	-0-				7
-----																
DOSS GU		WELL #:		7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11395 - 11753				
04	4110	X	3365	-0-	-745	-0-	106	1	3259	2	Y	-0-				-0-
05	4006	X	3251	-0-	-755	-0-	98	1	3153	2	Y	-0-				-0-
06	3660	X	2701	-0-	-959	-0-	80	1	2621	2	Y	-0-				-0-
07	3472	X	2279	-0-	-1193	-0-	71	1	2208	2	Y	-0-				-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	107	1	3175	2	Y	-0-				-0-
*09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	72	1	2492	2	Y	-0-				-0-
-----																
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 227150		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11236 - 11394				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	112	-0-	112	112	3	1	109	2	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-				-0-
*08	76	K	76	-0-	-0-	112	2	1	74	2	Y	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-				-0-
-----																
SIMS, ALTON		WELL #:		8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11264 - 11480				
04	3060	X	2725	-0-	-335	-0-	86	1	2639	2	Y	-0-				1
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	75	1	2408	2	Y	-0-				1
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	85	1	2773	2	Y	-0-				1
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	86	1	2660	2	Y	-0-				1
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	76	1	2256	2	Y	-0-				1
*09	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	67	1	2307	2	Y	-0-				1
-----																
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11517 - 11540				
04	1170	N	922	-0-	-248	-0-	29	1	893	2	Y	-0-				-0-
05	992	N	752	-0-	-240	-0-	23	1	729	2	Y	-0-				-0-
06	960	N	678	-0-	-282	-0-	20	1	658	2	Y	-0-				-0-
07	961	N	612	-0-	-349	-0-	19	1	593	2	Y	-0-				-0-
08	744	N	664	-0-	-80	-0-	22	1	642	2	Y	-0-				-0-
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	20	1	700	2	Y	-0-				-0-
-----																
SIMS, ALTON		WELL #:		7		RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11181 - 11378				
04	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	42	1	1282	2	Y	-0-				5
05	1240	N	974	-0-	-266	-0-	29	1	945	2	Y	-0-				5
06	1200	N	911	-0-	-289	-0-	27	1	884	2	Y	-0-				5
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	43	1	1321	2	Y	-0-				5
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	43	1	1285	2	Y	-0-				5
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	35	1	1218	2	Y	-0-				5
-----																
EVERETT		WELL #:		10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667		PERF.12158 - 14454				
04	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	670	1	14242	2	N	-0-				-0-
05	15252	X	14944	-0-	-308	-0-	678	1	14266	2	N	-0-				-0-
06	14760	X	14193	-0-	-567	-0-	642	1	13551	2	N	-0-				-0-
07	15438	X	13991	-0-	-1447	-0-	641	1	13350	2	N	-0-				-0-
08	15407	X	14537	-0-	-870	-0-	669	1	13868	2	N	-0-				-0-
09	14910	X	14249	-0-	-661	-0-	641	1	13608	2	N	-0-				-0-

-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

-----  
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-						Y	-0-			-0-
05	1223 X	-0-	-0-	-1223	-0-						Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

-----  
 DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

04	4380 X	3806	-0-	-574	-0-	120	1	3686	2	Y	-0-				2
05	4512 X	3962	-0-	-550	-0-	119	1	3843	2	Y	-0-				2
06	4080 X	3874	-0-	-206	-0-	115	1	3759	2	Y	-0-				2
07	4216 X	3978	-0-	-238	-0-	124	1	3854	2	Y	-0-				2
08	4216 X	3910	-0-	-306	-0-	128	1	3782	2	Y	-0-				2
*09	3870 X	3833	-0-	-37	-0-	107	1	3720	2	Y	-0-	5			7
						6	9								

-----  
 SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

04	3600 X	3077	-0-	-523	-0-	97	1	2980	2	Y	-0-				-0-
05	3628 X	3353	-0-	-275	-0-	101	1	3252	2	Y	-0-				-0-
06	3450 X	3151	-0-	-299	-0-	94	1	3057	2	Y	-0-				-0-
07	3472 X	3244	-0-	-228	-0-	101	1	3143	2	Y	-0-				-0-
08	3379 X	3124	-0-	-255	-0-	102	1	3022	2	Y	-0-				-0-
*09	3240 X	2922	-0-	-318	-0-	82	1	2840	2	Y	-0-				-0-

-----  
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

04	3480 X	2593	-0-	-887	-0-	82	1	2511	2	Y	-0-				50
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	105	1	3377	2	Y	-0-				50
06	3150 X	3084	-0-	-66	-0-	92	1	2992	2	Y	-0-				50
07	3255 X	3034	-0-	-221	-0-	95	1	2939	2	Y	-0-				50
08	3255 X	2682	-0-	-573	-0-	88	1	2594	2	Y	-0-				50
*09	3150 X	2943	-0-	-207	-0-	83	1	2860	2	Y	-0-				50

-----  
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	72	1	2213	2	Y	-0-				-0-
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	66	1	2138	2	Y	-0-				-0-
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	61	1	2000	2	Y	-0-				-0-
07	2356 N	1960	-0-	-396	-0-	61	1	1899	2	Y	-0-				-0-
08	2201 N	1901	-0-	-300	-0-	62	1	1839	2	Y	-0-				-0-
*09	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	57	1	1958	2	Y	-0-				-0-

-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2283	-0-	-717	8284	72	1	2211	2	Y	-0-			8
05	3100 N	2242	-0-	-858	7426	67	1	2175	2	Y	-0-			8
06	3000 N	2233	-0-	-767	6659	66	1	2167	2	Y	-0-			8
07	3100 N	2254	-0-	-846	5813	70	1	2184	2	Y	-0-			8
08	3100 N	2336	-0-	-764	5049	76	1	2260	2	Y	-0-			8
*09	3000 N	2245	-0-	-755	4294	63	1	2182	2	Y	-0-			8

-----  
 SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852  
 -----

04	3540 X	3205	-0-	-335	-0-	101	1	3104	2	Y	-0-			1
05	3468 X	3160	-0-	-308	-0-	95	1	3065	2	Y	-0-			1
06	3240 X	3053	-0-	-187	-0-	91	1	2962	2	Y	-0-			1
07	3348 X	3014	-0-	-334	-0-	94	1	2920	2	Y	-0-			1
08	3317 X	2941	-0-	-376	-0-	96	1	2845	2	Y	-0-			1
*09	3210 X	2808	-0-	-402	-0-	79	1	2729	2	Y	-0-			1

-----  
 DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456  
 -----

04	3000 N	2494	-0-	-506	7974	79	1	2415	2	Y	-0-			12
05	3100 N	2510	-0-	-590	7384	75	1	2435	2	Y	-0-			12
06	3000 N	2359	-0-	-641	6743	70	1	2289	2	Y	-0-			12
07	3100 N	2529	-0-	-571	6172	79	1	2450	2	Y	-0-			12
08	3100 N	2509	-0-	-591	5581	82	1	2427	2	Y	-0-			12
*09	3000 N	2532	-0-	-468	5113	71	1	2461	2	Y	-0-			12

-----  
 RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188  
 -----

04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			4
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-			4
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-			4
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-			4
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-			4
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			4

-----  
 DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150  
 -----

04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	95	1	2910	2	Y	-0-			28
05	2821 X	2337	-0-	-484	-0-	70	1	2267	2	Y	-0-			28
06	2730 X	2153	-0-	-577	-0-	64	1	2089	2	Y	-0-			28
07	2821 X	1963	-0-	-858	-0-	61	1	1902	2	Y	-0-			28
08	2821 X	1890	-0-	-931	-0-	62	1	1828	2	Y	-0-			28
*09	2730 X	1953	-0-	-777	-0-	55	1	1898	2	Y	-0-			28

-----  
 RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214  
 -----

04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	75	1	2305	2	Y	-0-			-0-
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	59	1	1888	2	Y	-0-			-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	50	1	1618	2	Y	-0-			-0-
07	2418 N	1612	-0-	-806	-0-	50	1	1562	2	Y	-0-			-0-
08	1953 N	1592	-0-	-361	-0-	52	1	1540	2	Y	-0-			-0-
*09	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	44	1	1512	2	Y	4			4
						4	9							



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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	13560	X	12401	-0-	-1159	-0-	557 1	11844 2	N		-0-			24
05	13051	X	12669	-0-	-382	-0-	575 1	12094 2	N		-0-			24
06	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	560 1	11803 2	N		-0-			24
07	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	593 1	12353 2	N		-0-			24
08	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	606 1	12558 2	N		-0-			24
09	12390	X	12344	-0-	-46	-0-	555 1	11789 2	N		-0-			24
-----														
SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11224 - 11436				
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	138 1	4214 2	Y		-0-			6
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	126 1	4058 2	Y		-0-			6
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	116 1	3777 2	Y		-0-			6
07	4619	X	3767	-0-	-852	-0-	118 1	3649 2	Y		-0-			6
08	4650	X	3612	-0-	-1038	-0-	118 1	3494 2	Y		-0-			6
*09	4350	X	3336	-0-	-1014	-0-	94 1	3242 2	Y		-0-			6
-----														
SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11304 - 12736				
04	2550	X	2176	-0-	-374	-0-	69 1	2107 2	Y		-0-			-0-
05	2533	X	2135	-0-	-398	-0-	64 1	2071 2	Y		-0-			-0-
06	2250	X	2153	-0-	-97	-0-	64 1	2089 2	Y		-0-			-0-
07	2263	N	1686	-0-	-577	-0-	53 1	1633 2	Y		-0-			-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	78 1	2301 2	Y		-0-			-0-
*09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	66 1	2282 2	Y		-0-			-0-
-----														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12408 - 12687				
04	4140	X	3529	-0-	-611	-0-	112 1	3417 2	Y		-0-			2
05	3920	X	3276	-0-	-644	-0-	98 1	3178 2	Y		-0-			2
06	3600	X	3188	-0-	-412	-0-	95 1	3093 2	Y		-0-			2
07	3720	X	2981	-0-	-739	-0-	93 1	2888 2	Y		-0-			2
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	125 1	3708 2	Y		-0-			2
*09	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	96 1	3340 2	Y		-0-			2
-----														
DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11186 - 13100				
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	48 1	1458 2	Y		-0-			7
05	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	43 1	1390 2	Y		-0-			7
06	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	36 1	1190 2	Y		-0-			7
07	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	45 1	1406 2	Y		-0-			7
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	45 1	1345 2	Y		-0-			7
*09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	36 1	1258 2	Y		-0-			7
-----														
DOSS GU		WELL #: 18		RRCID -> 237733		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11341 - 11558				
04	1530	X	613	-0-	-917	-0-	19 1	594 2	Y		-0-			7
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	76 1	2440 2	Y		-0-			7
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	77 1	2501 2	Y		-0-			7
07	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	95 1	2954 2	Y		-0-			7
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	97 1	2877 2	Y		-0-			7
*09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	69 1	2405 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		4980 X	4370	-0-	-610	-0-	138	1	4232	2	Y	-0-	5
05		4802 X	4462	-0-	-340	-0-	134	1	4328	2	Y	-0-	5
06		4500 X	4254	-0-	-246	-0-	126	1	4128	2	Y	-0-	5
07		4650 X	4396	-0-	-254	-0-	137	1	4259	2	Y	-0-	5
08		4650 X	4259	-0-	-391	-0-	139	1	4119	2	Y	1	6
							1	9					
*09		4380 X	4023	-0-	-357	-0-	113	1	3910	2	Y	-0-	6

-----  
 RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	59	1	1800	2	Y	-0-	4
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	54	1	1757	2	Y	-0-	4
06		1650 N	1633	-0-	-17	-0-	49	1	1584	2	Y	-0-	4
07		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	56	1	1723	2	Y	-0-	4
08		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	57	1	1686	2	Y	-0-	4
*09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	46	1	1592	2	Y	-0-	4

-----  
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

04		2460 X	1842	-0-	-618	-0-	58	1	1784	2	Y	-0-	5
05		2511 X	2221	-0-	-290	-0-	67	1	2154	2	Y	-0-	5
06		2190 X	2084	-0-	-106	-0-	62	1	2022	2	Y	-0-	5
07		2263 X	2149	-0-	-114	-0-	67	1	2082	2	Y	-0-	5
08		2263 X	2130	-0-	-133	-0-	70	1	2060	2	Y	-0-	5
*09		2160 X	2068	-0-	-92	-0-	58	1	2010	2	Y	-0-	5

-----  
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

04		2910 X	2564	-0-	-346	-0-	81	1	2483	2	Y	-0-	-0-
05		3007 X	2594	-0-	-413	-0-	78	1	2516	2	Y	-0-	-0-
06		2700 X	2679	-0-	-21	-0-	80	1	2599	2	Y	-0-	-0-
07		2635 N	2556	-0-	-79	-0-	80	1	2476	2	Y	-0-	-0-
08		2604 N	2445	-0-	-159	-0-	80	1	2365	2	Y	-0-	-0-
*09		2670 N	2611	-0-	-59	-0-	73	1	2538	2	Y	-0-	-0-

-----  
 RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

04		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	66	1	2035	2	Y	-0-	11
05		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	55	1	1790	2	Y	-0-	11
06		2190 N	1642	-0-	-548	-0-	49	1	1593	2	Y	-0-	11
07		2170 N	1622	-0-	-548	-0-	51	1	1571	2	Y	-0-	11
08		1860 N	1625	-0-	-235	-0-	53	1	1572	2	Y	-0-	11
*09		1650 N	1630	-0-	-20	-0-	46	1	1584	2	Y	-0-	11

-----  
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

04		4020 X	1274	-0-	-2746	-0-	40	1	1234	2	Y	-0-	3
05		3565 X	1659	-0-	-1906	-0-	50	1	1609	2	Y	-0-	3
06		3150 X	1997	-0-	-1153	-0-	59	1	1938	2	Y	-0-	3
07		2883 X	2523	-0-	-360	-0-	79	1	2444	2	Y	-0-	3
08		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	127	1	3749	2	Y	-0-	3
*09		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	110	1	3807	2	Y	-0-	3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
SIMS, ALTON		WELL #:		11	RRCID ->	241543	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11278	- 12956	
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
04		3780 X	3118	-0-	-662	-0-	99 1	3019 2	Y	-0-			2
05		3751 X	2096	-0-	-1655	-0-	63 1	2033 2	Y	-0-			2
06		3630 X	993	-0-	-2637	-0-	30 1	963 2	Y	-0-			2
07		3751 X	1175	-0-	-2576	-0-	37 1	1138 2	Y	-0-			2
08		3627 X	1253	-0-	-2374	-0-	41 1	1212 2	Y	-0-			2
*09		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	105 1	3634 2	Y	-0-			2
-----													
SIMS, ALTON		WELL #:		20	RRCID ->	241544	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11138	- 12760	
04		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	78 1	2376 2	Y	-0-			9
05		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	78 1	2514 2	Y	-0-			9
06		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	71 1	2325 2	Y	-0-			9
07		2356 N	2335	-0-	-21	-0-	73 1	2262 2	Y	-0-			9
08		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	77 1	2290 2	Y	-0-			9
*09		2280 N	2231	-0-	-49	-0-	63 1	2168 2	Y	-0-			9
-----													
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	241636	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11140	- 12816	
04		2040 N	1755	-0-	-285	-0-	55 1	1700 2	Y	-0-			14
05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	63 1	2017 2	Y	-0-			14
06		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	57 1	1875 2	Y	-0-			14
07		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	58 1	1811 2	Y	-0-			14
08		2077 N	1776	-0-	-301	-0-	58 1	1718 2	Y	-0-			14
*09		1920 N	1520	-0-	-400	-0-	43 1	1477 2	Y	-0-			14
-----													
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	241640	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11018	- 13292	
04		3000 N	2052	-0-	-948	5684	65 1	1987 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2066	-0-	-1034	4650	62 1	2004 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1959	-0-	-1041	3609	58 1	1901 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2012	-0-	-1088	2521	63 1	1949 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	2177	-0-	-923	1598	71 1	2106 2	Y	-0-			-0-
*09		3000 N	2481	-0-	-519	1079	70 1	2407 2	Y	-0-			4
-----													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	241658	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	12831	PERF.11328	- 12606	
04		3240 X	2979	-0-	-261	-0-	94 1	2885 2	Y	-0-			9
05		3348 X	3003	-0-	-345	-0-	90 1	2913 2	Y	-0-			9
06		3120 X	2852	-0-	-268	-0-	85 1	2767 2	Y	-0-			9
07		3224 X	2829	-0-	-395	-0-	88 1	2741 2	Y	-0-			9
08		3224 X	2227	-0-	-997	-0-	73 1	2154 2	Y	-0-			9
*09		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	86 1	2994 2	Y	-0-			9
-----													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	241659	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	14714	PERF.11229	- 14693	
04		1980 N	1886	-0-	-94	-0-	60 1	1826 2	Y	-0-			2
05		2015 N	1926	-0-	-89	-0-	58 1	1868 2	Y	-0-			2
06		1950 N	1853	-0-	-97	-0-	55 1	1798 2	Y	-0-			2
07		1953 N	1901	-0-	-52	-0-	59 1	1842 2	Y	-0-			2
08		1922 N	1866	-0-	-56	-0-	61 1	1805 2	Y	-0-			2
*09		1860 N	1770	-0-	-90	-0-	50 1	1720 2	Y	-0-			2

-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	96	1	2938	2	Y	-0-			8
05		2931 X	2757	-0-	-174	-0-	83	1	2674	2	Y	-0-			8
06		2790 X	2645	-0-	-145	-0-	79	1	2566	2	Y	-0-			8
07		2883 X	2848	-0-	-35	-0-	89	1	2759	2	Y	-0-			8
08		2883 X	2602	-0-	-281	-0-	85	1	2517	2	Y	-0-			8
*09		2790 X	2502	-0-	-288	-0-	70	1	2432	2	Y	-0-			8

-----  
 SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986  
 -----

04		3750 X	2986	-0-	-764	-0-	94	1	2892	2	Y	-0-			2
05		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	109	1	3501	2	Y	-0-			2
06		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	105	1	3432	2	Y	-0-			2
07		3379 X	3309	-0-	-70	-0-	103	1	3206	2	Y	-0-			2
08		3379 X	3053	-0-	-326	-0-	100	1	2953	2	Y	-0-			2
*09		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	98	1	3385	2	Y	-0-			2

-----  
 DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096  
 -----

04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	43	1	1304	2	Y	-0-			7
05		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	41	1	1328	2	Y	-0-			7
06		1500 N	1311	-0-	-189	-0-	39	1	1272	2	Y	-0-			7
07		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	41	1	1277	2	Y	-0-			7
08		1364 N	1287	-0-	-77	-0-	42	1	1245	2	Y	-0-			7
*09		1320 N	1028	-0-	-292	-0-	29	1	999	2	Y	-0-			7

-----  
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724  
 -----

04		2640 X	2411	-0-	-229	-0-	76	1	2335	2	Y	-0-			-0-
05		2728 X	2486	-0-	-242	-0-	75	1	2411	2	Y	-0-			-0-
06		2550 X	2319	-0-	-231	-0-	69	1	2250	2	Y	-0-			-0-
07		2480 N	2137	-0-	-343	-0-	67	1	2070	2	Y	-0-			-0-
08		2480 N	2294	-0-	-186	-0-	75	1	2219	2	Y	-0-			-0-
*09		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	67	1	2304	2	Y	-0-			-0-

-----  
 SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852  
 -----

04		1980 N	1895	-0-	-85	-0-	60	1	1835	2	Y	-0-			5
05		2015 N	1934	-0-	-81	-0-	58	1	1876	2	Y	-0-			5
06		1950 N	1864	-0-	-86	-0-	55	1	1809	2	Y	-0-			5
07		1953 N	1898	-0-	-55	-0-	59	1	1839	2	Y	-0-			5
08		1922 N	1865	-0-	-57	-0-	61	1	1803	2	Y	1			6
*09		1860 N	1788	-0-	-72	-0-	50	1	1738	2	Y	-0-			6

-----  
 DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128  
 -----

04		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	89	1	2721	2	Y	-0-			13
05		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	82	1	2643	2	Y	-0-			13
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	75	1	2441	2	Y	-0-			13
07		2914 N	2506	-0-	-408	-0-	78	1	2428	2	Y	-0-			13
08		2728 N	2540	-0-	-188	-0-	83	1	2457	2	Y	-0-			13
*09		2520 N	2416	-0-	-104	-0-	68	1	2348	2	Y	-0-			13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917					
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
04	3210 X	2925	-0-	-285	-0-	92 1	2833 2	Y	-0-				31
05	3251 X	3025	-0-	-226	-0-	91 1	2934 2	Y	-0-				31
06	3030 X	2863	-0-	-167	-0-	85 1	2778 2	Y	-0-				31
07	3131 X	2975	-0-	-156	-0-	93 1	2882 2	Y	-0-				31
08	3131 X	2883	-0-	-248	-0-	94 1	2789 2	Y	-0-				31
*09	2940 X	2802	-0-	-138	-0-	79 1	2723 2	Y	-0-				31
-----													
DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090					
04	3000 N	1979	-0-	-1021	1696	63 1	1916 2	Y	-0-				4
05	3100 N	1924	-0-	-1176	520	58 1	1866 2	Y	-0-				4
06	2310 N	1790	-0-	-520	-0-	53 1	1737 2	Y	-0-				4
07	2046 N	2013	-0-	-33	-0-	63 1	1950 2	Y	-0-				4
08	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	63 1	1854 2	Y	-0-				4
*09	1800 N	1096	-0-	-704	-0-	31 1	1065 2	Y	-0-				4
-----													
DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716					
04	2731 N	1354	-0-	-1377	-0-	43 1	1311 2	Y	-0-				-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	41 1	1331 2	Y	-0-				-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	40 1	1318 2	Y	-0-				-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	47 1	1444 2	Y	-0-				-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	48 1	1410 2	Y	-0-				-0-
*09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	41 1	1424 2	Y	-0-				-0-
-----													
DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996					
04	3000 N	2439	-0-	-561	8273	77 1	2362 2	Y	-0-				12
05	3100 N	2441	-0-	-659	7614	73 1	2368 2	Y	-0-				12
06	3000 N	2277	-0-	-723	6891	68 1	2209 2	Y	-0-				12
07	3100 N	2479	-0-	-621	6270	77 1	2402 2	Y	-0-				12
08	3100 N	2380	-0-	-720	5550	78 1	2302 2	Y	-0-				12
*09	3000 N	2204	-0-	-796	4754	62 1	2142 2	Y	-0-				12
-----													
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930					
04	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	52 1	1582 2	Y	-0-				6
05	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	50 1	1625 2	Y	-0-				6
06	1710 N	1616	-0-	-94	-0-	48 1	1568 2	Y	-0-				6
07	1674 N	1439	-0-	-235	-0-	45 1	1394 2	Y	-0-				6
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	59 1	1748 2	Y	-0-				6
*09	1620 N	1601	-0-	-19	-0-	45 1	1556 2	Y	-0-				6
-----													
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978					
04	1320 N	1178	-0-	-142	-0-	37 1	1141 2	Y	-0-				2
05	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	37 1	1182 2	Y	-0-				2
06	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	35 1	1138 2	Y	-0-				2
07	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	38 1	1164 2	Y	-0-				2
08	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	37 1	1091 2	Y	-0-				2
*09	1170 N	965	-0-	-205	-0-	27 1	938 2	Y	-0-				2
-----													
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539					
04	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	42 1	1279 2	Y	-0-				26
05	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	41 1	1314 2	Y	-0-				26
06	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	38 1	1241 2	Y	-0-				26
07	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	41 1	1286 2	Y	-0-				26
08	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	42 1	1255 2	Y	-0-				26
*09	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	35 1	1213 2	Y	-0-				26

-----																
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11997		PERF.11960 - 13645						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
04	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-		313	1	6642	2	N	-0-			40
05	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-		337	1	7090	2	N	1			41
								1	9							
06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-		319	1	6727	2	N	-0-			41
07	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-		284	1	5917	2	N	-0-			41
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-		220	1	4561	2	N	-0-			41
*09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-		237	1	5034	2	N	-0-			41
-----																
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11283 - 12724						
04	2700	X	2403	-0-	-297	-0-		76	1	2327	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2402	-0-	-326	-0-		72	1	2330	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2256	-0-	-384	-0-		67	1	2189	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2396	-0-	-84	-0-		75	1	2321	2	N	-0-			-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-		83	1	2466	2	N	-0-			-0-
*09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-		67	1	2336	2	N	-0-			-0-
-----																
SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11281 - 12906						
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-		77	1	2354	2	Y	-0-			1
05	2604	N	2487	-0-	-117	-0-		75	1	2412	2	Y	-0-			1
06	2520	N	2406	-0-	-114	-0-		72	1	2334	2	Y	-0-			1
07	2511	N	2458	-0-	-53	-0-		77	1	2381	2	Y	-0-			1
08	2480	N	2251	-0-	-229	-0-		74	1	2177	2	Y	-0-			1
*09	2400	N	2183	-0-	-217	-0-		61	1	2122	2	Y	-0-			1
-----																
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038		PERF.11202 - 12786						
04	3240	X	2957	-0-	-283	-0-		93	1	2864	2	Y	-0-			33
05	3348	X	3084	-0-	-264	-0-		93	1	2991	2	Y	-0-			33
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-		88	1	2880	2	Y	-0-			33
07	3224	X	3056	-0-	-168	-0-		95	1	2961	2	Y	-0-			33
08	3224	X	3017	-0-	-207	-0-		99	1	2918	2	Y	-0-			33
*09	2970	X	2835	-0-	-135	-0-		80	1	2755	2	Y	-0-			33
-----																
SIMS, ALTON		WELL #: 24		RRCID -> 249223		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11192 - 11390						
04	1350	N	179	-0-	-1171	-0-		6	1	173	2	Y	-0-			5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
-----																
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016																
-----																
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631		PERF.12144 - 14840						
04	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-		622	1	12591	2	N	1			114
								1	9							
05	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-		563	1	11224	2	N	1			115
								1	9							
06	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-		509	1	10346	2	N	-0-			115
07	13640	X	10567	-0-	-3073	-0-		484	1	10083	2	N	-0-			115
08	13640	X	13171	-0-	-469	-0-		606	1	12565	2	N	-0-			115
09	13200	X	9038	-0-	-4162	-0-		406	1	8632	2	N	-0-			115

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	2785 N	2655	-0-	-130	-0-	84	1	2571	2	Y	-0-				5
05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	82	1	2630	2	Y	-0-				5
06	2520 X	2424	-0-	-96	-0-	72	1	2352	2	Y	-0-				5
07	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	82	1	2548	2	Y	-0-				5
08	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	82	1	2417	2	Y	1				6
*09	2670 X	2394	-0-	-276	-0-	67	1	2327	2	Y	-0-				6
-----															
SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952						
04	2790 X	2364	-0-	-426	-0-	75	1	2289	2	Y	-0-				-0-
05	2817 X	1854	-0-	-963	-0-	56	1	1798	2	Y	-0-				-0-
06	2490 X	2365	-0-	-125	-0-	70	1	2295	2	Y	-0-				-0-
07	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	76	1	2365	2	Y	-0-				-0-
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	78	1	2316	2	Y	-0-				-0-
*09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	68	1	2356	2	Y	-0-				-0-
-----															
SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452						
04	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	46	1	1417	2	Y	-0-				6
05	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	43	1	1378	2	Y	-0-				6
06	1470 N	1340	-0-	-130	-0-	40	1	1300	2	Y	-0-				6
07	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	44	1	1352	2	Y	-0-				6
08	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	46	1	1355	2	Y	-0-				6
*09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	40	1	1368	2	Y	-0-				6
-----															
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403						
04	2130 X	1965	-0-	-165	-0-	62	1	1903	2	Y	-0-				3
05	2356 X	1961	-0-	-395	-0-	59	1	1902	2	Y	-0-				3
06	2100 X	1880	-0-	-220	-0-	56	1	1824	2	Y	-0-				3
07	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	60	1	1861	2	Y	-0-				3
08	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	63	1	1855	2	Y	-0-				3
*09	1890 N	1857	-0-	-33	-0-	52	1	1805	2	Y	-0-				3
-----															
DOSS GU		WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437						
04	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	39	1	1193	2	Y	-0-				31
05	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	38	1	1215	2	Y	-0-				31
06	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	36	1	1178	2	Y	-0-				31
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	41	1	1258	2	Y	-0-				31
08	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	40	1	1173	2	Y	-0-				31
*09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	35	1	1227	2	Y	-0-				31
-----															
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450						
04	900 N	889	-0-	-11	-0-	28	1	861	2	Y	-0-				35
05	930 N	917	-0-	-13	-0-	28	1	889	2	Y	-0-				35
06	900 N	888	-0-	-12	-0-	26	1	862	2	Y	-0-				35
07	930 N	911	-0-	-19	-0-	28	1	883	2	Y	-0-				35
08	930 N	885	-0-	-45	-0-	29	1	856	2	Y	-0-				35
*09	900 N	861	-0-	-39	-0-	24	1	837	2	Y	-0-				35

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764		
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
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	77 1	2365 2	Y	-0-	7
05	2480 N	2473	-0-	-7	-0-	74 1	2399 2	Y	-0-	7
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	69 1	2255 2	Y	-0-	7
07	2480 N	2377	-0-	-103	-0-	74 1	2303 2	Y	-0-	7
08	2480 N	2372	-0-	-108	-0-	78 1	2294 2	Y	-0-	7
*09	2310 N	2242	-0-	-68	-0-	63 1	2179 2	Y	-0-	7
-----										
DOSS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
*09	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		
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-	-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	Y	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4 1	109 2	Y	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528		
04	2130 N	1968	-0-	-162	-0-	62 1	1906 2	Y	-0-	61
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	74 1	2398 2	Y	-0-	61
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	69 1	2263 2	Y	-0-	61
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	65 1	2028 2	Y	-0-	61
08	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	94 1	2775 2	Y	-0-	61
*09	2340 N	2185	-0-	-155	-0-	61 1	2124 2	Y	-0-	61
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462		
04	2159 N	1318	-0-	-841	-0-	42 1	1276 2	Y	-0-	-0-
05	1488 N	1251	-0-	-237	-0-	38 1	1213 2	Y	-0-	-0-
06	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	37 1	1194 2	Y	-0-	-0-
07	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	41 1	1263 2	Y	-0-	-0-
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	41 1	1224 2	Y	-0-	-0-
*09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	37 1	1273 2	Y	-0-	-0-
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058		
04	2700 N	2564	-0-	-136	-0-	81 1	2483 2	Y	-0-	-0-
05	2697 N	2586	-0-	-111	-0-	78 1	2508 2	Y	-0-	-0-
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	78 1	2544 2	Y	-0-	-0-
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	83 1	2587 2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	3245	-0-	145	145	106 1	3139 2	Y	-0-	-0-
*09	2789 N	2644	-0-	-145	-0-	74 1	2570 2	Y	-0-	-0-
-----										
DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616		
04	1470 N	1458	-0-	-12	-0-	46 1	1412 2	Y	-0-	6
05	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	43 1	1402 2	Y	-0-	6
06	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	41 1	1338 2	Y	-0-	6
07	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	44 1	1356 2	Y	-0-	6
08	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	44 1	1297 2	Y	-0-	6
*09	1380 N	1264	-0-	-116	-0-	35 1	1229 2	Y	-0-	6



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	3000	X	2652	-0-	-348	-0-	84	1	2568	2	Y	-0-			5
05	2886	X	2621	-0-	-265	-0-	79	1	2542	2	Y	-0-			5
06	2700	X	2672	-0-	-28	-0-	79	1	2593	2	Y	-0-			5
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	86	1	2671	2	Y	-0-			5
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	88	1	2590	2	Y	1			6
*09	2670	N	2525	-0-	-145	-0-	71	1	2454	2	Y	-0-			6
-----															
SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520						
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	110	1	3365	2	Y	-0-			-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	112	1	3612	2	Y	-0-			-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	107	1	3486	2	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	112	1	3490	2	Y	-0-			-0-
08	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	112	1	3316	2	Y	-0-			-0-
*09	3600	X	3303	-0-	-297	-0-	93	1	3210	2	Y	-0-			-0-
-----															
EVERETT		WELL #: 12H		RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210						
04	9420	X	8465	-0-	-955	-0-	380	1	8085	2	N	-0-			-0-
05	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	438	1	9211	2	N	-0-			-0-
06	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	371	1	7821	2	N	-0-			-0-
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	387	1	8058	2	N	-0-			-0-
08	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	373	1	7731	2	N	-0-			-0-
*09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	362	1	7689	2	N	-0-			-0-
-----															
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100						
04	6690	X	5509	-0-	-1181	-0-	248	1	5261	2	Y	-0-			-0-
05	5964	X	5959	-0-	-5	-0-	270	1	5689	2	Y	-0-			-0-
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	256	1	5394	2	Y	-0-			-0-
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	265	1	5517	2	Y	-0-			-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	257	1	5331	2	Y	-0-			-0-
09	5400	X	5395	-0-	-5	-0-	243	1	5152	2	Y	-0-			-0-
-----															
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785						
04	7710	X	7068	-0-	-642	-0-	318	1	6750	2	Y	-0-			-0-
05	7543	X	7195	-0-	-348	-0-	327	1	6868	2	Y	-0-			-0-
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	327	1	6890	2	Y	-0-			-0-
07	6975	X	6669	-0-	-306	-0-	306	1	6363	2	Y	-0-			-0-
08	6975	X	6695	-0-	-280	-0-	308	1	6387	2	Y	-0-			-0-
*09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	305	1	6484	2	Y	-0-			-0-
-----															
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730						
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	237	1	5030	2	N	-0-			-0-
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	244	1	5132	2	N	-0-			-0-
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	233	1	4917	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	240	1	4990	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	5037	-0-	-450	-0-	232	1	4805	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4878	-0-	-402	-0-	219	1	4659	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 #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440				
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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14730 X	9261	-0-	-5469	-0-	414 1	8794 2	N	48	192 1		80
05	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	53 9	12198 2	N	47			127
06	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	52 9	11965 2	N	62			189
07	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	68 9	9692 2	N	37			226
08	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	41 9	10649 2	N	42			268
*09	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	514 1	11730 2	N	69	192 1		145
						46 9						
						552 1						
						76 9						
MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628				
04	4230 X	3978	-0-	-252	-0-	179 1	3799 2	Y	-0-			-0-
05	4264 X	4009	-0-	-255	-0-	182 1	3827 2	Y	-0-			-0-
06	4080 X	3842	-0-	-238	-0-	174 1	3668 2	Y	-0-			-0-
07	4185 X	3907	-0-	-278	-0-	179 1	3728 2	Y	-0-			-0-
08	4123 X	3882	-0-	-241	-0-	179 1	3703 2	Y	-0-			-0-
09	3990 X	3779	-0-	-211	-0-	170 1	3609 2	Y	-0-			-0-
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 258867		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626				
04	15570 X	14722	-0-	-848	-0-	649 1	13929 2	N	131	190 1		57
05	14539 X	14539	-0-	-0-	-0-	144 9	13788 2	N	88	48 1		97
06	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	654 1	13409 2	N	168	94 1		171
07	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	97 9	13874 2	N	143	177 1		137
08	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	641 1	13936 2	N	99	125 1		111
*09	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	185 9	12917 2	N	121	169 1		63
						662 1						
						157 9						
						654 1						
						109 9						
						626 1						
						133 9						
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 17		RRCID -> 258871		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720				
04	5400 X	4628	-0-	-772	-0-	208 1	4420 2	Y	-0-			-0-
05	4890 X	4571	-0-	-319	-0-	207 1	4364 2	Y	-0-			-0-
06	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	211 1	4445 2	Y	-0-			-0-
07	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	275 1	5726 2	Y	-0-			-0-
08	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	259 1	5374 2	Y	-0-			-0-
09	4500 X	4476	-0-	-24	-0-	201 1	4275 2	Y	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 21		RRCID -> 260583		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814				
04	4440 X	3702	-0-	-738	-0-	166 1	3536 2	Y	-0-			-0-
05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	208 1	4374 2	Y	-0-			-0-
06	4380 X	4132	-0-	-248	-0-	187 1	3945 2	Y	-0-			-0-
07	4526 X	4136	-0-	-390	-0-	190 1	3946 2	Y	-0-			-0-
08	4526 X	4205	-0-	-321	-0-	194 1	4011 2	Y	-0-			-0-
09	4380 X	3764	-0-	-616	-0-	169 1	3595 2	Y	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262213	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10603 -	14124
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
04		14010 X	13446	-0-	-564	-0-	598 1	12834 2	N	13	18 1	2
							14 9					
05		13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	623 1	13130 2	N	9	4 1	7
							10 9					
06		12750 X	12729	-0-	-21	-0-	580 1	12130 2	N	17	10 1	14
							19 9					
07		13175 X	13113	-0-	-62	-0-	597 1	12501 2	N	14	18 1	10
							15 9					
08		13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	590 1	12577 2	N	10	12 1	8
							11 9					
09		12750 X	12300	-0-	-450	-0-	568 1	11719 2	N	12	17 1	3
							13 9					
-----												
L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262505	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10798 -	12686
04		6540 X	6143	-0-	-397	-0-	273 1	5870 2	N	-0-		-0-
05		6298 X	6204	-0-	-94	-0-	281 1	5923 2	N	-0-		-0-
06		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	273 1	5714 2	N	-0-		-0-
07		6138 X	6125	-0-	-13	-0-	279 1	5846 2	N	-0-		-0-
08		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	278 1	5927 2	N	-0-		-0-
09		5940 X	5651	-0-	-289	-0-	261 1	5390 2	N	-0-		-0-
-----												
L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263117	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10407	PERF.10692 -	15022
04		14250 X	12953	-0-	-1297	-0-	577 1	12376 2	N	-0-		-0-
05		13788 X	13281	-0-	-507	-0-	602 1	12679 2	N	-0-		-0-
06		12840 X	12593	-0-	-247	-0-	575 1	12018 2	N	-0-		-0-
07		13268 X	12765	-0-	-503	-0-	581 1	12184 2	N	-0-		-0-
08		14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	628 1	13383 2	N	-0-		-0-
*09		13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	613 1	12632 2	N	-0-		-0-
-----												
BURLESON-MCBAY		WELL #:		7H	RRCID ->	265699	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10760 -	14360
04		10920 X	10267	-0-	-653	-0-	455 1	9775 2	Y	34	45 1	26
							37 9					
05		11160 X	10800	-0-	-360	-0-	480 1	10119 2	Y	183	99 1	110
							201 9					
06		10680 X	10272	-0-	-408	-0-	465 1	9726 2	Y	74	163 1	21
							81 9					
07		11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	504 1	10570 2	Y	62		83
							68 9					
08		12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	548 1	11673 2	Y	98	106 1	75
							108 9					
09		10440 X	9414	-0-	-1026	-0-	428 1	8824 2	Y	147	116 1	106
							162 9					
-----												
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	266491	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12499	PERF.10759 -	11651
04		468 X	-0-	-0-	-468	-0-			Y	-0-		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 1	112 2	Y	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	4 1	107 2	Y	-0-		1
*09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	2 1	86 2	Y	-0-		1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
VICKERY A				WELL #: 1	RRCID -> 233523	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 11785	PERF.10188	- 11098		
M	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
04	2490 X	2471	-0-	-19	-0-	2471 2		N	-0-		160
05	3441 X	1756	-0-	-1685	-0-	1756 2		N	-0-		160
06	3330 X	2081	-0-	-1249	-0-	2081 2		N	-0-		160
07	3441 X	2396	-0-	-1045	-0-	2396 2		N	-0-		160
08	2542 X	2444	-0-	-98	-0-	2444 2		N	-0-		160
*09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-		160
-----											
WATSON				WELL #: 3	RRCID -> 250680	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9866	- 11155		
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		28
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		28
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
-----											
ROGERS				WELL #: 3	RRCID -> 250959	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10244	- 11053		
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-		60
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-		60
06	2250 N	1914	-0-	-336	-0-	1914 2		N	-0-		60
07	1953 N	1496	-0-	-457	-0-	1496 2		N	-0-		60
08	1953 N	1525	-0-	-428	-0-	1525 2		N	-0-		60
09	1920 N	1807	-0-	-113	-0-	1807 2		N	-0-		60
-----											
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 256234	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH 11404	PERF.10158	- 11202		
04	5280 X	4149	-0-	-1131	-0-	4149 2		N	-0-		50
05	5425 X	4704	-0-	-721	-0-	4704 2		N	-0-		50
06	5250 X	3842	-0-	-1408	-0-	3842 2		N	-0-		50
07	4929 X	3933	-0-	-996	-0-	3933 2		N	-0-		50
08	4929 X	4740	-0-	-189	-0-	4740 2		N	-0-		50
*09	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 2		N	-0-		50
-----											
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 262891	COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10157	- 10878		
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-		25
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-		25
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-		25
07	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	2017 2		N	-0-		25
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-		25
*09	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-		25
-----											
WATSON				WELL #: 4	RRCID -> 263429	COMPL. DATE 09/28/2010	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10835	- 11167		
04	3180 X	2575	-0-	-605	-0-	2575 2		N	-0-		-0-
05	3286 X	2743	-0-	-543	-0-	2743 2		N	-0-		-0-
06	3180 X	2467	-0-	-713	-0-	2467 2		N	-0-		-0-
07	2883 X	2634	-0-	-249	-0-	2634 2		N	-0-		-0-
08	2883 X	2699	-0-	-184	-0-	2699 2		N	-0-		-0-
09	2640 X	2532	-0-	-108	-0-	2532 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
WORTHY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	087512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13021	PERF.10848	- 12680
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3270 X	1609	-0-	-1661	-0-	52	1	1556	2	Y	1	5 1	3
						1	9						
05	3069 X	2375	-0-	-694	-0-	77	1	2297	2	Y	1		4
						1	9						
06	2970 X	2695	-0-	-275	-0-	89	1	2605	2	Y	1	3 1	2
						1	9						
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	113	1	3105	2	Y	2		4
						2	9						
08	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	122	1	2885	2	Y	8		12
						9	9						
09	2700 X	2148	-0-	-552	-0-	83	1	2062	2	Y	3	13 1	2
						3	9						
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	184195	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	12851	PERF.10758	- 12710
04	5460 X	4233	-0-	-1227	-0-	137	1	4094	2	Y	2	5 1	4
						2	9						
05	5642 X	4282	-0-	-1360	-0-	139	1	4140	2	Y	3		7
						3	9						
06	5430 X	4136	-0-	-1294	-0-	137	1	3998	2	Y	1	5 1	3
						1	9						
07	5611 X	4539	-0-	-1072	-0-	159	1	4377	2	Y	3		6
						3	9						
08	5611 X	4681	-0-	-930	-0-	189	1	4479	2	Y	12		18
						13	9						
09	4230 X	4136	-0-	-94	-0-	159	1	3971	2	Y	5	10 1	13
						6	9						
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	185324	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 8516	- 8681
04	3030 X	2247	-0-	-783	-0-	73	1	2173	2	Y	1	5 1	4
						1	9						
05	3131 X	2239	-0-	-892	-0-	73	1	2165	2	Y	1		5
						1	9						
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	88	1	2574	2	Y	1	4 1	2
						1	9						
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	105	1	2869	2	Y	2		4
						2	9						
08	2449 X	2396	-0-	-53	-0-	97	1	2292	2	Y	6		10
						7	9						
09	2670 X	2413	-0-	-257	-0-	93	1	2317	2	Y	3	11 1	2
						3	9						
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	185338	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8494	- 12746
04	9810 X	8753	-0-	-1057	-0-	284	1	8468	2	Y	1	12 1	6
						1	9						
05	10013 X	8575	-0-	-1438	-0-	278	1	8294	2	Y	3		9
						3	9						
06	9690 X	8454	-0-	-1236	-0-	279	1	8173	2	Y	2	6 1	5
						2	9						
07	10013 X	8889	-0-	-1124	-0-	312	1	8575	2	Y	2		7
						2	9						
08	9052 X	8405	-0-	-647	-0-	339	1	8043	2	Y	21		28
						23	9						
09	8760 X	8313	-0-	-447	-0-	319	1	7980	2	Y	13	17 1	24
						14	9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745		
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
04	4560 X	3131	-0-	-1429	-0-	101 1 2 9	3028 2	Y	2	5 1	4
05	4712 X	2622	-0-	-2090	-0-	85 1 2 9	2535 2	Y	2		6
06	4470 X	3431	-0-	-1039	-0-	113 1 1 9	3317 2	Y	1	4 1	3
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	163 1 3 9	4471 2	Y	3		6
08	4619 X	4015	-0-	-604	-0-	162 1 11 9	3842 2	Y	10		16
*09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	152 1 6 9	3809 2	Y	5	18 1	3

HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840		
04	1783 N	698	-0-	-1085	-0-	23 1	675 2	Y	-0-	3 1	1
05	2604 N	727	-0-	-1877	-0-	24 1	703 2	Y	-0-		1
06	2670 X	2308	-0-	-362	-0-	76 1 1 9	2231 2	Y	1	1 1	1
07	2759 X	1386	-0-	-1373	-0-	49 1 1 9	1336 2	Y	1		2
08	2759 X	1973	-0-	-786	-0-	80 1 6 9	1887 2	Y	5		7
09	2310 X	1581	-0-	-729	-0-	61 1 2 9	1518 2	Y	2	8 1	1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002			TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910		
04	1710 X	1440	-0-	-270	-0-	47 1 1 9	1392 2	Y	1	3 1	2
05	1767 X	1140	-0-	-627	-0-	37 1 1 9	1102 2	Y	1		3
06	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	64 1	1888 2	Y	-0-	2 1	1
07	3100 N	3267	-0-	167	167	115 1 2 9	3150 2	Y	2		3
08	1610 N	1443	-0-	-167	-0-	58 1 4 9	1381 2	Y	4		7
09	1710 N	1096	-0-	-614	-0-	42 1 1 9	1053 2	Y	1	8 1	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810		
04	3810 X	1557	-0-	-2253	-0-	50 1 1 9	1506 2	Y	1	3 1	2
05	3255 X	2224	-0-	-1031	-0-	72 1 1 9	2151 2	Y	1		3
06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	114 1 1 9	3331 2	Y	1	2 1	2
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	146 1 2 9	3998 2	Y	2		4
08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	144 1 10 9	3416 2	Y	9		13
09	3450 X	2722	-0-	-728	-0-	105 1 4 9	2613 2	Y	4	15 1	2



-----														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	123	1	3660	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	128	1	3811	2	Y	2			5
						2	9							
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	93	1	2734	2	Y	1	4	1	2
						1	9							
07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	155	1	4259	2	Y	3			5
						3	9							
08	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	145	1	3447	2	Y	9			14
						10	9							
*09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	176	1	4386	2	Y	6	17	1	3
						7	9							
-----														
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061		PERF. 8642 - 12880		
-----														
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	123	1	3680	2	Y	2	4	1	4
						2	9							
05	3906 X	2825	-0-	-1081	-0-	92	1	2731	2	Y	2			6
						2	9							
06	3930 X	3919	-0-	-11	-0-	129	1	3789	2	Y	1	4	1	3
						1	9							
07	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	160	1	4392	2	Y	3			6
						3	9							
08	4061 X	2655	-0-	-1406	-0-	107	1	2540	2	Y	7			13
						8	9							
09	3930 X	1477	-0-	-2453	-0-	57	1	1418	2	Y	2	14	1	1
						2	9							
-----														
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163		PERF. 12290 - 12950		
-----														
04	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	78	1	2319	2	Y	1	14	1	144
						1	9							
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	82	1	2438	2	Y	2			146
						2	9							
06	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	75	1	2187	2	Y	1	11	1	136
						1	9							
07	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	88	1	2409	2	Y	1			137
						1	9							
08	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	104	1	2461	2	Y	6			143
						7	9							
09	2430 X	1849	-0-	-581	-0-	71	1	1776	2	Y	2	10	1	135
						2	9							
-----														
HUFFMAN "B"		WELL #:		6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF. 12000 - 13099		
-----														
04	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	229	1	6821	2	Y	4	7	1	7
						4	9							
05	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	244	1	7257	2	Y	5			12
						6	9							
06	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	234	1	6841	2	Y	2	9	1	5
						2	9							
07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	205	1	5626	2	Y	3			8
						3	9							
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	233	1	5520	2	Y	14			22
						15	9							
*09	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	263	1	6568	2	Y	9	26	1	5
						10	9							



-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3960 X	3557	-0-	-403	-0-	115	1	3440	2	Y	2	5 1	4
						2	9						
05	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	177	1	5285	2	Y	3		7
						3	9						
06	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	139	1	4073	2	Y	1	5 1	3
						1	9						
07	4092 X	3462	-0-	-630	-0-	122	1	3338	2	Y	2		5
						2	9						
08	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	198	1	4685	2	Y	12		17
						13	9						
*09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	172	1	4298	2	Y	6	20 1	3
						7	9						

-----  
 HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960  
 -----

04	1620 X	485	-0-	-1135	-0-	16	1	469	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	1674 X	374	-0-	-1300	-0-	12	1	362	2	Y	-0-		-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	2	Y	-0-		-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	569	2	Y	-0-		-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	752	2	Y	2		2
						2	9						
*09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	39	1	985	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						

-----  
 HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250  
 -----

04	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	309	1	9213	2	Y	5	10 1	9
						6	9						
05	3937 X	3657	-0-	-280	-0-	119	1	3536	2	Y	2		11
						2	9						
06	3810 X	3550	-0-	-260	-0-	117	1	3432	2	Y	1	8 1	4
						1	9						
07	3937 X	3591	-0-	-346	-0-	126	1	3463	2	Y	2		6
						2	9						
08	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	151	1	3593	2	Y	9		15
						10	9						
*09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	150	1	3751	2	Y	5	17 1	3
						6	9						

-----  
 HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020  
 -----

04	2250 X	2214	-0-	-36	-0-	72	1	2141	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
05	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	74	1	2207	2	Y	1		3
						1	9						
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	120	1	3526	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
07	3100 N	3163	-0-	63	63	111	1	3050	2	Y	2		4
						2	9						
08	2346 N	2283	-0-	-63	-0-	92	1	2184	2	Y	6		10
						7	9						
09	2760 X	2181	-0-	-579	-0-	84	1	2094	2	Y	3	11 1	2
						3	9						

-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4410 X	2924	-0-	-1486	-0-	95 1	2827 2	Y	2	4 1		4
						2 9						
05	4557 X	3095	-0-	-1462	-0-	100 1	2993 2	Y	2			6
						2 9						
06	3480 X	3311	-0-	-169	-0-	109 1	3201 2	Y	1	4 1		3
						1 9						
07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	170 1	4658 2	Y	3			6
						3 9						
08	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	150 1	3565 2	Y	9			15
						10 9						
09	3300 X	3038	-0-	-262	-0-	117 1	2917 2	Y	4	17 1		2
						4 9						

-----  
 HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970  
 -----

04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	36 1	1084 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	43 1	1294 2	Y	1			3
						1 9						
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	46 1	1339 2	Y	-0-	2 1		1
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	53 1	1468 2	Y	1			2
						1 9						
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	79 1	1863 2	Y	5			7
						6 9						
*09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	69 1	1730 2	Y	2	8 1		1
						2 9						

-----  
 HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000  
 -----

04	2340 X	1211	-0-	-1129	-0-	39 1	1171 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
05	1922 X	1863	-0-	-59	-0-	60 1	1802 2	Y	1			3
						1 9						
06	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	60 1	1748 2	Y	-0-	2 1		1
07	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	86 1	2368 2	Y	1			2
						1 9						
08	1860 X	961	-0-	-899	-0-	39 1	920 2	Y	2			4
						2 9						
09	1800 X	1211	-0-	-589	-0-	47 1	1162 2	Y	2	5 1		1
						2 9						

-----  
 HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070  
 -----

04	3000 N	4529	-0-	1529	3514	147 1	4380 2	Y	2	3 1		4
						2 9						
05	6359 X	2845	-0-	-3514	-0-	92 1	2751 2	Y	2			6
						2 9						
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	56 1	1637 2	Y	-0-	4 1		2
07	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	35 1	967 2	Y	1			3
						1 9						
08	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	61 1	1444 2	Y	4			7
						4 9						
*09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	58 1	1445 2	Y	2	8 1		1
						2 9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326		PERF.12089 - 13160	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	3960 X	3135	-0-	-825	-0-	102	1 2 9	3031	2 Y	2 4 1	4
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	136	1 3 9	4045	2 Y	3	7
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	3535	2 Y	1 5 1	3
07	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	156	1 3 9	4286	2 Y	3	6
08	4185 X	3860	-0-	-325	-0-	156	1 11 9	3693	2 Y	10	16
09	4050 X	3079	-0-	-971	-0-	118	1 4 9	2957	2 Y	4 18 1	2
-----											
O'DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 198385		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13522		PERF.12163 - 13330	
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	1517	2 Y	1	1
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	2230	2 Y	1	2
06	660 N	327	-0-	-333	-0-	11	1 1	316	2 Y	-0- 1 1	1
07	837 N	562	-0-	-275	-0-	20	1 1	542	2 Y	-0-	1
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	43	1 3 9	1018	2 Y	3	4
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	417	2 Y	1 4 1	1
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11966 - 12790	
04	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	258	1 4 9	7691	2 Y	4 7 1	7
05	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	254	1 6 9	7568	2 Y	5	12
06	5610 X	5509	-0-	-101	-0-	182	1 1 9	5326	2 Y	1 9 1	4
07	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	279	1 6 9	7656	2 Y	5	9
08	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	322	1 22 9	7648	2 Y	20	29
*09	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	288	1 11 9	7208	2 Y	10 33 1	6
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12930	
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	158	1 3 9	4714	2 Y	3 5 1	5
05	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	139	1 3 9	4134	2 Y	3	8
06	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	177	1 1 9	5186	2 Y	1 6 1	3
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	3753	2 Y	2	5
08	1767 X	964	-0-	-803	-0-	39	1 2 9	923	2 Y	2	7
09	1710 X	865	-0-	-845	-0-	33	1 1 9	831	2 Y	1 7 1	1

-----														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HUFFMAN "B"		WELL #:		16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	116	1	3449	2	Y	2	3	1	3
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	121	1	3619	2	Y	2			5
06	3000 N	3421	-0-	421	421	113	1	3307	2	Y	1	4	1	2
07	3113 X	2692	-0-	-421	-0-	95	1	2595	2	Y	2			4
08	2139 X	1350	-0-	-789	-0-	54	1	1293	2	Y	3			7
09	2070 X	1020	-0-	-1050	-0-	39	1	980	2	Y	1	8	1	-0-
-----														
WORTHY GAS UNIT														
		WELL #:		12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017			
04	4500 X	4249	-0-	-251	-0-	138	1	4109	2	Y	2	5	1	4
05	4650 X	4407	-0-	-243	-0-	143	1	4261	2	Y	3			7
06	4500 X	4237	-0-	-263	-0-	140	1	4096	2	Y	1	5	1	3
07	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	160	1	4398	2	Y	3			6
08	4433 X	4384	-0-	-49	-0-	177	1	4195	2	Y	11			17
*09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	172	1	4291	2	Y	6	20	1	3
-----														
WORTHY GAS UNIT														
		WELL #:		18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970			
04	5100 X	4919	-0-	-181	-0-	159	1	4757	2	Y	3	5	1	6
05	6417 X	4026	-0-	-2391	-0-	131	1	3893	2	Y	2			8
06	6210 X	5247	-0-	-963	-0-	173	1	5073	2	Y	1	6	1	3
07	6417 X	2672	-0-	-3745	-0-	94	1	2576	2	Y	2			5
08	5084 X	3159	-0-	-1925	-0-	127	1	3023	2	Y	8			13
09	5250 X	4101	-0-	-1149	-0-	158	1	3937	2	Y	5	15	1	3
-----														
HUFFMAN "B"														
		WELL #:		15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059			
04	5160 X	3835	-0-	-1325	-0-	124	1	3709	2	Y	2	5	1	4
05	6014 X	4280	-0-	-1734	-0-	139	1	4138	2	Y	3			7
06	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	5	1	2
07	6014 X	1020	-0-	-4994	-0-	36	1	983	2	Y	1			3
08	4278 X	577	-0-	-3701	-0-	23	1	553	2	Y	1			4
09	4140 X	154	-0-	-3986	-0-	6	1	148	2	Y	-0-	4	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	54 1	1611 2	Y	1	2 1	2
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	50 1	1497 2	Y	1		3
06	1200 N	934	-0-	-266	-0-	31 1	903 2	Y	-0-	2 1	1
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	76 1	2083 2	Y	1		2
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	79 1	1875 2	Y	5		7
*09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	63 1	1573 2	Y	2	8 1	1
						2 9					
-----											
O'DONNELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204832		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11918 - 12990	
04	2010 X	1126	-0-	-884	-0-	36 1	1089 2	Y	1	3 1	2
05	2077 X	1568	-0-	-509	-0-	51 1	1516 2	Y	1		3
06	2010 X	1623	-0-	-387	-0-	54 1	1569 2	Y	-0-	2 1	1
07	2077 X	1450	-0-	-627	-0-	51 1	1398 2	Y	1		2
08	1581 N	1347	-0-	-234	-0-	54 1	1290 2	Y	3		5
*09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	71 1	1779 2	Y	2	6 1	1
						2 9					
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF.11896 - 12900	
04	1710 X	1317	-0-	-393	-0-	43 1	1273 2	Y	1	1 1	1
05	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	53 1	1575 2	Y	1		2
06	1230 X	845	-0-	-385	-0-	28 1	817 2	Y	-0-	1 1	1
07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	48 1	1317 2	Y	1		2
08	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	69 1	1647 2	Y	4		6
09	1590 X	1531	-0-	-59	-0-	59 1	1470 2	Y	2	7 1	1
						2 9					
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432		PERF.11900 - 13230	
04	2850 X	2188	-0-	-662	-0-	71 1	2116 2	Y	1	3 1	2
05	2325 X	1213	-0-	-1112	-0-	39 1	1173 2	Y	1		3
06	1320 N	960	-0-	-360	-0-	32 1	928 2	Y	-0-	2 1	1
07	2263 N	701	-0-	-1562	-0-	25 1	676 2	Y	-0-		1
08	1209 N	308	-0-	-901	-0-	12 1	295 2	Y	1		2
09	960 N	408	-0-	-552	-0-	16 1	391 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
-----											
MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11510 - 11530	
04	1200 N	944	-0-	-256	-0-	944 2		N	-0-		254
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		254
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-		254
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-		254
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-		254
*09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692 2	1 9	N	1	1 8	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	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
04	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	156 1 3 9	4654 2	Y	3 5 1	5
05	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	177 1 3 9	5283 2	Y	3	8
06	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	198 1 1 9	5796 2	Y	1 6 1	3
07	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	229 1 4 9	6285 2	Y	4	7
08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	198 1 13 9	4706 2	Y	12	19
*09	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	197 1 8 9	4926 2	Y	7 12 1	14
HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A		
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-	323
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-	323
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1998 2	3 9	N	3	326
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-	326
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-	326
*09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-	326
HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 12208 - 13220		
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9	1699 2	Y	1 3 1	2
05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	91 1 2 9	2712 2	Y	2	4
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	81 1 1 9	2367 2	Y	1 3 1	2
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	89 1 1 9	2455 2	Y	1	3
08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	105 1 7 9	2486 2	Y	6	9
*09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	92 1 3 9	2288 2	Y	3 10 1	2
HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 13450 PERF. 11925 - 13260		
04	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	176 1 3 9	5254 2	Y	3 3 1	5
05	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	139 1 3 9	4134 2	Y	3	8
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	123 1 1 9	3599 2	Y	1 6 1	3
07	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	174 1 3 9	4786 2	Y	3	6
08	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	173 1 12 9	4105 2	Y	11	17
*09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	173 1 7 9	4317 2	Y	6 5 1	18

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 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		
04	4560 X	3619	-0-	-941	-0-	117 2 9	1	3500	2	Y	2	5 1	5
05	4898 X	3867	-0-	-1031	-0-	126 2 9	1	3739	2	Y	2		7
06	4740 X	3980	-0-	-760	-0-	131 1 9	1	3848	2	Y	1	5 1	3
07	4898 X	4340	-0-	-558	-0-	152 3 9	1	4185	2	Y	3		6
08	4650 X	3950	-0-	-700	-0-	159 11 9	1	3780	2	Y	10		16
09	3990 X	3851	-0-	-139	-0-	148 6 9	1	3697	2	Y	5	18 1	3
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776				
04	3900 X	1785	-0-	-2115	-0-	58 1 9	1	1726	2	Y	1	5 1	3
05	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	152 3 9	1	4526	2	Y	3		6
06	4890 X	3773	-0-	-1117	-0-	125 1 9	1	3647	2	Y	1	4 1	3
07	5053 X	3489	-0-	-1564	-0-	123 2 9	1	3364	2	Y	2		5
08	5053 X	894	-0-	-4159	-0-	36 2 9	1	856	2	Y	2		7
09	4530 X	4445	-0-	-85	-0-	171 7 9	1	4267	2	Y	6	9 1	4
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238				
04	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	208 3 9	1	6202	2	Y	3	9 1	7
05	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	226 4 9	1	6743	2	Y	4		11
06	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	182 1 9	1	5314	2	Y	1	8 1	4
07	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	243 4 9	1	6678	2	Y	4		8
08	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	274 19 9	1	6506	2	Y	17		25
*09	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	262 10 9	1	6542	2	Y	9	29 1	5
HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360				
04	6240 X	4684	-0-	-1556	-0-	152 2 9	1	4530	2	Y	2	6 1	5
05	6076 X	6038	-0-	-38	-0-	196 4 9	1	5838	2	Y	4		9
06	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	205 1 9	1	6013	2	Y	1	6 1	4
07	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	220 4 9	1	6047	2	Y	4		8
08	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	259 18 9	1	6134	2	Y	16		24
*09	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	242 9 9	1	6035	2	Y	8	10 1	22

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936						
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID -> 065954	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812	PERF. 9787 - 11976
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076372	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10753 - 11810
04	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2	Y	-0-	-0-
05	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2	Y	-0-	-0-
06	4530 X	3274	-0-	-1256	-0-	3274	2	Y	-0-	-0-
07	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2	Y	-0-	-0-
08	5394 X	4555	-0-	-839	-0-	4555	2	Y	-0-	-0-
09	5220 X	4330	-0-	-890	-0-	4330	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 083717	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11172 - 12847
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-	-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-	-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-	-0-
*09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 122222	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10532 - 11650
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-	28
05	3100 N	3366	-0-	266	-0-	3366	2	N	-0-	28
06	2290 N	2024	-0-	-266	-0-	2024	2	N	-0-	28
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2	N	-0-	28
08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-	28
*09	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-	28

REED "R"		WELL #:		1	RRCID -> 140719	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11274 - 11495
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		1	RRCID -> 144078	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11346 - 11484
04	1830 N	1536	-0-	-294	-0-	1536	2	Y	-0-	-0-
05	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2	Y	-0-	-0-
06	1830 N	1601	-0-	-229	-0-	1601	2	Y	-0-	-0-
07	1581 N	1000	-0-	-581	-0-	1000	2	Y	-0-	-0-
08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	Y	-0-	-0-
*09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	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
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	32
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	32
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	32
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	32
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	32
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	32



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993										TOTAL DEPTH	PERF. 8364 - 11684		
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
04	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2			N	-0-			29
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2			N	-0-			29
06	3180 X	3013	-0-	-167	-0-	2957 2	56 9		N	51			80
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4002 2	74 9		N	67			147
08	3689 X	3094	-0-	-595	-0-	3094 2			N	-0-			147
09	3570 X	3318	-0-	-252	-0-	3318 2			N	-0-			147
MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH	PERF.10521 - 12848		
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2			Y	-0-			-0-
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2			Y	-0-			-0-
06	3360 X	3227	-0-	-133	-0-	3227 2			Y	-0-			-0-
07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2			Y	-0-			-0-
08	3503 X	3374	-0-	-129	-0-	3374 2			Y	-0-			-0-
09	3390 X	3176	-0-	-214	-0-	3176 2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993										TOTAL DEPTH	PERF. 8622 - 11728		
04	930 N	630	-0-	-300	-0-	630 2			N	-0-			-0-
05	961 N	310	-0-	-651	-0-	310 2			N	-0-			-0-
06	930 N	362	-0-	-568	-0-	362 2			N	-0-			-0-
07	651 N	175	-0-	-476	-0-	175 2			N	-0-			-0-
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2			N	-0-			-0-
*09	3000 N	4707	-0-	1707	1707	4707 2			N	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993										TOTAL DEPTH	PERF. 8356 - 11509		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008										TOTAL DEPTH	PERF. 8230 - 11746		
04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2			N	-0-			67
05	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			N	-0-			67
06	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2			N	-0-			67
07	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2			N	-0-			67
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2			N	-0-			67
*09	3000 N	5646	-0-	2646	2646	5646 2			N	-0-			67
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996										TOTAL DEPTH	PERF. 8306 - 8700		
04	2490 N	2361	-0-	-129	-0-	2361 2			N	-0-			-0-
05	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1748 2			N	-0-			-0-
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2			N	-0-			-0-
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2			N	-0-			-0-
08	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2			N	-0-			-0-
*09	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984										TOTAL DEPTH	PERF.11459 - 11663		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760													
M	O	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
-----													
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		27
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		27
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
-----													
MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032													
04		3180 X	2901	-0-	-279	-0-	2901	2		Y	-0-		-0-
05		3193 X	3144	-0-	-49	-0-	3144	2		Y	-0-		-0-
06		3090 X	2949	-0-	-141	-0-	2949	2		Y	-0-		-0-
07		3007 X	2860	-0-	-147	-0-	2860	2		Y	-0-		-0-
08		3131 X	3007	-0-	-124	-0-	3007	2		Y	-0-		-0-
09		3030 X	2627	-0-	-403	-0-	2627	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													
04		4560 X	4222	-0-	-338	-0-	4222	2		N	-0-		166
05		4557 X	2769	-0-	-1788	-0-	2769	2		N	-0-		166
06		4200 X	1768	-0-	-2432	-0-	1768	2		N	-0-		166
07		4371 X	771	-0-	-3600	-0-	771	2		N	-0-		166
08		620 X	466	-0-	-154	-0-	466	2		N	-0-		166
09		600 X	299	-0-	-301	-0-	299	2		N	-0-		166
-----													
HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596													
04		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-		80
05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-		80
06		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-		80
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-		80
08		1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2		N	-0-		80
09		1800 N	1761	-0-	-39	-0-	1761	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													
04		2760 X	1550	-0-	-1210	-0-	1550	2		N	-0-		-0-
05		2790 X	2252	-0-	-538	-0-	2252	2		N	-0-		-0-
06		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-		-0-
07		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-		-0-
08		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-		-0-
*09		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-		-0-
-----													
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700													
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-		100
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		100
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-		100
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-		100
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		100
*09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-		100
-----													
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376													
04		330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-		33
05		341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2		N	-0-		33
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		33
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		33
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		33
*09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572			
M	O	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
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-	77	
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	77	
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-	77	
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-	77	
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-	77	
*09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-	77	
-----											
THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585			
04	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2	N	-0-	45	
05	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2	N	-0-	45	
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2	N	-0-	45	
07	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2	N	-0-	45	
08	2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2481	2	N	-0-	45	
*09	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	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			
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2	N	-0-	102	
05	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2	N	-0-	102	
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	N	-0-	102	
07	2387 X	2232	-0-	-155	-0-	2232	2	N	-0-	102	
08	1550 X	934	-0-	-616	-0-	934	2	N	-0-	102	
09	1500 X	1190	-0-	-310	-0-	1190	2	N	-0-	102	
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738			
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-	60	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60	
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60	
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60	
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396			
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-	-0-	
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-	
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-	-0-	
07	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	2	N	-0-	-0-	
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	
*09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-	-0-	
-----											
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
04	300 N	145	-0-	-155	-0-	145	2	N	-0-	-0-	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
04		2280 X	787	-0-	-1493	-0-	787 2		N	-0-			27
05		1426 X	119	-0-	-1307	-0-	119 2		N	-0-			27
06		1200 X	721	-0-	-479	-0-	721 2		N	-0-			27
07		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082 2		N	-0-			27
08		3100 N	4315	-0-	1215	-0-	4315 2		N	-0-			27
*09		3000 N	3974	-0-	974	-0-	2189	3974 2	N	-0-			27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

04		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-			92
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			92
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			92
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-			92
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			92
*09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

04		3300 X	2684	-0-	-616	-0-	2684 2		N	-0-			-0-
05		3410 X	3271	-0-	-139	-0-	3271 2		N	-0-			-0-
06		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2		N	-0-			-0-
07		3255 X	2962	-0-	-293	-0-	2962 2		N	-0-			-0-
08		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		N	-0-			-0-
*09		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

04		180 N	78	-0-	-102	-0-	78 2		N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

04		150 N	48	-0-	-102	-0-	48 2		N	-0-			50
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-			50
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		N	-0-			50
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-			50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-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

04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			77
05		558 N	549	-0-	-9	-0-	549 2		N	-0-			77
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			77
07		558 N	532	-0-	-26	-0-	532 2		N	-0-			77
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			77
*09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			77

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
FAILS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966	
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652	
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-	1
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-	1
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-	1
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-	1
08	279 N	126	-0-	-153	-0-	126 2	N	-0-	1
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-	1
-----									
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726	
04	5100 X	4333	-0-	-767	-0-	4333 2	N	-0-	-0-
05	5270 X	4775	-0-	-495	-0-	4775 2	N	-0-	-0-
06	5070 X	4702	-0-	-368	-0-	4702 2	N	-0-	-0-
07	5084 X	4758	-0-	-326	-0-	4758 2	N	-0-	-0-
08	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814 2	N	-0-	-0-
*09	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865 2	N	-0-	-0-
-----									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596	
04	2310 X	1069	-0-	-1241	-0-	1069 2	N	-0-	40
05	1829 N	923	-0-	-906	-0-	923 2	N	-0-	40
06	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	1062 2	N	-0-	40
07	1116 N	566	-0-	-550	-0-	566 2	N	-0-	40
08	775 N	99	-0-	-676	-0-	99 2	N	-0-	40
09	750 N	1	-0-	-749	-0-	1 2	N	-0-	40
-----									
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736	
04	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	1875 2	N	-0-	150
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	N	-0-	150
06	2130 N	2030	-0-	-100	-0-	2030 2	N	-0-	150
07	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2	N	-0-	150
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	N	-0-	150
09	2040 N	1992	-0-	-48	-0-	1992 2	N	-0-	150
-----									
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660	
04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2	N	-0-	67
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2	N	-0-	67
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-	67
07	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537 2	N	-0-	67
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-	67
*09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-	67
-----									
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902												
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
-----												
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-		-0-
06		1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
07		1581 N	1245	-0-	-336	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
*09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
-----												
WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330												
04		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2		Y	-0-		3
05		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		Y	-0-		3
06		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		Y	-0-		3
07		3131 X	2285	-0-	-846	-0-	2285 2		Y	-0-		3
08		3193 X	2835	-0-	-358	-0-	2835 2		Y	-0-		3
09		3090 X	2767	-0-	-323	-0-	2767 2		Y	-0-		3
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128												
04		1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1706 2		N	-0-		2
05		1581 N	1544	-0-	-37	-0-	1544 2		N	-0-		2
06		1830 N	1438	-0-	-392	-0-	1438 2		N	-0-		2
07		3100 N	4264	-0-	1164	1164	4264 2		N	-0-		2
08		3100 N	2462	-0-	-638	526	2462 2		N	-0-		2
*09		2879 N	2353	-0-	-526	-0-	2353 2		N	-0-		2
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870												
04		3390 X	3255	-0-	-135	-0-	3255 2		Y	-0-		-0-
05		3503 X	3253	-0-	-250	-0-	3253 2		Y	-0-		-0-
06		3390 X	3324	-0-	-66	-0-	3324 2		Y	-0-		-0-
07		3503 X	1764	-0-	-1739	-0-	1764 2		Y	-0-		-0-
08		3286 X	2631	-0-	-655	-0-	2631 2		Y	-0-		-0-
*09		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2		Y	-0-		-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870												
04		1320 N	1275	-0-	-45	-0-	1275 2		Y	-0-		-0-
05		1333 N	1249	-0-	-84	-0-	1249 2		Y	-0-		-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		Y	-0-		-0-
07		1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298 2		Y	-0-		-0-
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		Y	-0-		-0-
*09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		Y	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805												
04		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267 2		Y	-0-		-0-
05		6200 X	4785	-0-	-1415	-0-	4785 2		Y	-0-		-0-
06		6000 X	5425	-0-	-575	-0-	5425 2		Y	-0-		-0-
07		6200 X	4580	-0-	-1620	-0-	4580 2		Y	-0-		-0-
08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		Y	-0-		-0-
09		3030 X	1499	-0-	-1531	-0-	1499 2		Y	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823												
04		630 N	316	-0-	-314	-0-	316 2		Y	-0-		-0-
05		651 N	152	-0-	-499	-0-	152 2		Y	-0-		-0-
06		630 N	30	-0-	-600	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
07		341 N	54	-0-	-287	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
08		155 N	16	-0-	-139	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
*09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 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 #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10666 - 12862	
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
04	3030 X	2707	-0-	-323	-0-	2707	2	Y	-0-		-0-
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2	Y	-0-		-0-
06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2	Y	-0-		-0-
07	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2	Y	-0-		-0-
08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2	Y	-0-		-0-
*09	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	Y	-0-		-0-
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10556 - 12785	
04	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2	Y	-0-		-0-
05	4464 X	4091	-0-	-373	-0-	4091	2	Y	-0-		-0-
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2	Y	-0-		-0-
07	4464 X	4347	-0-	-117	-0-	4347	2	Y	-0-		-0-
08	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2	Y	-0-		-0-
*09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2	Y	-0-		-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10677 - 12795	
04	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	Y	-0-		-0-
05	1519 X	479	-0-	-1040	-0-	479	2	Y	-0-		-0-
06	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	Y	-0-		-0-
07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	Y	-0-		-0-
08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	Y	-0-		-0-
*09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	Y	-0-		-0-
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10581 - 12801	
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2	Y	-0-		-0-
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2	Y	-0-		-0-
06	3180 X	3026	-0-	-154	-0-	3026	2	Y	-0-		-0-
07	3286 X	2940	-0-	-346	-0-	2940	2	Y	-0-		-0-
08	3317 X	2682	-0-	-635	-0-	2682	2	Y	-0-		-0-
09	3210 X	2438	-0-	-772	-0-	2438	2	Y	-0-		-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033		PERF.10581 - 12848	
04	3150 X	2547	-0-	-603	-0-	2547	2	Y	-0-		-0-
05	3255 X	2709	-0-	-546	-0-	2709	2	Y	-0-		-0-
06	3150 X	2274	-0-	-876	-0-	2274	2	Y	-0-		-0-
07	3255 X	2673	-0-	-582	-0-	2673	2	Y	-0-		-0-
08	2666 X	2453	-0-	-213	-0-	2453	2	Y	-0-		-0-
09	2580 X	2535	-0-	-45	-0-	2535	2	Y	-0-		-0-
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8394 - 11028	
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2	Y	-0-		-0-
05	3875 X	3580	-0-	-295	-0-	3580	2	Y	-0-		-0-
06	3750 X	3191	-0-	-559	-0-	3191	2	Y	-0-		-0-
07	3875 X	3868	-0-	-7	-0-	3868	2	Y	-0-		-0-
08	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2	Y	-0-		-0-
09	3540 X	3532	-0-	-8	-0-	3532	2	Y	-0-		-0-
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10732 - 12908	
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2	Y	-0-		-0-
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	Y	-0-		-0-
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	Y	-0-		-0-
07	2635 N	2242	-0-	-393	-0-	2242	2	Y	-0-		-0-
08	2449 N	2339	-0-	-110	-0-	2339	2	Y	-0-		-0-
09	2370 N	2254	-0-	-116	-0-	2254	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 #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752						
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916						
04	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	1903	2		Y	-0-			-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		Y	-0-			-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		Y	-0-			-0-
07	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1764	2		Y	-0-			-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		Y	-0-			-0-
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-			-0-
-----														
EPPES, FRED R.		WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756						
04	4950	X	3044	-0-	-1906	-0-	3044	2		Y	-0-			-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-				Y	-0-			-0-
06	4800	X	28	-0-	-4772	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
07	4960	X	3559	-0-	-1401	-0-	3559	2		Y	-0-			-0-
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2		Y	-0-			-0-
*09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		Y	-0-			-0-
-----														
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977						
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		Y	-0-			-0-
05	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2		Y	-0-			-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		Y	-0-			-0-
07	1829	N	1594	-0-	-235	-0-	1594	2		Y	-0-			-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		Y	-0-			-0-
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		Y	-0-			-0-
-----														
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871						
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		Y	-0-			-0-
05	3720	X	3399	-0-	-321	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
06	3600	X	3026	-0-	-574	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-
07	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	2		Y	-0-			-0-
08	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	3423	2		Y	-0-			-0-
09	3390	X	3090	-0-	-300	-0-	3090	2		Y	-0-			-0-
-----														
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828						
04	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	2988	2		Y	-0-			-0-
05	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	3174	2		Y	-0-			-0-
06	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	3078	2		Y	-0-			-0-
07	3162	X	3157	-0-	-5	-0-	3157	2		Y	-0-			-0-
08	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	3109	2		Y	-0-			-0-
09	3090	X	2988	-0-	-102	-0-	2988	2		Y	-0-			-0-
-----														
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789						
04	5970	X	4939	-0-	-1031	-0-	4939	2		Y	-0-			-0-
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2		Y	-0-			-0-
06	5040	X	4541	-0-	-499	-0-	4541	2		Y	-0-			-0-
07	5115	X	4345	-0-	-770	-0-	4345	2		Y	-0-			-0-
08	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2		Y	-0-			-0-
*09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	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 #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912												
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
-----												
04		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2		Y	-0-	23
05		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3850	2	24	9	Y	45
06		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	45
07		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4325	2	4	9	Y	49
08		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4651	2	30	9	Y	21
*09		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	21
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827												
04		3000 N	3784	-0-	784	784	3784	2			Y	-0-
05		3100 N	3083	-0-	-17	767	3083	2			Y	-0-
06		3000 N	2933	-0-	-67	700	2933	2			Y	-0-
07		3314 X	2614	-0-	-700	-0-	2614	2			Y	-0-
08		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-
*09		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916												
04		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-
05		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-
06		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-
07		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-
08		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-
*09		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825												
04		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			Y	-0-
05		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			Y	-0-
06		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			Y	-0-
07		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			Y	-0-
08		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			Y	-0-
*09		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			Y	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795												
04		1830 N	1798	-0-	-32	-0-	1798	2			Y	-0-
05		1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			Y	-0-
06		1800 N	1764	-0-	-36	-0-	1764	2			Y	-0-
07		1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			Y	-0-
08		1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			Y	-0-
09		1770 N	1746	-0-	-24	-0-	1746	2			Y	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792												
04		2130 N	1531	-0-	-599	-0-	1531	2			Y	-0-
05		3100 N	3294	-0-	194	194	3294	2			Y	-0-
06		3000 N	2847	-0-	-153	41	2847	2			Y	-0-
07		3100 N	3504	-0-	404	445	3504	2			Y	-0-
08		3702 X	3257	-0-	-445	-0-	3257	2			Y	-0-
09		3180 X	2901	-0-	-279	-0-	2901	2			Y	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786												
04		3420 X	3184	-0-	-236	-0-	3184	2			Y	-0-
05		3472 X	3178	-0-	-294	-0-	3178	2			Y	-0-
06		3330 X	3212	-0-	-118	-0-	3212	2			Y	-0-
07		3441 X	3251	-0-	-190	-0-	3251	2			Y	-0-
08		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-
*09		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702		
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
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	339	-0-	-981	-0-	339 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2573 N	2564	-0-	-9	-0-	2564 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3155	-0-	55	55	3155 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1451 N	1396	-0-	-55	-0-	1396 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841		
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3139 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3150 X	2931	-0-	-219	-0-	2931 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836		
04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748		
04	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5022 X	5006	-0-	-16	-0-	5006 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4860 X	3942	-0-	-918	-0-	3942 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5022 X	2995	-0-	-2027	-0-	2995 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776		
04	5580 X	5354	-0-	-226	-0-	5354 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5766 X	5076	-0-	-690	-0-	5076 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5580 X	4604	-0-	-976	-0-	4604 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5766 X	4858	-0-	-908	-0-	4858 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915		
04	3450 X	3403	-0-	-47	-0-	3403 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3751 X	3684	-0-	-67	-0-	3684 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765		
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3446	-0-	446	446	3446 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	6280	-0-	3180	3626	6280 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	8595 X	4969	-0-	-3626	-0-	4969 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3450 X	1701	-0-	-1749	-0-	1701 2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11410 - 12838	
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
04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	Y	-0-		-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	Y	-0-		-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	Y	-0-		-0-
07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	Y	-0-		-0-
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	Y	-0-		-0-
*09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026		PERF.10728 - 12751	
04	4770 X	4757	-0-	-13	-0-	4757	2	Y	-0-		-0-
05	4929 X	4740	-0-	-189	-0-	4740	2	Y	-0-		-0-
06	4770 X	4351	-0-	-419	-0-	4351	2	Y	-0-		-0-
07	4929 X	4412	-0-	-517	-0-	4412	2	Y	-0-		-0-
08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2	Y	-0-		-0-
*09	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2	Y	-0-		-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10716 - 12785	
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	Y	-0-		-0-
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	Y	-0-		-0-
06	3060 X	2058	-0-	-1002	-0-	2058	2	Y	-0-		-0-
07	3162 X	1326	-0-	-1836	-0-	1326	2	Y	-0-		-0-
08	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2	Y	-0-		-0-
*09	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2	Y	-0-		-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10496 - 12812	
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	Y	-0-		-0-
05	2945 X	2651	-0-	-294	-0-	2651	2	Y	-0-		-0-
06	2850 X	2136	-0-	-714	-0-	2136	2	Y	-0-		-0-
07	2945 X	2690	-0-	-255	-0-	2690	2	Y	-0-		-0-
08	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2	Y	-0-		-0-
09	2730 X	2449	-0-	-281	-0-	2449	2	Y	-0-		-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10992 - 12911	
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2	Y	-0-		-0-
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2	Y	-0-		-0-
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2	Y	-0-		-0-
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2	Y	-0-		-0-
08	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2	Y	-0-		-0-
*09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	Y	-0-		-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10582 - 12907	
04	4530 X	4436	-0-	-94	-0-	4436	2	Y	-0-		-0-
05	4619 X	4522	-0-	-97	-0-	4522	2	Y	-0-		-0-
06	4470 X	3987	-0-	-483	-0-	3987	2	Y	-0-		-0-
07	4588 X	4409	-0-	-179	-0-	4409	2	Y	-0-		-0-
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2	Y	-0-		-0-
*09	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2	Y	-0-		-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.10768 - 12805	
04	5340 X	5204	-0-	-136	-0-	5204	2	Y	-0-		-0-
05	5518 X	5014	-0-	-504	-0-	5014	2	Y	-0-		-0-
06	5340 X	5093	-0-	-247	-0-	5093	2	Y	-0-		-0-
07	5518 X	4657	-0-	-861	-0-	4657	2	Y	-0-		-0-
08	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2	Y	-0-		-0-
*09	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886				
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
08	403 X	158	-0-	-245	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
09	390 X	186	-0-	-204	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810				
04	6780 X	6706	-0-	-74	-0-	6706	2	Y	-0-			-0-
05	7316 X	6659	-0-	-657	-0-	6659	2	Y	-0-			-0-
06	7080 X	6504	-0-	-576	-0-	6504	2	Y	-0-			-0-
07	7316 X	6765	-0-	-551	-0-	6765	2	Y	-0-			-0-
08	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2	Y	-0-			-0-
*09	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2	Y	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920				
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	Y	-0-			-0-
05	2418 N	1507	-0-	-911	-0-	1507	2	Y	-0-			-0-
06	2250 N	748	-0-	-1502	-0-	748	2	Y	-0-			-0-
07	2294 N	750	-0-	-1544	-0-	750	2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	944	-0-	-575	-0-	944	2	Y	-0-			-0-
*09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	Y	-0-			-0-
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820				
04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2	Y	-0-			-0-
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	Y	-0-			-0-
06	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	Y	-0-			-0-
07	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	Y	-0-			-0-
08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	Y	-0-			-0-
*09	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	Y	-0-			-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753				
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	Y	-0-			-0-
05	3069 X	2640	-0-	-429	-0-	2640	2	Y	-0-			-0-
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2	Y	-0-			-0-
07	3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2	Y	-0-			-0-
08	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	Y	-0-			-0-
*09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	Y	-0-			-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792				
04	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2	Y	-0-			-0-
05	4247 X	4135	-0-	-112	-0-	4135	2	Y	-0-			-0-
06	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2	Y	-0-			-0-
07	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2	Y	-0-			-0-
08	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2	Y	-0-			-0-
*09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2	Y	-0-			-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881				
04	4830 X	4717	-0-	-113	-0-	4717	2	Y	-0-			-0-
05	4991 X	4823	-0-	-168	-0-	4823	2	Y	-0-			-0-
06	4830 X	4661	-0-	-169	-0-	4661	2	Y	-0-			-0-
07	4991 X	4872	-0-	-119	-0-	4872	2	Y	-0-			-0-
08	4836 X	4823	-0-	-13	-0-	4823	2	Y	-0-			-0-
09	4680 X	4580	-0-	-100	-0-	4580	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 #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766		
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
04	5340 X	4458	-0-	-882	-0-	4458 2	Y	-0-		-0-
05	5549 X	4932	-0-	-617	-0-	4932 2	Y	-0-		-0-
06	5370 X	4747	-0-	-623	-0-	4747 2	Y	-0-		-0-
07	5549 X	4888	-0-	-661	-0-	4888 2	Y	-0-		-0-
08	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234 2	Y	-0-		-0-
*09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822 2	Y	-0-		-0-
-----										
THOMPSON, C.C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743		
04	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 2	Y	-0-		-0-
05	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 2	Y	-0-		-0-
06	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438 2	Y	-0-		-0-
07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523 2	Y	-0-		-0-
08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452 2	Y	-0-		-0-
*09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839		
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	Y	-0-		-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	Y	-0-		-0-
06	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1655 2	Y	-0-		-0-
07	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1673 2	Y	-0-		-0-
08	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1655 2	Y	-0-		-0-
09	1650 N	1539	-0-	-111	-0-	1539 2	Y	-0-		-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838		
04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	Y	-0-		-0-
05	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2	Y	-0-		-0-
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2	Y	-0-		-0-
07	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2	Y	-0-		-0-
08	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2	Y	-0-		-0-
*09	3000 N	3093	-0-	93	93	3093 2	Y	-0-		-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935		
04	2970 X	2714	-0-	-256	-0-	2714 2	Y	-0-		-0-
05	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055 2	Y	-0-		-0-
06	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2	Y	-0-		-0-
07	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364 2	Y	-0-		-0-
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 2	Y	-0-		-0-
*09	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165 2	Y	-0-		-0-
-----										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888		
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	Y	-0-		-0-
05	2449 N	1697	-0-	-752	-0-	1697 2	Y	-0-		-0-
06	2370 N	2249	-0-	-121	-0-	2249 2	Y	-0-		-0-
07	2449 N	2313	-0-	-136	-0-	2313 2	Y	-0-		-0-
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	Y	-0-		-0-
*09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2	Y	-0-		-0-
-----										
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187589		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976		
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086 2	Y	-0-		-0-
05	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269 2	Y	-0-		-0-
06	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881 2	Y	-0-		-0-
07	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 2	Y	-0-		-0-
08	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2	Y	-0-		-0-
*09	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187590	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10972 - 12010		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		1830 N	1784	-0-	-46	-0-	1784 2		N	-0-		-0-	
05		1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1814 2		N	-0-		-0-	
06		1770 N	1737	-0-	-33	-0-	1737 2		N	-0-		-0-	
07		1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1792 2		N	-0-		-0-	
08		1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801 2		N	-0-		-0-	
09		1740 N	1707	-0-	-33	-0-	1707 2		N	-0-		-0-	
-----													
POLLARD, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	187772	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12992	PERF.10606 - 12880		
04		1500 N	1422	-0-	-78	-0-	1422 2		Y	-0-		-0-	
05		1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1471 2		Y	-0-		-0-	
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		Y	-0-		-0-	
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		Y	-0-		-0-	
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		Y	-0-		-0-	
*09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		Y	-0-		-0-	
-----													
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	187805	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10720 - 12939		
04		3720 X	3590	-0-	-130	-0-	3590 2		Y	-0-		-0-	
05		3782 X	3671	-0-	-111	-0-	3671 2		Y	-0-		-0-	
06		3600 X	3470	-0-	-130	-0-	3470 2		Y	-0-		-0-	
07		3720 X	3517	-0-	-203	-0-	3517 2		Y	-0-		-0-	
08		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2		Y	-0-		-0-	
*09		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2		Y	-0-		-0-	
-----													
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	187810	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	13055	PERF. 8372 - 12844		
04		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2		Y	-0-		-0-	
05		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2		Y	-0-		-0-	
06		2460 X	2056	-0-	-404	-0-	2056 2		Y	-0-		-0-	
07		2542 X	2402	-0-	-140	-0-	2402 2		Y	-0-		-0-	
08		3472 X	2762	-0-	-710	-0-	2762 2		Y	-0-		-0-	
09		3270 X	1968	-0-	-1302	-0-	1968 2		Y	-0-		-0-	
-----													
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		20	RRCID ->	187825	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10690 - 12839		
04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		Y	-0-		-0-	
05		1674 N	1349	-0-	-325	-0-	1349 2		Y	-0-		-0-	
06		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		Y	-0-		-0-	
07		1798 N	1592	-0-	-206	-0-	1592 2		Y	-0-		-0-	
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		Y	-0-		-0-	
*09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		Y	-0-		-0-	
-----													
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187839	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10750 - 12884		
04		1410 N	921	-0-	-489	-0-	921 2		Y	-0-		-0-	
05		961 N	927	-0-	-34	-0-	927 2		Y	-0-		-0-	
06		750 N	719	-0-	-31	-0-	719 2		Y	-0-		-0-	
07		961 N	813	-0-	-148	-0-	813 2		Y	-0-		-0-	
08		930 N	781	-0-	-149	-0-	781 2		Y	-0-		-0-	
*09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		Y	-0-		-0-	
-----													
THOMPSON, C. C.		WELL #:		11	RRCID ->	188266	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12962	PERF.10604 - 12824		
04		5760 X	5223	-0-	-537	-0-	5223 2		Y	-0-		-0-	
05		5766 X	5260	-0-	-506	-0-	5260 2		Y	-0-		-0-	
06		5430 X	4936	-0-	-494	-0-	4936 2		Y	-0-		-0-	
07		5611 X	4929	-0-	-682	-0-	4929 2		Y	-0-		-0-	
08		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 2		Y	-0-		-0-	
*09		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 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 #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
-----													
04		4380 X	3947	-0-	-433	-0-	3947	2		Y	-0-		-0-
05		4526 X	3970	-0-	-556	-0-	3970	2		Y	-0-		-0-
06		4380 X	3723	-0-	-657	-0-	3723	2		Y	-0-		-0-
07		4526 X	3806	-0-	-720	-0-	3806	2		Y	-0-		-0-
08		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		Y	-0-		-0-
*09		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		Y	-0-		-0-
-----													
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962													
04		12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2		Y	-0-		-0-
05		12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2		Y	-0-		-0-
06		13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	2		Y	-0-		-0-
07		13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2		Y	-0-		-0-
08		6510 X	5852	-0-	-658	-0-	5852	2		Y	-0-		-0-
09		6300 X	1710	-0-	-4590	-0-	1710	2		Y	-0-		-0-
-----													
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855													
04		5430 X	4643	-0-	-787	-0-	4643	2		Y	-0-		-0-
05		5611 X	4336	-0-	-1275	-0-	4336	2		Y	-0-		-0-
06		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2		Y	-0-		-0-
07		5146 X	4791	-0-	-355	-0-	4791	2		Y	-0-		-0-
08		4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3890	2		Y	-0-		-0-
09		3930 X	3770	-0-	-160	-0-	3770	2		Y	-0-		-0-
-----													
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941													
04		4140 X	3977	-0-	-163	-0-	3977	2		Y	-0-		-0-
05		4278 X	3948	-0-	-330	-0-	3948	2		Y	-0-		-0-
06		4140 X	3884	-0-	-256	-0-	3884	2		Y	-0-		-0-
07		4278 X	4082	-0-	-196	-0-	4082	2		Y	-0-		-0-
08		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		Y	-0-		-0-
09		3840 X	3832	-0-	-8	-0-	3832	2		Y	-0-		-0-
-----													
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836													
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		Y	-0-		-0-
05		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		Y	-0-		-0-
06		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		Y	-0-		-0-
07		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	3301	-0-	201	-0-	3301	2		Y	-0-		-0-
*09		3000 N	3571	-0-	571	-0-	772	3571	2	Y	-0-		-0-
-----													
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876													
04		2040 X	1778	-0-	-262	-0-	1778	2		Y	-0-		-0-
05		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		Y	-0-		-0-
06		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		Y	-0-		-0-
07		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-		-0-
08		2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940	2		Y	-0-		-0-
*09		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-		-0-
-----													
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882													
04		3900 X	2731	-0-	-1169	-0-	2731	2		Y	-0-		-0-
05		4030 X	3294	-0-	-736	-0-	3294	2		Y	-0-		-0-
06		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		Y	-0-		-0-
07		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		Y	-0-		-0-
08		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		Y	-0-		-0-
09		3210 X	2769	-0-	-441	-0-	2769	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 #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075													
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
-----													
04		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y	-0-		-0-
05		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	4020	-0-	1020	-0-	1020	2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	3791	-0-	691	-0-	1711	2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	2920	-0-	-180	-0-	1531	2		Y	-0-		-0-
*09		3670 X	2139	-0-	-1531	-0-	2139	2		Y	-0-		-0-
-----													
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122													
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-		1
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3 9	Y	3		4
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-		4
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-		4
08		527 N	440	-0-	-87	-0-	437	2	3 9	Y	3	5 1	2
*09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-		2
-----													
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146													
04		3480 X	3330	-0-	-150	-0-	3330	2		Y	-0-		15
05		3565 X	3496	-0-	-69	-0-	3474	2	22 9	Y	20		35
06		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2		Y	-0-		35
07		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3525	2	2 9	Y	2		37
08		3503 X	3251	-0-	-252	-0-	3228	2	23 9	Y	21	42 1	16
09		3390 X	3034	-0-	-356	-0-	3034	2		Y	-0-		16
-----													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952													
04		2700 N	2263	-0-	-437	-0-	2263	2		Y	-0-		-0-
05		2542 N	2431	-0-	-111	-0-	2431	2		Y	-0-		-0-
06		2550 N	2061	-0-	-489	-0-	2061	2		Y	-0-		-0-
07		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		Y	-0-		-0-
08		2387 N	1978	-0-	-409	-0-	1978	2		Y	-0-		-0-
09		2070 N	1736	-0-	-334	-0-	1736	2		Y	-0-		-0-
-----													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830													
04		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2		Y	-0-		-0-
05		4247 X	3289	-0-	-958	-0-	3289	2		Y	-0-		-0-
06		4110 X	2614	-0-	-1496	-0-	2614	2		Y	-0-		-0-
07		4247 X	3246	-0-	-1001	-0-	3246	2		Y	-0-		-0-
08		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		Y	-0-		-0-
09		3270 X	2646	-0-	-624	-0-	2646	2		Y	-0-		-0-
-----													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830													
04		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		Y	-0-		-0-
05		4464 X	3858	-0-	-606	-0-	3858	2		Y	-0-		-0-
06		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2		Y	-0-		-0-
07		4464 X	4084	-0-	-380	-0-	4084	2		Y	-0-		-0-
08		3813 X	3168	-0-	-645	-0-	3168	2		Y	-0-		-0-
09		3690 X	3139	-0-	-551	-0-	3139	2		Y	-0-		-0-
-----													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872													
04		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2		Y	-0-		-0-
05		5549 X	4598	-0-	-951	-0-	4598	2		Y	-0-		-0-
06		5370 X	4485	-0-	-885	-0-	4485	2		Y	-0-		-0-
07		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2		Y	-0-		-0-
08		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2		Y	-0-		-0-
09		4830 X	4689	-0-	-141	-0-	4689	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 #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868		
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
04	2700 X	2561	-0-	-139	-0-	2561 2		Y	-0-	-0-
05	2790 X	2746	-0-	-44	-0-	2746 2		Y	-0-	-0-
06	2700 X	2501	-0-	-199	-0-	2501 2		Y	-0-	-0-
07	2635 X	2239	-0-	-396	-0-	2239 2		Y	-0-	-0-
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2		Y	-0-	-0-
*09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898		
04	4710 X	3265	-0-	-1445	-0-	3265 2		Y	-0-	-0-
05	4867 X	3264	-0-	-1603	-0-	3264 2		Y	-0-	-0-
06	4710 X	3192	-0-	-1518	-0-	3192 2		Y	-0-	-0-
07	4557 X	3585	-0-	-972	-0-	3585 2		Y	-0-	-0-
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2		Y	-0-	-0-
*09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		Y	-0-	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876		
04	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2		Y	-0-	-0-
05	3348 X	2763	-0-	-585	-0-	2763 2		Y	-0-	-0-
06	3180 X	2143	-0-	-1037	-0-	2143 2		Y	-0-	-0-
07	3348 X	1902	-0-	-1446	-0-	1902 2		Y	-0-	-0-
08	2821 X	1907	-0-	-914	-0-	1907 2		Y	-0-	-0-
09	2730 X	1842	-0-	-888	-0-	1842 2		Y	-0-	-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807		
04	2280 N	2045	-0-	-235	-0-	2045 2		Y	-0-	-0-
05	2294 N	2185	-0-	-109	-0-	2185 2		Y	-0-	-0-
06	2130 N	1959	-0-	-171	-0-	1959 2		Y	-0-	-0-
07	2108 N	1684	-0-	-424	-0-	1684 2		Y	-0-	-0-
08	1519 N	1418	-0-	-101	-0-	1418 2		Y	-0-	-0-
*09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827		
04	3240 X	2860	-0-	-380	-0-	2860 2		Y	-0-	-0-
05	3348 X	2561	-0-	-787	-0-	2561 2		Y	-0-	-0-
06	3240 X	3107	-0-	-133	-0-	3107 2		Y	-0-	-0-
07	3348 X	3170	-0-	-178	-0-	3170 2		Y	-0-	-0-
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		Y	-0-	-0-
*09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904		
04	3180 X	2127	-0-	-1053	-0-	2127 2		Y	-0-	-0-
05	3100 X	2310	-0-	-790	-0-	2310 2		Y	-0-	-0-
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		Y	-0-	-0-
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	3245	-0-	145	145	3245 2		Y	-0-	-0-
*09	3000 N	3123	-0-	123	268	3123 2		Y	-0-	-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981		
04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2		Y	-0-	-0-
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		Y	-0-	-0-
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2		Y	-0-	-0-
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2		Y	-0-	-0-
08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		Y	-0-	-0-
09	1770 X	900	-0-	-870	-0-	900 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 #: 3		RRCID -> 189865		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809			
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
04	3120 X	3042	-0-	-78	-0-	3042	2	Y	-0-	-0-	
05	3224 X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2	Y	-0-	-0-	
06	3120 X	2356	-0-	-764	-0-	2356	2	Y	-0-	-0-	
07	3162 X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2	Y	-0-	-0-	
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2	Y	-0-	-0-	
*09	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	Y	-0-	-0-	
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912			
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2	Y	-0-	-0-	
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2	Y	-0-	-0-	
06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	Y	-0-	-0-	
07	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	Y	-0-	-0-	
08	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	Y	-0-	-0-	
*09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2	Y	-0-	-0-	
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835			
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	Y	-0-	-0-	
05	3007 X	2992	-0-	-15	-0-	2992	2	Y	-0-	-0-	
06	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2	Y	-0-	-0-	
07	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2	Y	-0-	-0-	
08	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2	Y	-0-	-0-	
*09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	Y	-0-	-0-	
-----											
MCWATERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814			
04	2100 N	1306	-0-	-794	-0-	1306	2	Y	-0-	-0-	
05	2170 N	1231	-0-	-939	-0-	1231	2	Y	-0-	-0-	
06	1260 N	1152	-0-	-108	-0-	1152	2	Y	-0-	-0-	
07	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1137	2	Y	-0-	-0-	
08	1240 N	973	-0-	-267	-0-	973	2	Y	-0-	-0-	
09	1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1036	2	Y	-0-	-0-	
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 190018		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851			
04	3750 X	3684	-0-	-66	-0-	3684	2	Y	-0-	-0-	
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2	Y	-0-	-0-	
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2	Y	-0-	-0-	
07	3875 X	3835	-0-	-40	-0-	3835	2	Y	-0-	-0-	
08	4092 X	4055	-0-	-37	-0-	4055	2	Y	-0-	-0-	
09	3960 X	3872	-0-	-88	-0-	3872	2	Y	-0-	-0-	
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869			
04	3540 X	3048	-0-	-492	-0-	3048	2	Y	-0-	-0-	
05	3534 X	3235	-0-	-299	-0-	3235	2	Y	-0-	-0-	
06	3420 X	2373	-0-	-1047	-0-	2373	2	Y	-0-	-0-	
07	3162 X	2124	-0-	-1038	-0-	2124	2	Y	-0-	-0-	
08	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2	Y	-0-	-0-	
*09	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	Y	-0-	-0-	
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016			
04	3180 X	3149	-0-	-31	-0-	3149	2	Y	-0-	-0-	
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2	Y	-0-	-0-	
06	3180 X	2153	-0-	-1027	-0-	2153	2	Y	-0-	-0-	
07	3286 X	2681	-0-	-605	-0-	2681	2	Y	-0-	-0-	
08	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2	Y	-0-	-0-	
*09	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2	Y	-0-	-0-	

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	-0-	1177	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	945	-0-	-109	-0-	-0-	945	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1271 X	920	-0-	-351	-0-	-0-	920	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1170 X	573	-0-	-597	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814												
04	2100 X	1832	-0-	-268	-0-	-0-	1832	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	2830	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	-0-	3425	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2759 X	2507	-0-	-252	-0-	-0-	2507	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-	3777	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990												
04	2310 N	1960	-0-	-350	-0-	-0-	1960	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2015 N	1849	-0-	-166	-0-	-0-	1849	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	1757	-0-	-258	-0-	-0-	1757	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966												
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	-0-	4446	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	-0-	4604	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4200 X	4001	-0-	-199	-0-	-0-	4001	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	-0-	4861	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	-0-	4685	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-	4492	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860												
04	3750 X	3711	-0-	-39	-0-	-0-	3711	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	-0-	4281	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3750 X	3583	-0-	-167	-0-	-0-	3583	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3875 X	3479	-0-	-396	-0-	-0-	3479	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4278 X	2573	-0-	-1705	-0-	-0-	2573	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4140 X	3294	-0-	-846	-0-	-0-	3294	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916												
04	2700 N	1611	-0-	-1089	-0-	-0-	1611	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2970	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	2633	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	2758	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2945 N	2665	-0-	-280	-0-	-0-	2665	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2640 N	2479	-0-	-161	-0-	-0-	2479	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872												
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	2798	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2480 X	2294	-0-	-186	-0-	-0-	2294	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	3026	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2480 X	2454	-0-	-26	-0-	-0-	2454	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2015 X	1526	-0-	-489	-0-	-0-	1526	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	2986	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
04		3180 X	1267	-0-	-1913	-0-	1267 2			Y	-0-	-0-
05		3162 X	1348	-0-	-1814	-0-	1348 2			Y	-0-	-0-
06		2070 X	1238	-0-	-832	-0-	1238 2			Y	-0-	-0-
07		1829 X	1259	-0-	-570	-0-	1259 2			Y	-0-	-0-
08		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			Y	-0-	-0-
*09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2			Y	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812												
04		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2			Y	-0-	-0-
05		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 2			Y	-0-	-0-
06		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 2			Y	-0-	-0-
07		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 2			Y	-0-	-0-
08		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 2			Y	-0-	-0-
*09		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 2			Y	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140												
04		3390 X	2978	-0-	-412	-0-	2978 2			Y	-0-	-0-
05		3503 X	3073	-0-	-430	-0-	3073 2			Y	-0-	-0-
06		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 2			Y	-0-	-0-
07		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2			Y	-0-	-0-
08		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2			Y	-0-	-0-
*09		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362												
04		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2			N	-0-	14
05		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2			N	-0-	14
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			N	-0-	14
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2			N	-0-	14
08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2			N	-0-	14
*09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2			N	-0-	14
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850												
04		4020 X	2936	-0-	-1084	-0-	2936 2			Y	-0-	-0-
05		3906 X	3632	-0-	-274	-0-	3632 2			Y	-0-	-0-
06		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2			Y	-0-	-0-
07		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 2			Y	-0-	-0-
08		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2			Y	-0-	-0-
*09		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2			Y	-0-	-0-
-----												
BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710												
04		1350 N	596	-0-	-754	-0-	596 2			Y	-0-	-0-
05		651 N	607	-0-	-44	-0-	607 2			Y	-0-	-0-
06		630 N	542	-0-	-88	-0-	542 2			Y	-0-	-0-
07		620 N	532	-0-	-88	-0-	532 2			Y	-0-	-0-
08		651 X	484	-0-	-167	-0-	484 2			Y	-0-	-0-
09		600 X	517	-0-	-83	-0-	517 2			Y	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886												
04		2940 X	2808	-0-	-132	-0-	2808 2			Y	-0-	-0-
05		3038 X	2736	-0-	-302	-0-	2736 2			Y	-0-	-0-
06		2940 X	2630	-0-	-310	-0-	2630 2			Y	-0-	-0-
07		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2			Y	-0-	-0-
08		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2			Y	-0-	-0-
*09		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 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 #: 25		RRCID -> 191272		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878				
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
04	2730 X	2700	-0-	-30	-0-	2700	2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	2766	2	Y	-0-			-0-
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2	Y	-0-			-0-
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3741	-0-	641	641	3741	2	Y	-0-			-0-
*09	4088 X	3447	-0-	-641	-0-	3447	2	Y	-0-			-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891				
04	14B2 EXT	11	-0-	11	22	11	2	Y	-0-			-0-
05	34 X	12	-0-	-22	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116				
04	2760 X	2731	-0-	-29	-0-	2731	2	Y	-0-			-0-
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	Y	-0-			-0-
06	2760 X	2749	-0-	-11	-0-	2749	2	Y	-0-			-0-
07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	Y	-0-			-0-
08	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	2982	2	Y	-0-			-0-
09	2970 X	2831	-0-	-139	-0-	2831	2	Y	-0-			-0-
-----												
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858				
04	1440 N	667	-0-	-773	-0-	667	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	961	-0-	-527	-0-	961	2	Y	-0-			-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	Y	-0-			-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	Y	-0-			-0-
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	Y	-0-			-0-
*09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	Y	-0-			-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 191490		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063				
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	4050 X	3856	-0-	-194	-0-	3856	2	Y	-0-			-0-
05	4185 X	4118	-0-	-67	-0-	4118	2	Y	-0-			-0-
06	4050 X	3830	-0-	-220	-0-	3830	2	Y	-0-			-0-
07	4185 X	3281	-0-	-904	-0-	3281	2	Y	-0-			-0-
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	Y	-0-			-0-
*09	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	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				
04	3000 N	5608	-0-	2608	6000	5608	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	5151	-0-	2051	8051	5151	2	Y	-0-			-0-
06	11675 X	3624	-0-	-8051	-0-	3624	2	Y	-0-			-0-
07	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2	Y	-0-			-0-
08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	Y	-0-			-0-
*09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	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 #: 2		RRCID -> 192091		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2640 X	2396	-0-	-244	-0-	2396 2	N	-0-		-0-
05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2	N	-0-		-0-
06	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	N	-0-		-0-
07	2480 X	2391	-0-	-89	-0-	2391 2	N	-0-		-0-
08	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	2284 2	N	-0-		-0-
09	2280 N	1932	-0-	-348	-0-	1932 2	N	-0-		-0-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874		
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2	Y	-0-		-0-
05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086 2	Y	-0-		-0-
06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2	Y	-0-		-0-
07	4991 X	4879	-0-	-112	-0-	4879 2	Y	-0-		-0-
08	5084 X	4914	-0-	-170	-0-	4914 2	Y	-0-		-0-
09	4920 X	4652	-0-	-268	-0-	4652 2	Y	-0-		-0-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872		
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2	Y	-0-		-0-
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2	Y	-0-		-0-
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2	Y	-0-		-0-
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2	Y	-0-		-0-
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2	Y	-0-		-0-
*09	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2	Y	-0-		-0-
-----										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858		
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2	Y	-0-		-0-
05	2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2596 2	Y	-0-		-0-
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2	Y	-0-		-0-
07	2852 X	2796	-0-	-56	-0-	2796 2	Y	-0-		-0-
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2	Y	-0-		-0-
*09	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2	Y	-0-		-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012		
04	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2	Y	-0-		-0-
05	2418 X	1371	-0-	-1047	-0-	1371 2	Y	-0-		-0-
06	2340 X	1067	-0-	-1273	-0-	1067 2	Y	-0-		-0-
07	2418 X	1182	-0-	-1236	-0-	1182 2	Y	-0-		-0-
08	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	Y	-0-		-0-
*09	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	Y	-0-		-0-
-----										
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386		
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	Y	-0-		-0-
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	5153	-0-	2153	-0-	5153 2	Y	-0-		-0-
07	2326 N	173	-0-	-2153	-0-	173 2	Y	-0-		-0-
08	1736 N	201	-0-	-1535	-0-	201 2	Y	-0-		-0-
09	2580 X	136	-0-	-2444	-0-	136 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160				
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
04	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2		Y	-0-		-0-
05	4340 X	3573	-0-	-767	-0-	3573	2		Y	-0-		-0-
06	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2		Y	-0-		-0-
07	4340 X	4102	-0-	-238	-0-	4102	2		Y	-0-		-0-
08	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2		Y	-0-		-0-
*09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		Y	-0-		-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574				
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		Y	-0-		-0-
05	3224 X	3086	-0-	-138	-0-	3086	2		Y	-0-		-0-
06	3540 X	1996	-0-	-1544	-0-	1996	2		Y	-0-		-0-
07	3658 X	3289	-0-	-369	-0-	3289	2		Y	-0-		-0-
08	1922 X	1794	-0-	-128	-0-	1794	2		Y	-0-		-0-
*09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2		Y	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808				
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		Y	-0-		-0-
05	2635 N	2487	-0-	-148	-0-	2487	2		Y	-0-		-0-
06	2550 N	1176	-0-	-1374	-0-	1176	2		Y	-0-		-0-
07	2635 N	1026	-0-	-1609	-0-	1026	2		Y	-0-		-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		Y	-0-		-0-
*09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-		-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180				
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		Y	-0-		-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-		-0-
06	1020 N	901	-0-	-119	-0-	901	2		Y	-0-		-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		Y	-0-		-0-
08	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1086	2		Y	-0-		-0-
*09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480				
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		Y	-0-		-0-
05	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2		Y	-0-		-0-
06	4830 X	4749	-0-	-81	-0-	4749	2		Y	-0-		-0-
07	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		Y	-0-		-0-
08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2		Y	-0-		-0-
*09	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2		Y	-0-		-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899				
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		Y	-0-		-0-
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		Y	-0-		-0-
06	3330 X	3247	-0-	-83	-0-	3247	2		Y	-0-		-0-
07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		Y	-0-		-0-
08	3565 X	3303	-0-	-262	-0-	3303	2		Y	-0-		-0-
09	3450 X	3272	-0-	-178	-0-	3272	2		Y	-0-		-0-
-----												
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549				
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-		-0-
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	4518	-0-	1518	1518	4518	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	2550	-0-	-550	968	2550	2		N	-0-		-0-
08	2809 N	1841	-0-	-968	-0-	1841	2		N	-0-		-0-
09	2940 X	1944	-0-	-996	-0-	1944	2		N	-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 #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
-----														
04		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-		2610	2		Y	-0-		-0-
05		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-		2939	2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	3109	-0-	109	109		3109	2		Y	-0-		-0-
07		3067 N	2958	-0-	-109	-109		2958	2		Y	-0-		-0-
08		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-		2650	2		Y	-0-		-0-
*09		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-		2757	2		Y	-0-		-0-
-----														
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806														
04		3300 X	3024	-0-	-276	-0-		3024	2		Y	-0-		-0-
05		3410 X	3020	-0-	-390	-0-		3020	2		Y	-0-		-0-
06		3300 X	2561	-0-	-739	-0-		2561	2		Y	-0-		-0-
07		3317 X	2574	-0-	-743	-0-		2574	2		Y	-0-		-0-
08		2976 X	2804	-0-	-172	-0-		2804	2		Y	-0-		-0-
09		2880 X	2693	-0-	-187	-0-		2693	2		Y	-0-		-0-
-----														
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625														
04		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-		4130	2		Y	-0-		-0-
05		3751 X	3308	-0-	-443	-0-		3308	2		Y	-0-		-0-
06		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-		4645	2		Y	-0-		-0-
07		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-		3793	2		Y	-0-		-0-
08		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-		4178	2		Y	-0-		-0-
09		3390 X	3028	-0-	-362	-0-		3028	2		Y	-0-		-0-
-----														
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012														
04		3000 N	3663	-0-	663	663		3544	2	119 9	N	108	171 1	25
05		3100 N	3235	-0-	135	798		3235	2		N	-0-		25
06		2831 N	2033	-0-	-798	-0-		2033	2		N	-0-		25
07		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-		2486	2		N	-0-		25
08		3069 X	2193	-0-	-876	-0-		2193	2		N	-0-		25
*09		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-		3519	2		N	-0-		25
-----														
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838														
04		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-		4485	2		Y	-0-		-0-
05		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-		4196	2		Y	-0-		-0-
06		3840 X	3423	-0-	-417	-0-		3423	2		Y	-0-		-0-
07		3968 X	3888	-0-	-80	-0-		3888	2		Y	-0-		-0-
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-		4044	2		Y	-0-		-0-
09		3810 X	3618	-0-	-192	-0-		3618	2		Y	-0-		-0-
-----														
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862														
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	2		N	-0-		-0-
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-		876	2		N	-0-		-0-
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-		839	2		N	-0-		-0-
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	2		N	-0-		-0-
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-		781	2		N	-0-		-0-
*09		769 N	769	-0-	-0-	-0-		769	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														
04		3000 N	4700	-0-	1700	3353		4700	2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	4314	-0-	1214	4567		4314	2		Y	-0-		-0-
06		8422 X	3855	-0-	-4567	-0-		3855	2		Y	-0-		-0-
07		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-		3865	2		Y	-0-		-0-
08		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-		3499	2		Y	-0-		-0-
*09		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-		3390	2		Y	-0-		-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144		PERF.11038 - 12198		
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
04	4800	X	3933	-0-	-867	-0-	3933 2	Y	-0-			-0-
05	4216	X	3959	-0-	-257	-0-	3959 2	Y	-0-			-0-
06	4080	X	3567	-0-	-513	-0-	3567 2	Y	-0-			-0-
07	4216	X	3295	-0-	-921	-0-	3295 2	Y	-0-			-0-
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2	Y	-0-			-0-
*09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2	Y	-0-			-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938		PERF.11275 - 12772		
04	2160	N	2000	-0-	-160	-0-	2000 2	N	-0-			-0-
05	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1855 2	N	-0-			-0-
06	2160	N	1626	-0-	-534	-0-	1626 2	N	-0-			-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2	N	-0-			-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2	N	-0-			-0-
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2	N	-0-			-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11060 - 12870		
04	6240	X	5913	-0-	-327	-0-	5913 2	Y	-0-			-0-
05	6293	X	5908	-0-	-385	-0-	5908 2	Y	-0-			-0-
06	5970	X	5359	-0-	-611	-0-	5359 2	Y	-0-			-0-
07	6169	X	5998	-0-	-171	-0-	5998 2	Y	-0-			-0-
08	5921	X	5819	-0-	-102	-0-	5819 2	Y	-0-			-0-
09	5730	X	5632	-0-	-98	-0-	5632 2	Y	-0-			-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11088 - 12612		
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	Y	-0-			-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1647 2	Y	-0-			-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2	Y	-0-			-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2	Y	-0-			-0-
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	Y	-0-			-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821		PERF.11510 - 12638		
04	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	2537 2	Y	-0-			-0-
05	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2582 2	Y	-0-			-0-
06	2580	N	2070	-0-	-510	-0-	2070 2	Y	-0-			-0-
07	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2631 2	Y	-0-			-0-
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2	Y	-0-			-0-
*09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2	Y	-0-			-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10430 - 11306		
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2	Y	-0-			-0-
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324 2	Y	-0-			-0-
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 2	Y	-0-			-0-
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 2	Y	-0-			-0-
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2	Y	-0-			-0-
09	3090	X	2922	-0-	-168	-0-	2922 2	Y	-0-			-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11036 - 12516		
04	3960	X	3708	-0-	-252	-0-	3708 2	Y	-0-			-0-
05	3968	X	3587	-0-	-381	-0-	3587 2	Y	-0-			-0-
06	3750	X	2865	-0-	-885	-0-	2865 2	Y	-0-			-0-
07	3875	X	3131	-0-	-744	-0-	3131 2	Y	-0-			-0-
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2	Y	-0-			-0-
*09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 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 #:		7		RRCID -> 196475		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13104		PERF.11360 - 12832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-		3135	2				-0-
05		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-		3096	2				-0-
06		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-		3166	2				-0-
07		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-		3201	2				-0-
08		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		3163	2				-0-
*09		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-		2683	2				-0-
-----													
FAILS GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10307 - 11470	
04		420 N	249	-0-	-171	-0-		249	2				-0-
05		341 N	234	-0-	-107	-0-		234	2				-0-
06		270 N	233	-0-	-37	-0-		233	2				-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2				-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2				-0-
*09		248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2				-0-
-----													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11942 - 12246	
04		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-		4386	2				-0-
05		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-		4343	2				-0-
06		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-		3800	2				-0-
07		3906 X	2554	-0-	-1352	-0-		2554	2				-0-
08		4898 X	2816	-0-	-2082	-0-		2816	2				-0-
*09		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-		4879	2				-0-
-----													
FAILS GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10372 - 12630	
04		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-		2296	2				-0-
05		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-		2261	2				-0-
06		1140 X	1036	-0-	-104	-0-		1036	2				-0-
07		1178 X	81	-0-	-1097	-0-		81	2				-0-
08		2325 X	960	-0-	-1365	-0-		960	2				-0-
*09		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-		2623	2				-0-
-----													
BELL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10968 - 11562	
04		5370 X	4803	-0-	-567	-0-		4803	2				-0-
05		5425 X	5027	-0-	-398	-0-		5027	2				-0-
06		5130 X	4474	-0-	-656	-0-		4474	2				-0-
07		5177 X	3977	-0-	-1200	-0-		3977	2				-0-
08		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-		5126	2				-0-
*09		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-		4587	2				-0-
-----													
FAILS GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.10512 - 12656	
04		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-		4403	2				-0-
05		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-		4596	2				-0-
06		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-		4240	2				-0-
07		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-		4387	2				-0-
08		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-		4268	2				-0-
*09		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-		4168	2				-0-
-----													
FAILS GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932		PERF.10570 - 12720	
04		4770 X	4152	-0-	-618	-0-		4152	2				-0-
05		3844 X	2708	-0-	-1136	-0-		2708	2				-0-
06		3720 X	740	-0-	-2980	-0-		740	2				-0-
07		4278 X	1892	-0-	-2386	-0-		1892	2				-0-
08		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-		3146	2				-0-
*09		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-		4261	2				-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 #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
04		3510 X	3378	-0-	-132	-0-	3378	2		Y	-0-
05		3627 X	3565	-0-	-62	-0-	3565	2		Y	-0-
06		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2		Y	-0-
07		3503 X	2848	-0-	-655	-0-	2848	2		Y	-0-
08		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		Y	-0-
*09		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		Y	-0-
-----											
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921											
04		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		Y	-0-
05		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2		Y	-0-
06		4020 X	3765	-0-	-255	-0-	3765	2		Y	-0-
07		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2		Y	-0-
08		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2		Y	-0-
*09		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		Y	-0-
-----											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274											
04		3870 X	3578	-0-	-292	-0-	3578	2		Y	-0-
05		3999 X	2817	-0-	-1182	-0-	2817	2		Y	-0-
06		3870 X	3506	-0-	-364	-0-	3506	2		Y	-0-
07		3999 X	3809	-0-	-190	-0-	3809	2		Y	-0-
08		3193 X	3184	-0-	-9	-0-	3184	2		Y	-0-
09		3090 X	2303	-0-	-787	-0-	2303	2		Y	-0-
-----											
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885											
04		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		Y	-0-
05		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-
06		1740 N	1693	-0-	-47	-0-	1693	2		Y	-0-
07		1860 N	1762	-0-	-98	-0-	1762	2		Y	-0-
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		Y	-0-
*09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-
-----											
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692											
04		1440 N	1351	-0-	-89	-0-	1351	2		Y	-0-
05		1488 N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2		Y	-0-
06		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		Y	-0-
07		3100 N	3129	-0-	29	29	3129	2		Y	-0-
08		3020 N	2991	-0-	-29	-0-	2991	2		Y	-0-
*09		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		Y	-0-
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784											
04		2580 N	2339	-0-	-241	-0-	2339	2		N	-0-
05		2697 N	2444	-0-	-253	-0-	2444	2		N	-0-
06		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-
07		2418 N	1997	-0-	-421	-0-	1997	2		N	-0-
08		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-
*09		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-
-----											
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504											
04		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2		Y	-0-
05		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2		Y	-0-
06		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2		Y	-0-
07		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2		Y	-0-
08		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2		Y	-0-
*09		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		Y	-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 #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747													
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
-----													
04		3660 X	3367	-0-	-293	-0-	3367 2		Y	-0-			-0-
05		3782 X	3410	-0-	-372	-0-	3410 2		Y	-0-			-0-
06		3660 X	3243	-0-	-417	-0-	3243 2		Y	-0-			-0-
07		3720 X	2771	-0-	-949	-0-	2771 2		Y	-0-			-0-
08		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		Y	-0-			-0-
*09		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		Y	-0-			-0-
-----													
FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494													
-----													
04		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2		Y	-0-			-0-
05		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2		Y	-0-			-0-
06		4140 X	3796	-0-	-344	-0-	3796 2		Y	-0-			-0-
07		4278 X	3990	-0-	-288	-0-	3990 2		Y	-0-			-0-
08		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2		Y	-0-			-0-
*09		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 2		Y	-0-			-0-
-----													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195													
-----													
04		3810 X	2990	-0-	-820	-0-	2990 2		Y	-0-			-0-
05		3937 X	3910	-0-	-27	-0-	3910 2		Y	-0-			-0-
06		3780 X	2693	-0-	-1087	-0-	2693 2		Y	-0-			-0-
07		3906 X	3013	-0-	-893	-0-	3013 2		Y	-0-			-0-
08		3906 X	2658	-0-	-1248	-0-	2658 2		Y	-0-			-0-
09		3780 X	2636	-0-	-1144	-0-	2636 2		Y	-0-			-0-
-----													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944													
-----													
04		6360 X	5930	-0-	-430	-0-	5930 2		Y	-0-			-0-
05		6293 X	5940	-0-	-353	-0-	5940 2		Y	-0-			-0-
06		6360 X	5881	-0-	-479	-0-	5881 2		Y	-0-			-0-
07		6572 X	5079	-0-	-1493	-0-	5079 2		Y	-0-			-0-
08		6572 X	5358	-0-	-1214	-0-	5358 2		Y	-0-			-0-
*09		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 2		Y	-0-			-0-
-----													
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707													
-----													
04		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-			-0-
05		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		N	-0-			-0-
06		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		N	-0-			-0-
07		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-			-0-
08		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-			-0-
*09		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 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													
-----													
04		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
05		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-			-0-
06		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-			-0-
07		2573 N	2363	-0-	-210	-0-	2363 2		N	-0-			-0-
08		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-			-0-
*09		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 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													
-----													
04		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		Y	-0-			-0-
05		2139 N	2091	-0-	-48	-0-	2091 2		Y	-0-			-0-
06		2070 N	1996	-0-	-74	-0-	1996 2		Y	-0-			-0-
07		2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2019 2		Y	-0-			-0-
08		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		Y	-0-			-0-
*09		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911		
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
04	6150 X	5934	-0-	-216	-0-	5934 2	Y	-0-		-0-
05	6355 X	6061	-0-	-294	-0-	6061 2	Y	-0-		-0-
06	6150 X	5797	-0-	-353	-0-	5797 2	Y	-0-		-0-
07	6262 X	6090	-0-	-172	-0-	6090 2	Y	-0-		-0-
08	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126 2	Y	-0-		-0-
*09	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814 2	Y	-0-		-0-
-----										
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918		
04	3750 X	3652	-0-	-98	-0-	3652 2	Y	-0-		-0-
05	3875 X	3156	-0-	-719	-0-	3156 2	Y	-0-		-0-
06	3750 X	2983	-0-	-767	-0-	2983 2	Y	-0-		-0-
07	3875 X	3178	-0-	-697	-0-	3178 2	Y	-0-		-0-
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2	Y	-0-		-0-
*09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 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		
04	4290 X	4237	-0-	-53	-0-	4237 2	Y	-0-		-0-
05	4681 X	4302	-0-	-379	-0-	4302 2	Y	-0-		-0-
06	4530 X	4105	-0-	-425	-0-	4105 2	Y	-0-		-0-
07	4681 X	3250	-0-	-1431	-0-	3250 2	Y	-0-		-0-
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2	Y	-0-		-0-
*09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2	Y	-0-		-0-
-----										
WEST OAKS		WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492		
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2	N	-0-		-0-
05	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	1865 2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1723	-0-	-107	-0-	1723 2	N	-0-		-0-
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-		-0-
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2	N	-0-		-0-
*09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650		
04	2610 X	1735	-0-	-875	-0-	1735 2	N	-0-		-0-
05	2697 X	1835	-0-	-862	-0-	1835 2	N	-0-		-0-
06	2580 X	1212	-0-	-1368	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
07	2666 X	742	-0-	-1924	-0-	742 2	N	-0-		-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	N	-0-		-0-
*09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 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		
04	3960 X	3759	-0-	-201	-0-	3759 2	Y	-0-		-0-
05	4092 X	3775	-0-	-317	-0-	3775 2	Y	-0-		-0-
06	3960 X	3565	-0-	-395	-0-	3565 2	Y	-0-		-0-
07	4061 X	3530	-0-	-531	-0-	3530 2	Y	-0-		-0-
08	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2	Y	-0-		-0-
*09	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 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 #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560												
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
-----												
04		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		Y	-0-		-0-
05		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		Y	-0-		-0-
06		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		Y	-0-		-0-
07		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		Y	-0-		-0-
08		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		Y	-0-		-0-
09		1500 X	1498	-0-	-2	-0-	1498 2		Y	-0-		-0-
-----												
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088												
04		3870 X	3494	-0-	-376	-0-	3494 2		Y	-0-		-0-
05		3999 X	3220	-0-	-779	-0-	3220 2		Y	-0-		-0-
06		3600 X	2640	-0-	-960	-0-	2640 2		Y	-0-		-0-
07		3596 X	2859	-0-	-737	-0-	2859 2		Y	-0-		-0-
08		3317 X	2893	-0-	-424	-0-	2893 2		Y	-0-		-0-
*09		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2		Y	-0-		-0-
-----												
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564												
04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-		-0-
05		2263 N	2198	-0-	-65	-0-	2198 2		N	-0-		-0-
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-		-0-
07		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-		-0-
08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-		-0-
*09		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929												
04		4980 X	4538	-0-	-442	-0-	4538 2		Y	-0-		-0-
05		5146 X	4630	-0-	-516	-0-	4630 2		Y	-0-		-0-
06		4980 X	4536	-0-	-444	-0-	4536 2		Y	-0-		-0-
07		5146 X	4585	-0-	-561	-0-	4585 2		Y	-0-		-0-
08		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 2		Y	-0-		-0-
*09		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037 2		Y	-0-		-0-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110												
04		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		Y	-0-		-0-
05		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		Y	-0-		-0-
06		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		Y	-0-		-0-
07		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		Y	-0-		-0-
08		2604 N	2276	-0-	-328	-0-	2276 2		Y	-0-		-0-
09		1830 N	1805	-0-	-25	-0-	1805 2		Y	-0-		-0-
-----												
BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482												
04		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2		N	-0-		-0-
05		2728 X	2455	-0-	-273	-0-	2455 2		N	-0-		-0-
06		2640 X	2111	-0-	-529	-0-	2111 2		N	-0-		-0-
07		2728 X	2463	-0-	-265	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
08		2573 X	1653	-0-	-920	-0-	1653 2		N	-0-		-0-
*09		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302												
04		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		Y	-0-		-0-
05		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		Y	-0-		-0-
06		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		Y	-0-		-0-
07		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		Y	-0-		-0-
08		3069 X	2622	-0-	-447	-0-	2622 2		Y	-0-		-0-
*09		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 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 #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	-0-	6162	2	Y	-0-	-0-
05		6231 X	4692	-0-	-1539	-0-	-0-	4692	2	Y	-0-	-0-
06		6030 X	5871	-0-	-159	-0-	-0-	5871	2	Y	-0-	-0-
07		6231 X	5305	-0-	-926	-0-	-0-	5305	2	Y	-0-	-0-
08		5239 X	2116	-0-	-3123	-0-	-0-	2116	2	Y	-0-	-0-
09		5070 X	4295	-0-	-775	-0-	-0-	4295	2	Y	-0-	-0-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927												
04		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-	3568	2	Y	-0-	-0-
05		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	-0-	3653	2	Y	-0-	-0-
06		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	3361	2	Y	-0-	-0-
07		3131 X	2936	-0-	-195	-0-	-0-	2936	2	Y	-0-	-0-
08		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	-0-	3979	2	Y	-0-	-0-
*09		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-	3615	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												
04		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	-0-	3793	2	Y	-0-	-0-
05		3813 X	3808	-0-	-5	-0-	-0-	3808	2	Y	-0-	-0-
06		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	-0-	3717	2	Y	-0-	-0-
07		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	-0-	3908	2	Y	-0-	-0-
08		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	-0-	3900	2	Y	-0-	-0-
*09		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	-0-	3544	2	Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750												
04		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	-0-	5589	2	Y	-0-	-0-
05		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	-0-	5101	2	Y	-0-	-0-
06		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	-0-	4552	2	Y	-0-	-0-
07		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	-0-	5347	2	Y	-0-	-0-
08		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	-0-	5266	2	Y	-0-	-0-
09		4950 X	4935	-0-	-15	-0-	-0-	4935	2	Y	-0-	-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625												
04		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-	-0-
05		1829 N	1815	-0-	-14	-0-	-0-	1815	2	N	-0-	-0-
06		1770 N	1713	-0-	-57	-0-	-0-	1713	2	N	-0-	-0-
07		1798 N	1777	-0-	-21	-0-	-0-	1777	2	N	-0-	-0-
08		1829 N	1820	-0-	-9	-0-	-0-	1820	2	N	-0-	-0-
*09		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-	-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552												
04		2490 X	2135	-0-	-355	-0-	-0-	2135	2	Y	-0-	-0-
05		2573 X	1984	-0-	-589	-0-	-0-	1984	2	Y	-0-	-0-
06		2490 X	1809	-0-	-681	-0-	-0-	1809	2	Y	-0-	-0-
07		2356 X	1796	-0-	-560	-0-	-0-	1796	2	Y	-0-	-0-
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	2	Y	-0-	-0-
*09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	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												
04		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	-0-	3216	2	Y	-0-	-0-
05		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	3400	2	Y	-0-	-0-
06		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	3369	2	Y	-0-	-0-
07		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	-0-	3602	2	Y	-0-	-0-
08		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	-0-	4089	2	Y	-0-	-0-
*09		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	-0-	4136	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 #: 8		RRCID -> 202220		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11322 - 12776	
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
04	2700 N	2665	-0-	-35	-0-	2665 2		Y	-0-		-0-
05	2821 N	2729	-0-	-92	-0-	2729 2		Y	-0-		-0-
06	2640 N	2622	-0-	-18	-0-	2622 2		Y	-0-		-0-
07	2759 N	2679	-0-	-80	-0-	2679 2		Y	-0-		-0-
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		Y	-0-		-0-
*09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		Y	-0-		-0-
-----											
BELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10977 - 11592	
04	3030 X	2923	-0-	-107	-0-	2923 2		N	-0-		-0-
05	3100 X	3007	-0-	-93	-0-	3007 2		N	-0-		-0-
06	3000 X	2848	-0-	-152	-0-	2848 2		N	-0-		-0-
07	3038 X	2900	-0-	-138	-0-	2900 2		N	-0-		-0-
08	3007 X	2394	-0-	-613	-0-	2394 2		N	-0-		-0-
09	2910 X	2538	-0-	-372	-0-	2538 2		N	-0-		-0-
-----											
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10770 - 12540	
04	3840 X	2467	-0-	-1373	-0-	2467 2		N	-0-		-0-
05	3968 X	3788	-0-	-180	-0-	3788 2		N	-0-		-0-
06	3840 X	3579	-0-	-261	-0-	3579 2		N	-0-		-0-
07	3968 X	3348	-0-	-620	-0-	3348 2		N	-0-		-0-
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2		N	-0-		-0-
*09	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		N	-0-		-0-
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203025		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10526 - 12505	
04	3450 X	2451	-0-	-999	-0-	2451 2		N	-0-		-0-
05	3565 X	3289	-0-	-276	-0-	3289 2		N	-0-		-0-
06	3450 X	3338	-0-	-112	-0-	3338 2		N	-0-		-0-
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-		-0-
08	2356 X	1399	-0-	-957	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
*09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 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	
04	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628 2		Y	-0-		-0-
05	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619 2		Y	-0-		-0-
06	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 2		Y	-0-		-0-
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 2		Y	-0-		-0-
08	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066 2		Y	-0-		-0-
*09	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505 2		Y	-0-		-0-
-----											
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018		PERF.10956 - 12716	
04	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		Y	-0-		-0-
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		Y	-0-		-0-
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		Y	-0-		-0-
07	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		Y	-0-		-0-
08	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		Y	-0-		-0-
09	2760 X	2241	-0-	-519	-0-	2241 2		Y	-0-		-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11263 - 12125	
04	810 N	531	-0-	-279	-0-	531 2		Y	-0-		-0-
05	744 N	583	-0-	-161	-0-	583 2		Y	-0-		-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-		-0-
07	558 N	433	-0-	-125	-0-	433 2		Y	-0-		-0-
08	589 N	402	-0-	-187	-0-	402 2		Y	-0-		-0-
09	570 N	5	-0-	-565	-0-	5 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 #:		3		RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551					
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
-----															
04	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	3082	2		N	-0-				-0-
05	3286	X	3121	-0-	-165	-0-	3121	2		N	-0-				-0-
06	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	2929	2		N	-0-				-0-
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-				-0-
08	3255	X	2437	-0-	-818	-0-	2437	2		N	-0-				-0-
*09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-				-0-
-----															
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492					
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-				-0-
05	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	2		Y	-0-				-0-
06	1950	N	1788	-0-	-162	-0-	1788	2		Y	-0-				-0-
07	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1883	2		Y	-0-				-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		Y	-0-				-0-
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-				-0-
-----															
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424					
04	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		Y	-0-				-0-
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		Y	-0-				-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		Y	-0-				-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		Y	-0-				-0-
08	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		Y	-0-				-0-
09	1950	X	739	-0-	-1211	-0-	739	2		Y	-0-				-0-
-----															
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496					
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2		Y	-0-				-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		Y	-0-				-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		Y	-0-				-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		Y	-0-				-0-
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		Y	-0-				-0-
*09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		Y	-0-				-0-
-----															
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791					
04	3630	X	2872	-0-	-758	-0-	2872	2		Y	-0-				-0-
05	3658	X	2595	-0-	-1063	-0-	2595	2		Y	-0-				-0-
06	3480	X	2328	-0-	-1152	-0-	2328	2		Y	-0-				-0-
07	3503	X	3029	-0-	-474	-0-	3029	2		Y	-0-				-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		Y	-0-				-0-
*09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		Y	-0-				-0-
-----															
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110					
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2		Y	-0-				-0-
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2		Y	-0-				-0-
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2		Y	-0-				-0-
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		Y	-0-				-0-
08	5642	X	5524	-0-	-118	-0-	5524	2		Y	-0-				-0-
09	5460	X	5297	-0-	-163	-0-	5297	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 #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852												
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
-----												
04		3600 X	3566	-0-	-34	-0-	3566 2			Y	-0-	-0-
05		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2			Y	-0-	-0-
06		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2			Y	-0-	-0-
07		3689 X	3587	-0-	-102	-0-	3587 2			Y	-0-	-0-
08		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 2			Y	-0-	-0-
*09		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914												
04		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2			Y	-0-	-0-
05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2			Y	-0-	-0-
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2			Y	-0-	-0-
07		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2			Y	-0-	-0-
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2			Y	-0-	-0-
*09		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2			Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295												
04		1740 N	1649	-0-	-91	-0-	1649 2			Y	-0-	-0-
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2			Y	-0-	-0-
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2			Y	-0-	-0-
07		1705 N	1459	-0-	-246	-0-	1459 2			Y	-0-	-0-
08		1736 N	1391	-0-	-345	-0-	1391 2			Y	-0-	-0-
09		1680 N	1377	-0-	-303	-0-	1377 2			Y	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834												
04		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 2			Y	-0-	-0-
05		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 2			Y	-0-	-0-
06		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 2			Y	-0-	-0-
07		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 2			Y	-0-	-0-
08		4526 X	4370	-0-	-156	-0-	4370 2			Y	-0-	-0-
09		4380 X	4040	-0-	-340	-0-	4040 2			Y	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		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												
04		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2			N	-0-	21
05		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2			N	-0-	21
06		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2			N	-0-	21
07		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2			N	-0-	21
08		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2			N	-0-	21
*09		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2			N	-0-	21
-----												
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863												
04		4890 X	3576	-0-	-1314	-0-	3576 2			Y	-0-	-0-
05		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825 2			Y	-0-	-0-
06		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2			Y	-0-	-0-
07		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205 2			Y	-0-	-0-
08		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 2			Y	-0-	-0-
*09		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 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 #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853												
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
-----												
04		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2			Y	-0-	-0-
05		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2			Y	-0-	-0-
06		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2			Y	-0-	-0-
07		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2			Y	-0-	-0-
08		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2			Y	-0-	-0-
*09		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2			Y	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751												
04		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2			N	-0-	-0-
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2			N	-0-	-0-
06		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2			N	-0-	-0-
07		1891 N	1712	-0-	-179	-0-	1712 2			N	-0-	-0-
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2			N	-0-	-0-
*09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2			N	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401												
04		3750 X	3402	-0-	-348	-0-	3402 2			Y	-0-	-0-
05		3844 X	3214	-0-	-630	-0-	3214 2			Y	-0-	-0-
06		3660 X	3277	-0-	-383	-0-	3277 2			Y	-0-	-0-
07		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2			Y	-0-	-0-
08		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2			Y	-0-	-0-
*09		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 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												
04		750 N	507	-0-	-243	-0-	507 2			Y	-0-	-0-
05		713 N	547	-0-	-166	-0-	547 2			Y	-0-	-0-
06		510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2			Y	-0-	-0-
07		527 N	370	-0-	-157	-0-	370 2			Y	-0-	-0-
08		558 N	341	-0-	-217	-0-	341 2			Y	-0-	-0-
*09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902												
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2			Y	-0-	-0-
05		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2			Y	-0-	-0-
06		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2			Y	-0-	-0-
07		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2			Y	-0-	-0-
08		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2			Y	-0-	-0-
*09		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2			Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260												
04		5370 X	3911	-0-	-1459	-0-	3911 2			Y	-0-	-0-
05		4991 X	4482	-0-	-509	-0-	4482 2			Y	-0-	-0-
06		4680 X	2726	-0-	-1954	-0-	2726 2			Y	-0-	-0-
07		4030 X	3185	-0-	-845	-0-	3185 2			Y	-0-	-0-
08		4495 X	1570	-0-	-2925	-0-	1570 2			Y	-0-	-0-
*09		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2			Y	-0-	-0-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110												
04		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2			N	-0-	-0-
05		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2			N	-0-	-0-
06		2550 N	2253	-0-	-297	-0-	2253 2			N	-0-	-0-
07		2635 N	2542	-0-	-93	-0-	2542 2			N	-0-	-0-
08		2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2102 2			N	-0-	-0-
09		2040 N	2032	-0-	-8	-0-	2032 2			N	-0-	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154												
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
-----												
04		3480 X	3078	-0-	-402	-0-	3078 2		Y	-0-		-0-
05		3596 X	2944	-0-	-652	-0-	2944 2		Y	-0-		-0-
06		3420 X	3240	-0-	-180	-0-	3240 2		Y	-0-		-0-
07		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2		Y	-0-		-0-
08		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2		Y	-0-		-0-
*09		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2		Y	-0-		-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752												
04		1740 N	1224	-0-	-516	-0-	1224 2		N	-0-		-0-
05		1798 N	1249	-0-	-549	-0-	1249 2		N	-0-		-0-
06		1740 N	997	-0-	-743	-0-	997 2		N	-0-		-0-
07		1271 N	975	-0-	-296	-0-	975 2		N	-0-		-0-
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
*09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686												
04		2640 N	2307	-0-	-333	-0-	2307 2		Y	-0-		-0-
05		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		Y	-0-		-0-
06		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		Y	-0-		-0-
07		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		Y	-0-		-0-
08		1891 N	1675	-0-	-216	-0-	1675 2		Y	-0-		-0-
*09		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		Y	-0-		-0-
-----												
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606												
04		4440 X	3409	-0-	-1031	-0-	3409 2		Y	-0-		-0-
05		4588 X	3759	-0-	-829	-0-	3759 2		Y	-0-		-0-
06		4200 X	2391	-0-	-1809	-0-	2391 2		Y	-0-		-0-
07		4216 X	3769	-0-	-447	-0-	3769 2		Y	-0-		-0-
08		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2		Y	-0-		-0-
*09		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2		Y	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230												
04		1830 N	1698	-0-	-132	-0-	1698 2		Y	-0-		-0-
05		1860 N	1657	-0-	-203	-0-	1657 2		Y	-0-		-0-
06		1740 N	1668	-0-	-72	-0-	1668 2		Y	-0-		-0-
07		1767 N	1663	-0-	-104	-0-	1663 2		Y	-0-		-0-
08		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		Y	-0-		-0-
09		1680 N	1524	-0-	-156	-0-	1524 2		Y	-0-		-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425												
04		270 N	211	-0-	-59	-0-	211 2		N	-0-		-0-
05		248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		N	-0-		-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-
*09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
-----												
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508												
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
-----												
04		1950 X	1698	-0-	-252	-0-	1698	2		Y	-0-	-0-
05		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-	-0-
06		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		Y	-0-	-0-
07		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		Y	-0-	-0-
08		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		Y	-0-	-0-
*09		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		Y	-0-	-0-
-----												
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564												
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-	27
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-	27
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-	27
07		558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2		N	-0-	27
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-	27
*09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-	27
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950												
04		3120 X	2393	-0-	-727	-0-	2393	2		Y	-0-	-0-
05		3224 X	2415	-0-	-809	-0-	2415	2		Y	-0-	-0-
06		3120 X	2363	-0-	-757	-0-	2363	2		Y	-0-	-0-
07		2945 X	2884	-0-	-61	-0-	2884	2		Y	-0-	-0-
08		2449 X	2145	-0-	-304	-0-	2145	2		Y	-0-	-0-
*09		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		Y	-0-	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652												
04		5790 X	3709	-0-	-2081	-0-	3709	2		N	-0-	-0-
05		5580 X	4645	-0-	-935	-0-	4645	2		N	-0-	-0-
06		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		N	-0-	-0-
07		4805 X	4617	-0-	-188	-0-	4617	2		N	-0-	-0-
08		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2		N	-0-	-0-
*09		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		N	-0-	-0-
-----												
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577												
04		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-	-0-
05		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-	-0-
06		2970 X	2872	-0-	-98	-0-	2872	2		N	-0-	-0-
07		3193 X	3041	-0-	-152	-0-	3041	2		N	-0-	-0-
08		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-	-0-
*09		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882												
04		2460 N	2417	-0-	-43	-0-	2417	2		N	-0-	-0-
05		2542 N	2357	-0-	-185	-0-	2357	2		N	-0-	-0-
06		2460 N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2		N	-0-	-0-
07		2511 N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2		N	-0-	-0-
08		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-	-0-
*09		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686												
04		6330 X	5816	-0-	-514	-0-	5816	2		Y	-0-	-0-
05		6541 X	5608	-0-	-933	-0-	5608	2		Y	-0-	-0-
06		6150 X	6096	-0-	-54	-0-	6096	2		Y	-0-	-0-
07		6138 X	5982	-0-	-156	-0-	5982	2		Y	-0-	-0-
08		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2		Y	-0-	-0-
*09		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	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 #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715											
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
-----											
04		1680 N	1373	-0-	-307	-0-	1373 2		N	-0-	-0-
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-	-0-
06		1530 N	1305	-0-	-225	-0-	1305 2		N	-0-	-0-
07		1426 N	1266	-0-	-160	-0-	1266 2		N	-0-	-0-
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-	-0-
*09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-	-0-
-----											
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580											
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-	40
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-	40
06		540 N	492	-0-	-48	-0-	492 2		N	-0-	40
07		558 N	498	-0-	-60	-0-	498 2		N	-0-	40
08		651 N	510	-0-	-141	-0-	510 2		N	-0-	40
*09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	40
-----											
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544											
04		2610 X	1970	-0-	-640	-0-	1970 2		Y	-0-	-0-
05		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2		Y	-0-	-0-
06		2550 X	2219	-0-	-331	-0-	2219 2		Y	-0-	-0-
07		2635 X	2592	-0-	-43	-0-	2592 2		Y	-0-	-0-
08		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		Y	-0-	-0-
*09		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		Y	-0-	-0-
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005											
04		4800 X	4350	-0-	-450	-0-	4350 2		N	-0-	-0-
05		4960 X	4451	-0-	-509	-0-	4451 2		N	-0-	-0-
06		4800 X	4500	-0-	-300	-0-	4500 2		N	-0-	-0-
07		4960 X	4534	-0-	-426	-0-	4534 2		N	-0-	-0-
08		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2		N	-0-	-0-
*09		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 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											
04		2490 N	2332	-0-	-158	-0-	2332 2		N	-0-	-0-
05		2945 N	2735	-0-	-210	-0-	2735 2		N	-0-	-0-
06		2820 N	2611	-0-	-209	-0-	2611 2		N	-0-	-0-
07		2418 N	2072	-0-	-346	-0-	2072 2		N	-0-	-0-
08		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-	-0-
*09		3000 N	3053	-0-	53	53	3053 2		N	-0-	-0-
-----											
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808											
04		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		Y	-0-	-0-
05		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		Y	-0-	-0-
06		2880 X	2854	-0-	-26	-0-	2854 2		Y	-0-	-0-
07		3069 X	2924	-0-	-145	-0-	2924 2		Y	-0-	-0-
08		3069 N	2709	-0-	-360	-0-	2709 2		Y	-0-	-0-
09		2850 N	2747	-0-	-103	-0-	2747 2		Y	-0-	-0-
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630											
04		3300 X	3212	-0-	-88	-0-	3212 2		N	-0-	-0-
05		3410 X	2281	-0-	-1129	-0-	2281 2		N	-0-	-0-
06		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2		N	-0-	-0-
07		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583 2		N	-0-	-0-
08		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268 2		N	-0-	-0-
*09		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283 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 #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624												
M	O	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
-----												
04		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 2		Y	-0-		-0-
05		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		Y	-0-		-0-
06		3300 X	2985	-0-	-315	-0-	2985 2		Y	-0-		-0-
07		3410 X	2965	-0-	-445	-0-	2965 2		Y	-0-		-0-
08		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		Y	-0-		-0-
*09		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		Y	-0-		-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842												
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-		-0-
06		1230 N	674	-0-	-556	-0-	674 2		N	-0-		-0-
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-		-0-
*09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
-----												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827												
04		3390 X	3171	-0-	-219	-0-	3171 2		Y	-0-		-0-
05		3348 X	3319	-0-	-29	-0-	3319 2		Y	-0-		-0-
06		3270 X	3213	-0-	-57	-0-	3213 2		Y	-0-		-0-
07		3379 X	3287	-0-	-92	-0-	3287 2		Y	-0-		-0-
08		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2		Y	-0-		-0-
*09		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 2		Y	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472												
04		5700 X	5444	-0-	-256	-0-	5444 2		Y	-0-		-0-
05		5890 X	5188	-0-	-702	-0-	5188 2		Y	-0-		-0-
06		5700 X	5454	-0-	-246	-0-	5454 2		Y	-0-		-0-
07		5890 X	5599	-0-	-291	-0-	5599 2		Y	-0-		-0-
08		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 2		Y	-0-		-0-
*09		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 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												
04		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670 2		N	-0-		-0-
05		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 2		N	-0-		-0-
06		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 2		N	-0-		-0-
07		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 2		N	-0-		-0-
08		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 2		N	-0-		-0-
*09		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 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												
04		4530 X	3921	-0-	-609	-0-	3921 2		N	-0-		-0-
05		4681 X	3999	-0-	-682	-0-	3999 2		N	-0-		-0-
06		4530 X	3616	-0-	-914	-0-	3616 2		N	-0-		-0-
07		4278 X	3602	-0-	-676	-0-	3602 2		N	-0-		-0-
08		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2		N	-0-		-0-
*09		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2		N	-0-		-0-
-----												
BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536												
04		4230 X	3800	-0-	-430	-0-	3800 2		N	-0-		-0-
05		4371 X	2915	-0-	-1456	-0-	2915 2		N	-0-		-0-
06		4230 X	3261	-0-	-969	-0-	3261 2		N	-0-		-0-
07		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 2		N	-0-		-0-
08		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 2		N	-0-		-0-
09		3810 X	3790	-0-	-20	-0-	3790 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144		
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
04	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		Y	-0-	-0-
05	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		Y	-0-	-0-
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2		Y	-0-	-0-
07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		Y	-0-	-0-
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		Y	-0-	-0-
*09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		Y	-0-	-0-
-----										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461		
04	2700 N	2619	-0-	-81	-0-	2619 2		N	-0-	-0-
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		N	-0-	-0-
06	2460 N	2402	-0-	-58	-0-	2402 2		N	-0-	-0-
07	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		N	-0-	-0-
08	2790 N	2681	-0-	-109	-0-	2681 2		N	-0-	-0-
*09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826		
04	4020 X	2144	-0-	-1876	-0-	2144 2		Y	-0-	-0-
05	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479 2		Y	-0-	-0-
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 2		Y	-0-	-0-
07	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		Y	-0-	-0-
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2		Y	-0-	-0-
*09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2		Y	-0-	-0-
-----										
BELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499		
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-	-0-
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2		N	-0-	-0-
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-	-0-
07	2728 N	1269	-0-	-1459	-0-	1269 2		N	-0-	-0-
08	2728 X	1833	-0-	-895	-0-	1833 2		N	-0-	-0-
09	2640 X	1974	-0-	-666	-0-	1974 2		N	-0-	-0-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678		
04	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		Y	-0-	-0-
05	4030 X	3996	-0-	-34	-0-	3996 2		Y	-0-	-0-
06	3900 X	3804	-0-	-96	-0-	3804 2		Y	-0-	-0-
07	4030 X	3909	-0-	-121	-0-	3909 2		Y	-0-	-0-
08	3999 X	3948	-0-	-51	-0-	3948 2		Y	-0-	-0-
09	3870 X	3810	-0-	-60	-0-	3810 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		
04	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123 2		N	-0-	-0-
05	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802 2		N	-0-	-0-
06	4620 X	4123	-0-	-497	-0-	4123 2		N	-0-	-0-
07	5301 X	4060	-0-	-1241	-0-	4060 2		N	-0-	-0-
08	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078 2		N	-0-	-0-
*09	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 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		
04	5490 X	5170	-0-	-320	-0-	5170 2		Y	-0-	-0-
05	5673 X	4716	-0-	-957	-0-	4716 2		Y	-0-	-0-
06	5490 X	4224	-0-	-1266	-0-	4224 2		Y	-0-	-0-
07	5332 X	4933	-0-	-399	-0-	4933 2		Y	-0-	-0-
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 2		Y	-0-	-0-
*09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2		Y	-0-	-0-



-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	213225	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13316	PERF.10974	- 12118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-		-0-	
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-		-0-	
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-		-0-	
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-		-0-	
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-		-0-	
*09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-		-0-	
-----													
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	213253	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12753	PERF.11386	- 12600	
04		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2		N	-0-		-0-	
05		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		N	-0-		-0-	
06		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2		N	-0-		-0-	
07		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 2		N	-0-		-0-	
08		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2		N	-0-		-0-	
*09		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 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	
04		4860 X	4748	-0-	-112	-0-	4748 2		Y	-0-		-0-	
05		5022 X	4531	-0-	-491	-0-	4531 2		Y	-0-		-0-	
06		4860 X	3886	-0-	-974	-0-	3886 2		Y	-0-		-0-	
07		4898 X	4200	-0-	-698	-0-	4200 2		Y	-0-		-0-	
08		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		Y	-0-		-0-	
09		2310 X	1833	-0-	-477	-0-	1833 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	
04		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2		N	-0-		-0-	
05		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2		N	-0-		-0-	
06		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2		N	-0-		-0-	
07		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		N	-0-		-0-	
08		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-		-0-	
09		2310 X	2168	-0-	-142	-0-	2168 2		N	-0-		-0-	
-----													
J. A. GILLIAM UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	214881	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12768	PERF.11202	- 12540	
04		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2		Y	-0-		-0-	
05		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		Y	-0-		-0-	
06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		Y	-0-		-0-	
07		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		Y	-0-		-0-	
08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		Y	-0-		-0-	
*09		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		Y	-0-		-0-	
-----													
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	215130	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12960	PERF.10348	- 11572	
04		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		Y	-0-		-0-	
05		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		Y	-0-		-0-	
06		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2		Y	-0-		-0-	
07		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2		Y	-0-		-0-	
08		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		Y	-0-		-0-	
*09		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 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	
04		3750 X	3663	-0-	-87	-0-	3663 2		N	-0-		-0-	
05		3875 X	3758	-0-	-117	-0-	3758 2		N	-0-		-0-	
06		3720 X	3566	-0-	-154	-0-	3566 2		N	-0-		-0-	
07		3782 X	3609	-0-	-173	-0-	3609 2		N	-0-		-0-	
08		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 2		N	-0-		-0-	
*09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2		N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11232 - 12140		
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
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	-0-	3103 2	Y	-0-		-0-	
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	2951 2	Y	-0-		-0-	
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2588 2	Y	-0-		-0-	
07	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	2666 2	Y	-0-		-0-	
08	3007 X	2757	-0-	-250	-0-	-0-	2757 2	Y	-0-		-0-	
09	2910 X	2552	-0-	-358	-0-	-0-	2552 2	Y	-0-		-0-	
-----												
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10295 - 12742		
04	2940 X	2529	-0-	-411	-0-	-0-	2529 2	Y	-0-		-0-	
05	3255 X	3076	-0-	-179	-0-	-0-	3076 2	Y	-0-		-0-	
06	3150 X	2746	-0-	-404	-0-	-0-	2746 2	Y	-0-		-0-	
07	3255 X	1992	-0-	-1263	-0-	-0-	1992 2	Y	-0-		-0-	
08	1984 X	1313	-0-	-671	-0-	-0-	1313 2	Y	-0-		-0-	
09	1920 X	1779	-0-	-141	-0-	-0-	1779 2	Y	-0-		-0-	
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 8768 - 12602		
04	540 N	348	-0-	-192	-0-	-0-	348 2	N	-0-		46	
05	558 N	163	-0-	-395	-0-	-0-	163 2	N	-0-		46	
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		46	
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1912 2	N	-0-		46	
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2294 2	N	-0-		46	
*09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	2517 2	N	-0-		46	
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436		PERF.11710 - 12205		
04	4050 X	1692	-0-	-2358	-0-	-0-	1692 2	Y	-0-		-0-	
05	4185 X	1520	-0-	-2665	-0-	-0-	1520 2	Y	-0-		-0-	
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	-0-	4941 2	Y	-0-		-0-	
07	4185 X	3174	-0-	-1011	-0-	-0-	3174 2	Y	-0-		-0-	
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	3845 2	Y	-0-		-0-	
*09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	2891 2	Y	-0-		-0-	
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 12580		
04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	-0-	4223 2	N	-0-		-0-	
05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	-0-	4450 2	N	-0-		-0-	
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	-0-	4281 2	N	-0-		-0-	
07	3937 X	3537	-0-	-400	-0-	-0-	3537 2	N	-0-		-0-	
08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	-0-	4314 2	N	-0-		-0-	
*09	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	-0-	4006 2	N	-0-		-0-	
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11054 - 12693		
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-		-0-	
05	1612 N	1362	-0-	-250	-0-	-0-	1362 2	N	-0-		-0-	
06	1350 N	778	-0-	-572	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-	
07	1519 N	963	-0-	-556	-0-	-0-	963 2	N	-0-		-0-	
08	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	-0-	1189 2	N	-0-		-0-	
*09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-		-0-	
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947		PERF.11616 - 12827		
04	5610 X	4995	-0-	-615	-0-	-0-	4995 2	Y	-0-		-0-	
05	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	-0-	6277 2	Y	-0-		-0-	
06	5610 X	4909	-0-	-701	-0-	-0-	4909 2	Y	-0-		-0-	
07	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	-0-	5815 2	Y	-0-		-0-	
08	6262 X	5579	-0-	-683	-0-	-0-	5579 2	Y	-0-		-0-	
09	6060 X	4686	-0-	-1374	-0-	-0-	4686 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 #:		8	RRCID ->	216687	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12826	PERF. 7923 - 12622
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
-----											
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	-0-
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
-----											
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	216694	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF. 8642 - 12850
04		3720 X	3563	-0-	-157	-0-	3563 2		Y	-0-	-0-
05		3782 X	3637	-0-	-145	-0-	3637 2		Y	-0-	-0-
06		3660 X	3475	-0-	-185	-0-	3475 2		Y	-0-	-0-
07		3782 X	3639	-0-	-143	-0-	3639 2		Y	-0-	-0-
08		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2		Y	-0-	-0-
09		3540 X	3495	-0-	-45	-0-	3495 2		Y	-0-	-0-
-----											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	216698	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11536 - 12313
04		1830 N	1718	-0-	-112	-0-	1718 2		Y	-0-	-0-
05		1891 N	1652	-0-	-239	-0-	1652 2		Y	-0-	-0-
06		1830 N	1612	-0-	-218	-0-	1612 2		Y	-0-	-0-
07		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		Y	-0-	-0-
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		Y	-0-	-0-
*09		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 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
04		3120 X	1943	-0-	-1177	-0-	1943 2		Y	-0-	-0-
05		3658 X	2763	-0-	-895	-0-	2763 2		Y	-0-	-0-
06		3540 X	2297	-0-	-1243	-0-	2297 2		Y	-0-	-0-
07		3658 X	3185	-0-	-473	-0-	3185 2		Y	-0-	-0-
08		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2		Y	-0-	-0-
*09		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 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
04		2430 N	2221	-0-	-209	-0-	2221 2		N	-0-	-0-
05		2697 N	2083	-0-	-614	-0-	2083 2		N	-0-	-0-
06		2340 N	2291	-0-	-49	-0-	2291 2		N	-0-	-0-
07		2294 N	2164	-0-	-130	-0-	2164 2		N	-0-	-0-
08		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-	-0-
*09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-	-0-
-----											
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216841	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13394	PERF.11056 - 11816
04		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		Y	-0-	-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-	-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-	-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-	-0-
*09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-	-0-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	216843	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10940 - 12954
04		3390 X	3159	-0-	-231	-0-	3159 2		Y	-0-	-0-
05		3348 X	3302	-0-	-46	-0-	3302 2		Y	-0-	-0-
06		3120 X	2689	-0-	-431	-0-	2689 2		Y	-0-	-0-
07		3255 X	3159	-0-	-96	-0-	3159 2		Y	-0-	-0-
08		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		Y	-0-	-0-
*09		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033 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 #: 2		RRCID -> 216851		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-
06	2310 N	1160	-0-	-1150	-0-	1160	2			N	-0-
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-
*09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770		PERF.10510 - 12640	
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	127
05	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	3288	2			N	127
06	3480 X	3248	-0-	-232	-0-	3248	2			N	127
07	3596 X	3110	-0-	-486	-0-	3110	2			N	127
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	127
*09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	127
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10637 - 12769	
04	3300 X	2229	-0-	-1071	-0-	2229	2			N	-0-
05	3317 X	1937	-0-	-1380	-0-	1937	2			N	-0-
06	3300 X	2811	-0-	-489	-0-	2811	2			N	-0-
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-
09	2520 X	2424	-0-	-96	-0-	2424	2			N	-0-
-----											
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.10690 - 12676	
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-
05	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-
06	3420 X	3358	-0-	-62	-0-	3358	2			Y	-0-
07	3534 X	3211	-0-	-323	-0-	3211	2			Y	-0-
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-
*09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-
-----											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11723 - 12213	
04	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-
05	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			Y	-0-
06	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			Y	-0-
07	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-
08	4991 X	4056	-0-	-935	-0-	4056	2			Y	-0-
09	4830 X	4729	-0-	-101	-0-	4729	2			Y	-0-
-----											
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10989 - 12838	
04	2070 N	1911	-0-	-159	-0-	1911	2			N	-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-
06	2340 N	2276	-0-	-64	-0-	2276	2			N	-0-
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-
*09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045		PERF.11426 - 12818	
04	3660 X	2255	-0-	-1405	-0-	2255	2			Y	-0-
05	3782 X	3223	-0-	-559	-0-	3223	2			Y	-0-
06	3660 X	3483	-0-	-177	-0-	3483	2			Y	-0-
07	3534 X	3417	-0-	-117	-0-	3417	2			Y	-0-
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-
*09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217075		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511			
M	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
04	3510 X	2819	-0-	-691	-0-	2819 2		Y	-0-		-0-
05	3627 X	2760	-0-	-867	-0-	2760 2		Y	-0-		-0-
06	2730 X	2140	-0-	-590	-0-	2140 2		Y	-0-		-0-
07	2914 X	2399	-0-	-515	-0-	2399 2		Y	-0-		-0-
08	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		Y	-0-		-0-
*09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		Y	-0-		-0-
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217306		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942			
04	3000 N	3271	-0-	271	1678	3271 2		Y	-0-		-0-
05	4035 X	2357	-0-	-1678	-0-	2357 2		Y	-0-		-0-
06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		Y	-0-		-0-
07	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		Y	-0-		-0-
08	1240 X	496	-0-	-744	-0-	496 2		Y	-0-		-0-
09	1200 X	1192	-0-	-8	-0-	1192 2		Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 217311		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742			
04	2580 X	1996	-0-	-584	-0-	1996 2		Y	-0-		-0-
05	2666 X	2344	-0-	-322	-0-	2344 2		Y	-0-		-0-
06	2580 X	2222	-0-	-358	-0-	2222 2		Y	-0-		-0-
07	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		Y	-0-		-0-
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		Y	-0-		-0-
*09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 26		RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850			
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		Y	-0-		-0-
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		Y	-0-		-0-
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		Y	-0-		-0-
07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		Y	-0-		-0-
08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2		Y	-0-		-0-
*09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		Y	-0-		-0-
KENNEDY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609			
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-		-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-		-0-
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-		-0-
08	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
09	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	1290 2		N	-0-		-0-
BELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503			
04	240 N	4	-0-	-236	-0-	4 2		N	-0-		-0-
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3730	-0-	730	730	3730 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	4225	-0-	1125	1855	4225 2		N	-0-		-0-
08	4455 X	2600	-0-	-1855	-0-	2600 2		N	-0-		-0-
09	3720 X	3291	-0-	-429	-0-	3291 2		N	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178			
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		Y	-0-		-0-
05	1984 N	1412	-0-	-572	-0-	1412 2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	5129	-0-	2129	2129	5129 2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	4442	-0-	1342	3471	4442 2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	4362	-0-	1262	4733	4362 2		Y	-0-		-0-
*09	8954 X	4221	-0-	-4733	-0-	4221 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353				
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
04	3720 X	3170	-0-	-550	-0-	3170	2	N	-0-			35
05	3844 X	3523	-0-	-321	-0-	3523	2	N	-0-			35
06	3720 X	3473	-0-	-247	-0-	3473	2	N	-0-			35
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2	N	-0-			35
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	N	-0-			35
09	3390 X	3296	-0-	-94	-0-	3296	2	N	-0-			35
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690				
04	4320 X	3960	-0-	-360	-0-	3960	2	N	-0-			-0-
05	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	4212	-0-	-48	-0-	4212	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	3658	-0-	-744	-0-	3658	2	N	-0-			-0-
08	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2	N	-0-			-0-
*09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	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				
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	Y	-0-			-0-
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	Y	-0-			-0-
06	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	Y	-0-			-0-
07	2201 X	1937	-0-	-264	-0-	1937	2	Y	-0-			-0-
08	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	Y	-0-			-0-
*09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2	Y	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863				
04	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2	Y	-0-			-0-
05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2	Y	-0-			-0-
06	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2	Y	-0-			-0-
07	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2	Y	-0-			-0-
08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2	Y	-0-			-0-
*09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2	Y	-0-			-0-
-----												
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291				
04	1770 N	1590	-0-	-180	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1593	-0-	-117	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2	N	-0-			-0-
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-			-0-
*09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962				
04	3540 X	3201	-0-	-339	-0-	3201	2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	3250	-0-	-315	-0-	3250	2	Y	-0-			-0-
06	3360 X	3131	-0-	-229	-0-	3131	2	Y	-0-			-0-
07	3472 X	3223	-0-	-249	-0-	3223	2	Y	-0-			-0-
08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2	Y	-0-			-0-
*09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2	Y	-0-			-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217801		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110				
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2	N	-0-			-0-
05	5890 X	5633	-0-	-257	-0-	5633	2	N	-0-			-0-
06	5700 X	5550	-0-	-150	-0-	5550	2	N	-0-			-0-
07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2	N	-0-			-0-
08	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2	N	-0-			-0-
*09	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2	N	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779												
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
-----												
04		2220 N	2120	-0-	-100	-0-	2120 2		Y	-0-		-0-
05		2139 N	1929	-0-	-210	-0-	1929 2		Y	-0-		-0-
06		1890 N	1561	-0-	-329	-0-	1561 2		Y	-0-		-0-
07		2201 N	1709	-0-	-492	-0-	1709 2		Y	-0-		-0-
08		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2		Y	-0-		-0-
*09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		Y	-0-		-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822												
04		2220 N	2002	-0-	-218	-0-	2002 2		N	-0-		-0-
05		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-		-0-
06		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-		-0-
07		2077 N	1986	-0-	-91	-0-	1986 2		N	-0-		-0-
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-		-0-
*09		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
-----												
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402												
04		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 2		Y	-0-		-0-
05		5084 X	4593	-0-	-491	-0-	4593 2		Y	-0-		-0-
06		4920 X	4480	-0-	-440	-0-	4480 2		Y	-0-		-0-
07		5084 X	3182	-0-	-1902	-0-	3182 2		Y	-0-		-0-
08		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2		Y	-0-		-0-
*09		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2		Y	-0-		-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990												
04		4140 X	4014	-0-	-126	-0-	4014 2		Y	-0-		-0-
05		4278 X	4186	-0-	-92	-0-	4186 2		Y	-0-		-0-
06		3990 X	3857	-0-	-133	-0-	3857 2		Y	-0-		-0-
07		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2		Y	-0-		-0-
08		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2		Y	-0-		-0-
*09		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2		Y	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821												
04		4530 X	4048	-0-	-482	-0-	4048 2		Y	-0-		-0-
05		4681 X	4256	-0-	-425	-0-	4256 2		Y	-0-		-0-
06		4320 X	2889	-0-	-1431	-0-	2889 2		Y	-0-		-0-
07		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748 2		Y	-0-		-0-
08		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2		Y	-0-		-0-
*09		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 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												
04		180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
05		186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2		Y	-0-		-0-
06		150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		Y	-0-		-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-		-0-
09		120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2		Y	-0-		-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024												
04		5610 X	5023	-0-	-587	-0-	5023 2		N	-0-		-0-
05		5673 X	5465	-0-	-208	-0-	5465 2		N	-0-		-0-
06		5400 X	5187	-0-	-213	-0-	5187 2		N	-0-		-0-
07		5518 X	5271	-0-	-247	-0-	5271 2		N	-0-		-0-
08		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 2		N	-0-		-0-
*09		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CRIDER, BILLY		WELL #: 2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773			
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
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	Y	-0-	-0-	
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-	-0-	
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-	-0-	
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	Y	-0-	-0-	
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	Y	-0-	-0-	
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-	-0-	
-----											
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882			
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2	Y	-0-	-0-	
05	3131 X	2956	-0-	-175	-0-	2956	2	Y	-0-	-0-	
06	3030 X	2233	-0-	-797	-0-	2233	2	Y	-0-	-0-	
07	3131 X	2730	-0-	-401	-0-	2730	2	Y	-0-	-0-	
08	2914 X	2780	-0-	-134	-0-	2780	2	Y	-0-	-0-	
09	2820 X	2531	-0-	-289	-0-	2531	2	Y	-0-	-0-	
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928			
04	3780 X	3199	-0-	-581	-0-	3199	2	Y	-0-	-0-	
05	3782 X	3300	-0-	-482	-0-	3300	2	Y	-0-	-0-	
06	3330 X	3167	-0-	-163	-0-	3167	2	Y	-0-	-0-	
07	3410 X	3170	-0-	-240	-0-	3170	2	Y	-0-	-0-	
08	3286 X	3207	-0-	-79	-0-	3207	2	Y	-0-	-0-	
09	3180 X	3035	-0-	-145	-0-	3035	2	Y	-0-	-0-	
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968			
04	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	3512	2	Y	-0-	-0-	
05	3844 X	2973	-0-	-871	-0-	2973	2	Y	-0-	-0-	
06	3720 X	3583	-0-	-137	-0-	3583	2	Y	-0-	-0-	
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2	Y	-0-	-0-	
08	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2	Y	-0-	-0-	
*09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2	Y	-0-	-0-	
-----											
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420			
04	2310 N	1299	-0-	-1011	-0-	1299	2	N	-0-	-0-	
05	2449 N	908	-0-	-1541	-0-	908	2	N	-0-	-0-	
06	2370 N	792	-0-	-1578	-0-	792	2	N	-0-	-0-	
07	1333 N	798	-0-	-535	-0-	798	2	N	-0-	-0-	
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-	
*09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850			
04	4320 X	3393	-0-	-927	-0-	3393	2	N	-0-	-0-	
05	4464 X	3664	-0-	-800	-0-	3664	2	N	-0-	-0-	
06	4320 X	3285	-0-	-1035	-0-	3285	2	N	-0-	-0-	
07	4464 X	3472	-0-	-992	-0-	3472	2	N	-0-	-0-	
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	N	-0-	-0-	
*09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2	N	-0-	-0-	
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888			
04	2550 N	2006	-0-	-544	-0-	2006	2	N	-0-	-0-	
05	2356 N	1885	-0-	-471	-0-	1885	2	N	-0-	-0-	
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-	-0-	
07	2077 N	1893	-0-	-184	-0-	1893	2	N	-0-	-0-	
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-	-0-	
*09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-	-0-	



-----																			
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
04		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		1780	2				Y	-0-					-0-
05		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		2251	2				Y	-0-					-0-
06		2160 N	2005	-0-	-155	-0-		2005	2				Y	-0-					-0-
07		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		1987	2				Y	-0-					-0-
08		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		2127	2				Y	-0-					-0-
*09		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		2101	2				Y	-0-					-0-
-----																			
BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590																			
04		3780 X	3534	-0-	-246	-0-		3534	2				N	-0-					-0-
05		3906 X	3624	-0-	-282	-0-		3624	2				N	-0-					-0-
06		3720 X	3252	-0-	-468	-0-		3252	2				N	-0-					-0-
07		3720 X	2793	-0-	-927	-0-		2793	2				N	-0-					-0-
08		3658 X	2702	-0-	-956	-0-		2702	2				N	-0-					-0-
09		3540 X	2123	-0-	-1417	-0-		2123	2				N	-0-					-0-
-----																			
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754																			
04		150 N	25	-0-	-125	-0-		25	2				Y	-0-					-0-
05		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-		2598	2				Y	-0-					-0-
06		390 N	177	-0-	-213	-0-		177	2				Y	-0-					-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2				Y	-0-					-0-
08		403 N	39	-0-	-364	-0-		39	2				Y	-0-					-0-
09		180 N	39	-0-	-141	-0-		39	2				Y	-0-					-0-
-----																			
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903																			
04		2220 N	1757	-0-	-463	-0-		1757	2				N	-0-					-0-
05		2263 N	2225	-0-	-38	-0-		2225	2				N	-0-					-0-
06		2160 N	2077	-0-	-83	-0-		2077	2				N	-0-					-0-
07		1829 N	1760	-0-	-69	-0-		1760	2				N	-0-					-0-
08		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		2029	2				N	-0-					-0-
*09		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		2059	2				N	-0-					-0-
-----																			
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791																			
04		2070 N	1960	-0-	-110	-0-		1960	2				N	-0-					-0-
05		2015 N	1945	-0-	-70	-0-		1945	2				N	-0-					-0-
06		1980 N	1646	-0-	-334	-0-		1646	2				N	-0-					-0-
07		2015 N	1898	-0-	-117	-0-		1898	2				N	-0-					-0-
08		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		2004	2				N	-0-					-0-
*09		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		1851	2				N	-0-					-0-
-----																			
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603																			
04		4710 X	3136	-0-	-1574	-0-		3136	2				N	-0-					-0-
05		4867 X	3202	-0-	-1665	-0-		3202	2				N	-0-					-0-
06		3870 X	3168	-0-	-702	-0-		3168	2				N	-0-					-0-
07		3658 X	2750	-0-	-908	-0-		2750	2				N	-0-					-0-
08		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-		3182	2				N	-0-					-0-
*09		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-		2681	2				N	-0-					-0-
-----																			
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014																			
04		4170 X	3667	-0-	-503	-0-		3667	2				Y	-0-					-0-
05		4216 X	3926	-0-	-290	-0-		3926	2				Y	-0-					-0-
06		4050 X	3805	-0-	-245	-0-		3805	2				Y	-0-					-0-
07		4185 X	3926	-0-	-259	-0-		3926	2				Y	-0-					-0-
08		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-		3874	2				Y	-0-					-0-
*09		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-		3686	2				Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219514		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13255		PERF.11222 - 13062	
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
04	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3410 X	3143	-0-	-267	-0-	3143	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3450 X	2610	-0-	-840	-0-	2610	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3565 X	2745	-0-	-820	-0-	2745	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 219516		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.10756 - 13167	
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF.10402 - 12996	
04	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4650 X	4543	-0-	-107	-0-	4543	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4805 X	4770	-0-	-35	-0-	4770	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11202 - 12161	
04	3630 X	3556	-0-	-74	-0-	3556	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3751 X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3630 X	3413	-0-	-217	-0-	3413	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3751 X	3523	-0-	-228	-0-	3523	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1920 X	1721	-0-	-199	-0-	1721	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 220246		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 13410		PERF.11615 - 13305	
04	4080 X	3556	-0-	-524	-0-	3556	2	N	-0-	-0-	173
05	4185 X	3546	-0-	-639	-0-	3546	2	N	-0-	-0-	173
06	4050 X	3561	-0-	-489	-0-	3561	2	N	-0-	-0-	173
07	3875 X	2571	-0-	-1304	-0-	2571	2	N	-0-	-0-	173
08	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-	-0-	173
*09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2	N	-0-	-0-	173
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.11238 - 12891	
04	810 N	782	-0-	-28	-0-	782	2	N	-0-	-0-	-0-
05	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2	N	-0-	-0-	-0-
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	764	2	N	-0-	-0-	-0-
07	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2	N	-0-	-0-	-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 220516		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11710 - 13072	
04	3840 X	3739	-0-	-101	-0-	3739	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3968 X	3793	-0-	-175	-0-	3793	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3870 X	3693	-0-	-177	-0-	3693	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3999 X	3632	-0-	-367	-0-	3632	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2	N	-0-	-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 #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11471 - 12918	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2790	N	2154	-0-	-636	-0-	2154	2	Y	-0-	-0-
05	2697	N	2122	-0-	-575	-0-	2122	2	Y	-0-	-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	Y	-0-	-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2	Y	-0-	-0-
08	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2	Y	-0-	-0-
*09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	Y	-0-	-0-
-----											
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11155 - 12842	
04	5580	X	5232	-0-	-348	-0-	5232	2	Y	-0-	-0-
05	5766	X	5493	-0-	-273	-0-	5493	2	Y	-0-	-0-
06	5340	X	5292	-0-	-48	-0-	5292	2	Y	-0-	-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2	Y	-0-	-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2	Y	-0-	-0-
*09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2	Y	-0-	-0-
-----											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 221675		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 13173		PERF.11726 - 12295	
04	5730	X	5369	-0-	-361	-0-	5369	2	Y	-0-	-0-
05	5611	X	5390	-0-	-221	-0-	5390	2	Y	-0-	-0-
06	5430	X	5317	-0-	-113	-0-	5317	2	Y	-0-	-0-
07	5611	X	5398	-0-	-213	-0-	5398	2	Y	-0-	-0-
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2	Y	-0-	-0-
*09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2	Y	-0-	-0-
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221719		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12775		PERF.11354 - 12646	
04	3060	X	2611	-0-	-449	-0-	2611	2	N	-0-	-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2	N	-0-	-0-
06	3060	X	2950	-0-	-110	-0-	2950	2	N	-0-	-0-
07	3162	X	3129	-0-	-33	-0-	3129	2	N	-0-	-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	N	-0-	-0-
*09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2	N	-0-	-0-
-----											
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 222057		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11038 - 12652	
04	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	3292	2	N	-0-	-0-
05	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	3381	2	N	-0-	-0-
06	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	3378	2	N	-0-	-0-
07	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	3456	2	N	-0-	-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2	N	-0-	-0-
*09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2	N	-0-	-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11370 - 12796	
04	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2	Y	-0-	-0-
05	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2	Y	-0-	-0-
06	5220	X	4775	-0-	-445	-0-	4775	2	Y	-0-	-0-
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2	Y	-0-	-0-
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2	Y	-0-	-0-
*09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2	Y	-0-	-0-
-----											
GILLIAM, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616		PERF.10809 - 12508	
04	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	4120	2	Y	-0-	-0-
05	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	3948	2	Y	-0-	-0-
06	4170	X	2695	-0-	-1475	-0-	2695	2	Y	-0-	-0-
07	4309	X	3861	-0-	-448	-0-	3861	2	Y	-0-	-0-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2	Y	-0-	-0-
*09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	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 #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713												
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
-----												
04		4770 X	4117	-0-	-653	-0-	4117	2		Y	-0-	-0-
05		4929 X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2		Y	-0-	-0-
06		6090 X	4101	-0-	-1989	-0-	4101	2		Y	-0-	-0-
07		6293 X	4484	-0-	-1809	-0-	4484	2		Y	-0-	-0-
08		4991 X	4328	-0-	-663	-0-	4328	2		Y	-0-	-0-
09		4290 X	4223	-0-	-67	-0-	4223	2		Y	-0-	-0-
-----												
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862												
04		5910 X	5007	-0-	-903	-0-	5007	2		Y	-0-	-0-
05		6045 X	5675	-0-	-370	-0-	5675	2		Y	-0-	-0-
06		5850 X	5538	-0-	-312	-0-	5538	2		Y	-0-	-0-
07		5828 X	5631	-0-	-197	-0-	5631	2		Y	-0-	-0-
08		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2		Y	-0-	-0-
*09		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2		Y	-0-	-0-
-----												
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581												
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-	-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-	-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	-0-
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-	-0-
*09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713												
04		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2		Y	-0-	-0-
05		4929 X	4042	-0-	-887	-0-	4042	2		Y	-0-	-0-
06		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		Y	-0-	-0-
07		4929 X	4112	-0-	-817	-0-	4112	2		Y	-0-	-0-
08		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		Y	-0-	-0-
*09		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	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												
04		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2		N	-0-	-0-
05		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2		N	-0-	-0-
06		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2		N	-0-	-0-
07		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2		N	-0-	-0-
08		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2		N	-0-	-0-
*09		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2		N	-0-	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817												
04		4650 X	4244	-0-	-406	-0-	4244	2		Y	-0-	-0-
05		4805 X	4366	-0-	-439	-0-	4366	2		Y	-0-	-0-
06		4440 X	4186	-0-	-254	-0-	4186	2		Y	-0-	-0-
07		4588 X	4312	-0-	-276	-0-	4312	2		Y	-0-	-0-
08		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		Y	-0-	-0-
*09		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2		Y	-0-	-0-
-----												
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536												
04		2790 X	1796	-0-	-994	-0-	1796	2		Y	-0-	-0-
05		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		Y	-0-	-0-
06		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		Y	-0-	-0-
07		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		Y	-0-	-0-
08		3534 X	3049	-0-	-485	-0-	3049	2		Y	-0-	-0-
09		3420 X	3001	-0-	-419	-0-	3001	2		Y	-0-	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724												
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
-----												
04		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2			N	-0-	-0-
05		1643 X	1389	-0-	-254	-0-	1389 2			N	-0-	-0-
06		2070 X	1061	-0-	-1009	-0-	1061 2			N	-0-	-0-
07		2139 X	1600	-0-	-539	-0-	1600 2			N	-0-	-0-
08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2			N	-0-	-0-
*09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2			N	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782												
04		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2			Y	-0-	-0-
05		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2			Y	-0-	-0-
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2			Y	-0-	-0-
07		2511 N	2067	-0-	-444	-0-	2067 2			Y	-0-	-0-
08		1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221 2			Y	-0-	-0-
*09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2			Y	-0-	-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890												
04		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2			Y	-0-	-0-
05		4495 X	4366	-0-	-129	-0-	4366 2			Y	-0-	-0-
06		4410 X	3922	-0-	-488	-0-	3922 2			Y	-0-	-0-
07		4557 X	3219	-0-	-1338	-0-	3219 2			Y	-0-	-0-
08		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2			Y	-0-	-0-
*09		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2			Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872												
04		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2			N	-0-	-0-
05		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2			N	-0-	-0-
06		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2			N	-0-	-0-
07		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2			N	-0-	-0-
08		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2			N	-0-	-0-
09		3720 X	3689	-0-	-31	-0-	3689 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												
04		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2			Y	-0-	-0-
05		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2			Y	-0-	-0-
06		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2			Y	-0-	-0-
07		3100 N	3138	-0-	38	38	3138 2			Y	-0-	-0-
08		3100 N	3180	-0-	80	118	3180 2			Y	-0-	-0-
*09		3000 N	3375	-0-	375	493	3375 2			Y	-0-	-0-
-----												
SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564												
04		840 N	725	-0-	-115	-0-	725 2			N	-0-	-0-
05		806 N	651	-0-	-155	-0-	651 2			N	-0-	-0-
06		870 N	636	-0-	-234	-0-	636 2			N	-0-	-0-
07		744 N	628	-0-	-116	-0-	628 2			N	-0-	-0-
08		651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2			N	-0-	-0-
09		630 N	554	-0-	-76	-0-	554 2			N	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702												
04		3450 X	2654	-0-	-796	-0-	2654 2			Y	-0-	-0-
05		3565 X	2544	-0-	-1021	-0-	2544 2			Y	-0-	-0-
06		3450 X	2441	-0-	-1009	-0-	2441 2			Y	-0-	-0-
07		3193 X	1939	-0-	-1254	-0-	1939 2			Y	-0-	-0-
08		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2			Y	-0-	-0-
*09		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 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 #:		21		RRCID ->		223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519		
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
-----														
04		3030 X	2578	-0-	-452	-0-	2578 2			Y	-0-			-0-
05		3131 X	2096	-0-	-1035	-0-	2096 2			Y	-0-			-0-
06		2910 X	2113	-0-	-797	-0-	2113 2			Y	-0-			-0-
07		3007 X	1956	-0-	-1051	-0-	1956 2			Y	-0-			-0-
08		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2			Y	-0-			-0-
*09		3000 N	3277	-0-	277	277	3277 2			Y	-0-			-0-
-----														
BELL GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID ->		223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682		
04		900 N	712	-0-	-188	-0-	712 2			N	-0-			-0-
05		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2			N	-0-			-0-
06		990 N	687	-0-	-303	-0-	687 2			N	-0-			-0-
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2			N	-0-			-0-
08		2108 X	900	-0-	-1208	-0-	900 2			N	-0-			-0-
09		2040 X	1024	-0-	-1016	-0-	1024 2			N	-0-			-0-
-----														
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID ->		223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860		
04		4200 X	4191	-0-	-9	-0-	4191 2			N	-0-			44
05		4340 X	4179	-0-	-161	-0-	4179 2			N	-0-			44
06		4200 X	4182	-0-	-18	-0-	4182 2			N	-0-			44
07		4340 X	4263	-0-	-77	-0-	4263 2			N	-0-			44
08		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216 2			N	-0-			44
*09		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2			N	-0-			44
-----														
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID ->		223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880		
04		2640 N	2207	-0-	-433	-0-	2207 2			Y	-0-			-0-
05		2604 N	1969	-0-	-635	-0-	1969 2			Y	-0-			-0-
06		2550 N	1814	-0-	-736	-0-	1814 2			Y	-0-			-0-
07		2294 N	2173	-0-	-121	-0-	2173 2			Y	-0-			-0-
08		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2			Y	-0-			-0-
*09		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 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		
04		4140 X	3482	-0-	-658	-0-	3482 2			N	-0-			-0-
05		4278 X	3762	-0-	-516	-0-	3762 2			N	-0-			-0-
06		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2			N	-0-			-0-
07		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2			N	-0-			-0-
08		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2			N	-0-			-0-
*09		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2			N	-0-			-0-
-----														
FAILS GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID ->		223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772		
04		2790 X	2224	-0-	-566	-0-	2224 2			Y	-0-			-0-
05		2945 X	2751	-0-	-194	-0-	2751 2			Y	-0-			-0-
06		2850 X	2393	-0-	-457	-0-	2393 2			Y	-0-			-0-
07		2945 X	2413	-0-	-532	-0-	2413 2			Y	-0-			-0-
08		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2			Y	-0-			-0-
*09		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2			Y	-0-			-0-
-----														
BELL GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID ->		223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942		
04		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 2			N	-0-			-0-
05		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2			N	-0-			-0-
06		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2			N	-0-			-0-
07		5146 X	4262	-0-	-884	-0-	4262 2			N	-0-			-0-
08		5146 X	3692	-0-	-1454	-0-	3692 2			N	-0-			-0-
09		4980 X	4071	-0-	-909	-0-	4071 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 #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802												
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
-----												
04		870 N	53	-0-	-817	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
05		1085 N	80	-0-	-1005	-0-	80 2		Y	-0-		-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		-0-
*09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624												
04		3660 X	3378	-0-	-282	-0-	3378 2		N	-0-		-0-
05		3782 X	3437	-0-	-345	-0-	3437 2		N	-0-		-0-
06		3660 X	3405	-0-	-255	-0-	3405 2		N	-0-		-0-
07		3751 X	3276	-0-	-475	-0-	3276 2		N	-0-		-0-
08		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-		-0-
*09		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 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												
04		4920 X	4560	-0-	-360	-0-	4560 2		N	-0-		-0-
05		5084 X	4392	-0-	-692	-0-	4392 2		N	-0-		-0-
06		4920 X	3575	-0-	-1345	-0-	3575 2		N	-0-		-0-
07		4960 X	3421	-0-	-1539	-0-	3421 2		N	-0-		-0-
08		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-		-0-
*09		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 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												
04		6150 X	5599	-0-	-551	-0-	5599 2		N	-0-		-0-
05		6355 X	5847	-0-	-508	-0-	5847 2		N	-0-		-0-
06		5850 X	5589	-0-	-261	-0-	5589 2		N	-0-		-0-
07		5797 X	5736	-0-	-61	-0-	5736 2		N	-0-		-0-
08		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 2		N	-0-		-0-
*09		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2		N	-0-		-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602												
04		3360 X	3109	-0-	-251	-0-	3109 2		N	-0-		-0-
05		3472 X	3161	-0-	-311	-0-	3161 2		N	-0-		-0-
06		3360 X	3008	-0-	-352	-0-	3008 2		N	-0-		-0-
07		3441 X	3007	-0-	-434	-0-	3007 2		N	-0-		-0-
08		3162 X	3073	-0-	-89	-0-	3073 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	2921	-0-	-139	-0-	2921 2		N	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523												
04		3630 X	3169	-0-	-461	-0-	3169 2		Y	-0-		-0-
05		3751 X	3185	-0-	-566	-0-	3185 2		Y	-0-		-0-
06		3630 X	3159	-0-	-471	-0-	3159 2		Y	-0-		-0-
07		3751 X	3055	-0-	-696	-0-	3055 2		Y	-0-		-0-
08		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		Y	-0-		-0-
*09		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		Y	-0-		-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940												
04		3090 X	3067	-0-	-23	-0-	3067 2		Y	-0-		-0-
05		3193 X	3171	-0-	-22	-0-	3171 2		Y	-0-		-0-
06		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2		Y	-0-		-0-
07		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2		Y	-0-		-0-
08		3162 X	3092	-0-	-70	-0-	3092 2		Y	-0-		-0-
09		3210 X	3082	-0-	-128	-0-	3082 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 #: 19		RRCID -> 224376		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726		
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
04	1650 N	1154	-0-	-496	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2	N	-0-		-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	N	-0-		-0-
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	N	-0-		-0-
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2	N	-0-		-0-
*09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2	N	-0-		-0-
-----										
KENNEDY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 224784		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584		
04	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1705 2	N	-0-		-0-
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-		-0-
06	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	1660 2	N	-0-		-0-
07	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726 2	N	-0-		-0-
08	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	1685 2	N	-0-		-0-
*09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	N	-0-		-0-
-----										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772		
04	6900 X	6276	-0-	-624	-0-	6276 2	Y	-0-		25
05	7130 X	6884	-0-	-246	-0-	6838 2	Y	42		67
06	6900 X	6270	-0-	-630	-0-	6270 2	Y	-0-		67
07	7130 X	6884	-0-	-246	-0-	6878 2	Y	5		72
08	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6815 2	Y	35	77 1	30
*09	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6558 2	Y	-0-		30
-----										
MUNN "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224821		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587		
04	3630 X	3525	-0-	-105	-0-	3525 2	N	-0-		-0-
05	3751 X	3004	-0-	-747	-0-	3004 2	N	-0-		-0-
06	3690 X	3169	-0-	-521	-0-	3169 2	N	-0-		-0-
07	3813 X	3291	-0-	-522	-0-	3291 2	N	-0-		-0-
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2	N	-0-		-0-
*09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2	N	-0-		-0-
-----										
MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664		
04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2	N	-0-		-0-
05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2	N	-0-		-0-
06	3510 X	3118	-0-	-392	-0-	3118 2	N	-0-		-0-
07	4061 X	3779	-0-	-282	-0-	3779 2	N	-0-		-0-
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2	N	-0-		-0-
*09	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 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		
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	N	-0-		-0-
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-		-0-
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-		-0-
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2	N	-0-		-0-
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2	N	-0-		-0-
*09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 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		
04	1980 N	1888	-0-	-92	-0-	1888 2	N	-0-		17
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-		17
06	1920 N	1519	-0-	-401	-0-	1519 2	N	-0-		17
07	1953 N	1776	-0-	-177	-0-	1776 2	N	-0-		17
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	N	-0-		17
*09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	N	-0-		17



-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2			N	-0-	-0-
05		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2			N	-0-	-0-
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2			N	-0-	-0-
07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2			N	-0-	-0-
08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			N	-0-	-0-
*09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2			N	-0-	-0-
-----												
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916												
04		3180 X	3041	-0-	-139	-0-	3041 2			N	-0-	-0-
05		3286 X	3008	-0-	-278	-0-	3008 2			N	-0-	-0-
06		3180 X	2956	-0-	-224	-0-	2956 2			N	-0-	-0-
07		3255 X	2916	-0-	-339	-0-	2916 2			N	-0-	-0-
08		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2			N	-0-	-0-
*09		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2			N	-0-	-0-
-----												
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582												
04		4920 X	4478	-0-	-442	-0-	4478 2			N	-0-	-0-
05		4960 X	4750	-0-	-210	-0-	4750 2			N	-0-	-0-
06		4740 X	4318	-0-	-422	-0-	4318 2			N	-0-	-0-
07		4898 X	4673	-0-	-225	-0-	4673 2			N	-0-	-0-
08		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 2			N	-0-	-0-
*09		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378 2			N	-0-	-0-
-----												
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652												
04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2			N	-0-	-0-
05		1612 N	1424	-0-	-188	-0-	1424 2			N	-0-	-0-
06		1560 N	1464	-0-	-96	-0-	1464 2			N	-0-	-0-
07		1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1443 2			N	-0-	-0-
08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2			N	-0-	-0-
09		1470 N	1361	-0-	-109	-0-	1361 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												
04		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387 2			N	-0-	-0-
05		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178 2			N	-0-	-0-
06		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994 2			N	-0-	-0-
07		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936 2			N	-0-	-0-
08		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800 2			N	-0-	-0-
*09		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475 2			N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838												
04		3180 X	1520	-0-	-1660	-0-	1520 2			Y	-0-	-0-
05		3286 X	1392	-0-	-1894	-0-	1392 2			Y	-0-	-0-
06		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2			Y	-0-	-0-
07		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 2			Y	-0-	-0-
08		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2			Y	-0-	-0-
*09		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2			Y	-0-	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738												
04		2700 X	2644	-0-	-56	-0-	2644 2			N	-0-	-0-
05		2790 X	2107	-0-	-683	-0-	2107 2			N	-0-	-0-
06		2790 X	2468	-0-	-322	-0-	2468 2			N	-0-	-0-
07		2883 X	2583	-0-	-300	-0-	2583 2			N	-0-	-0-
08		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2			N	-0-	-0-
*09		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2			N	-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 #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		N	-0-			-0-
05		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2		N	-0-			-0-
06		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
07		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2		N	-0-			-0-
08		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-			-0-
*09		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
-----														
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570														
04		2430 N	2322	-0-	-108	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
05		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
06		2430 X	2148	-0-	-282	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
07		2511 X	2195	-0-	-316	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
08		2666 X	2201	-0-	-465	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
09		2520 X	2099	-0-	-421	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713														
04		4350 X	3294	-0-	-1056	-0-	3294	2		Y	-0-			-0-
05		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2		Y	-0-			-0-
06		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2		Y	-0-			-0-
07		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2		Y	-0-			-0-
08		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2		Y	-0-			-0-
*09		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2		Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765														
04		5460 X	5069	-0-	-391	-0-	5069	2		Y	-0-			-0-
05		5642 X	5249	-0-	-393	-0-	5249	2		Y	-0-			-0-
06		5460 X	4015	-0-	-1445	-0-	4015	2		Y	-0-			-0-
07		5642 X	5034	-0-	-608	-0-	5034	2		Y	-0-			-0-
08		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		Y	-0-			-0-
*09		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	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														
04		2130 N	2036	-0-	-94	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
05		2263 N	2002	-0-	-261	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
06		2100 N	1584	-0-	-516	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
07		2108 N	1625	-0-	-483	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
08		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
*09		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	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														
04		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		Y	-0-			-0-
05		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		Y	-0-			-0-
06		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		Y	-0-			-0-
07		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		Y	-0-			-0-
08		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		Y	-0-			-0-
*09		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	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														
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227289		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969		
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
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2	Y	-0-		-0-
05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2	Y	-0-		-0-
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2	Y	-0-		-0-
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	Y	-0-		-0-
08	2697 N	1442	-0-	-1255	-0-	1442 2	Y	-0-		-0-
09	2550 N	1409	-0-	-1141	-0-	1409 2	Y	-0-		-0-
-----										
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227297		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000		
04	3180 X	3083	-0-	-97	-0-	3083 2	N	-0-		-0-
05	3255 X	3083	-0-	-172	-0-	3083 2	N	-0-		-0-
06	3150 X	2852	-0-	-298	-0-	2852 2	N	-0-		-0-
07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2	N	-0-		-0-
08	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2	N	-0-		-0-
*09	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2	N	-0-		-0-
-----										
SIMS, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120		
04	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2	N	-0-		-0-
05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	N	-0-		-0-
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2	N	-0-		-0-
07	2263 N	1943	-0-	-320	-0-	1943 2	N	-0-		-0-
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2	N	-0-		-0-
*09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	-0-		-0-
-----										
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810		
04	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2	Y	-0-		-0-
05	2201 N	1547	-0-	-654	-0-	1547 2	Y	-0-		-0-
06	1650 N	1447	-0-	-203	-0-	1447 2	Y	-0-		-0-
07	2480 N	2083	-0-	-397	-0-	2083 2	Y	-0-		-0-
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	Y	-0-		-0-
*09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	Y	-0-		-0-
-----										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161		
04	1740 N	1652	-0-	-88	-0-	1652 2	Y	-0-		-0-
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2	Y	-0-		-0-
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2	Y	-0-		-0-
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	Y	-0-		-0-
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	Y	-0-		-0-
*09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	Y	-0-		-0-
-----										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612		
04	1530 N	1391	-0-	-139	-0-	1391 2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1436 2	N	-0-		-0-
06	1440 N	1332	-0-	-108	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	9009	-0-	5909	-0-	9009 2	N	-0-		-0-
08	11955 X	6046	-0-	-5909	-0-	6046 2	N	-0-		-0-
*09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 2	N	-0-		-0-
-----										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710		
04	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2	N	-0-		154
05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2	N	-0-		154
06	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5214 2	N	106	167 1	93
07	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 2	N	-0-		93
08	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2	N	-0-		93
09	2760 X	2385	-0-	-375	-0-	2236 2	N	135	182 1	46

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		3390 X	3255	-0-	-135	-0-	3255 2			N	-0-	-0-
05		3503 X	3373	-0-	-130	-0-	3373 2			N	-0-	-0-
06		3360 X	3022	-0-	-338	-0-	3022 2			N	-0-	-0-
07		3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236 2			N	-0-	-0-
08		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2			N	-0-	-0-
*09		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2			N	-0-	-0-
-----												
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320												
04		5490 X	5028	-0-	-462	-0-	5028 2			N	-0-	13
05		5580 X	5077	-0-	-503	-0-	5077 2			N	-0-	13
06		5250 X	4809	-0-	-441	-0-	4809 2			N	-0-	13
07		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502 2			N	-0-	13
08		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723 2			N	-0-	13
09		4890 X	4748	-0-	-142	-0-	4748 2			N	-0-	13
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642												
04		5970 X	5508	-0-	-462	-0-	5508 2			N	-0-	-0-
05		6169 X	5654	-0-	-515	-0-	5654 2			N	-0-	-0-
06		5970 X	5844	-0-	-126	-0-	5844 2			N	-0-	-0-
07		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364 2			N	-0-	-0-
08		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391 2			N	-0-	-0-
*09		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 2			N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733												
04		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2			Y	-0-	-0-
05		3131 X	3048	-0-	-83	-0-	3048 2			Y	-0-	-0-
06		3030 X	2995	-0-	-35	-0-	2995 2			Y	-0-	-0-
07		3131 X	2774	-0-	-357	-0-	2774 2			Y	-0-	-0-
08		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2			Y	-0-	-0-
*09		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2			Y	-0-	-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662												
04		2340 N	2247	-0-	-93	-0-	2247 2			N	-0-	-0-
05		2325 N	2165	-0-	-160	-0-	2165 2			N	-0-	-0-
06		2310 N	2233	-0-	-77	-0-	2233 2			N	-0-	-0-
07		2325 N	2185	-0-	-140	-0-	2185 2			N	-0-	-0-
08		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2			N	-0-	-0-
*09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2			N	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924												
04		3630 X	3397	-0-	-233	-0-	3397 2			N	-0-	-0-
05		3627 X	3445	-0-	-182	-0-	3445 2			N	-0-	-0-
06		3510 X	3032	-0-	-478	-0-	3032 2			N	-0-	-0-
07		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2			N	-0-	-0-
08		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2			N	-0-	-0-
*09		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2			N	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757												
04		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 2			Y	-0-	-0-
05		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 2			Y	-0-	-0-
06		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2			Y	-0-	-0-
07		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298 2			Y	-0-	-0-
08		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856 2			Y	-0-	-0-
*09		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 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 #: 9		RRCID -> 229423		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892		
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
04	3750 X	3691	-0-	-59	-0-	3691 2	N	-0-		49
05	3968 X	3361	-0-	-607	-0-	3361 2	N	-0-		49
06	3840 X	2772	-0-	-1068	-0-	2772 2	N	-0-		49
07	3968 X	2163	-0-	-1805	-0-	2163 2	N	-0-		49
08	2232 X	1969	-0-	-263	-0-	1969 2	N	-0-		49
*09	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2	N	-0-		49
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096		
04	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2	Y	-0-		-0-
05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2	Y	-0-		-0-
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2	Y	-0-		-0-
07	2387 N	2120	-0-	-267	-0-	2120 2	Y	-0-		-0-
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	Y	-0-		-0-
*09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2	Y	-0-		-0-
-----										
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180		
04	3930 X	3488	-0-	-442	-0-	3488 2	Y	-0-		-0-
05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 2	Y	-0-		-0-
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 2	Y	-0-		-0-
07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2	Y	-0-		-0-
08	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2	Y	-0-		-0-
*09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 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		
04	3690 X	3432	-0-	-258	-0-	3432 2	Y	-0-		-0-
05	3813 X	3431	-0-	-382	-0-	3431 2	Y	-0-		-0-
06	3690 X	3207	-0-	-483	-0-	3207 2	Y	-0-		-0-
07	3534 X	2838	-0-	-696	-0-	2838 2	Y	-0-		-0-
08	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2	Y	-0-		-0-
*09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2	Y	-0-		-0-
-----										
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229849		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180		
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2	N	-0-		-0-
05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438 2	N	-0-		-0-
06	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2	N	-0-		-0-
07	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 2	N	-0-		-0-
08	5425 X	3973	-0-	-1452	-0-	3973 2	N	-0-		-0-
09	5400 X	5034	-0-	-366	-0-	5034 2	N	-0-		-0-
-----										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 229862		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188		
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556 2	Y	-0-		-0-
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2	Y	-0-		-0-
06	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2	Y	-0-		-0-
07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2	Y	-0-		-0-
08	5239 X	3871	-0-	-1368	-0-	3871 2	Y	-0-		-0-
09	5070 X	3430	-0-	-1640	-0-	3430 2	Y	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J. A. GU II		WELL #: 9		RRCID -> 229886		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472		
04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 2	Y	-0-		-0-
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2	Y	-0-		-0-
06	5280 X	4936	-0-	-344	-0-	4936 2	Y	-0-		-0-
07	5456 X	5333	-0-	-123	-0-	5333 2	Y	-0-		-0-
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 2	Y	-0-		-0-
*09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 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 #: 15		RRCID -> 229896		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660		
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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2	Y	-0-	-0-
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2	Y	-0-	-0-
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2	Y	-0-	-0-
07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	Y	-0-	-0-
08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2	Y	-0-	-0-
*09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	Y	-0-	-0-
-----										
WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 229899		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092		
04	7710 X	6892	-0-	-818	-0-	6892	2	Y	-0-	-0-
05	7967 X	6992	-0-	-975	-0-	6992	2	Y	-0-	-0-
06	7260 X	6607	-0-	-653	-0-	6607	2	Y	-0-	-0-
07	7409 X	6700	-0-	-709	-0-	6700	2	Y	-0-	-0-
08	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2	Y	-0-	-0-
*09	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2	Y	-0-	-0-
-----										
BRASELTON		WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330		
04	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1399	2	N	-0-	-0-
05	1705 N	1429	-0-	-276	-0-	1429	2	N	-0-	-0-
06	1380 N	1071	-0-	-309	-0-	1071	2	N	-0-	-0-
07	1457 N	696	-0-	-761	-0-	696	2	N	-0-	-0-
08	1333 N	736	-0-	-597	-0-	736	2	N	-0-	-0-
*09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-	-0-
-----										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744		
04	4440 X	4112	-0-	-328	-0-	4112	2	N	-0-	-0-
05	4588 X	3458	-0-	-1130	-0-	3458	2	N	-0-	-0-
06	4440 X	3877	-0-	-563	-0-	3877	2	N	-0-	-0-
07	4371 X	3642	-0-	-729	-0-	3642	2	N	-0-	-0-
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	N	-0-	-0-
*09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	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		
04	3570 X	3459	-0-	-111	-0-	3459	2	N	-0-	-0-
05	3689 X	2910	-0-	-779	-0-	2910	2	N	-0-	-0-
06	3570 X	3262	-0-	-308	-0-	3262	2	N	-0-	-0-
07	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2	N	-0-	-0-
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2	N	-0-	-0-
*09	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	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		
04	2880 X	2171	-0-	-709	-0-	2171	2	Y	-0-	-0-
05	2728 X	2194	-0-	-534	-0-	2194	2	Y	-0-	-0-
06	2610 X	1912	-0-	-698	-0-	1912	2	Y	-0-	-0-
07	2542 X	2368	-0-	-174	-0-	2368	2	Y	-0-	-0-
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	Y	-0-	-0-
*09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	Y	-0-	-0-
-----										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058		
04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2	Y	-0-	-0-
05	3255 X	2659	-0-	-596	-0-	2659	2	Y	-0-	-0-
06	3150 X	2271	-0-	-879	-0-	2271	2	Y	-0-	-0-
07	3255 X	918	-0-	-2337	-0-	918	2	Y	-0-	-0-
08	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	Y	-0-	-0-
*09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	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 #:		12		RRCID -> 229970		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908		
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
-----												
04		3300 X	3111	-0-	-189	-0-	3111 2		N	-0-		-0-
05		3410 X	3381	-0-	-29	-0-	3381 2		N	-0-		-0-
06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2		N	-0-		-0-
07		3379 X	3042	-0-	-337	-0-	3042 2		N	-0-		-0-
08		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		N	-0-		-0-
*09		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2		N	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #:		18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294		
04		4050 X	3234	-0-	-816	-0-	3234 2		Y	-0-		-0-
05		3999 X	3363	-0-	-636	-0-	3363 2		Y	-0-		-0-
06		3870 X	3081	-0-	-789	-0-	3081 2		Y	-0-		-0-
07		3596 X	3376	-0-	-220	-0-	3376 2		Y	-0-		-0-
08		3348 X	3061	-0-	-287	-0-	3061 2		Y	-0-		-0-
09		3240 X	3187	-0-	-53	-0-	3187 2		Y	-0-		-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370		
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-		-0-
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534		
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		-0-
*09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438		
04		2580 N	2412	-0-	-168	-0-	2412 2		N	-0-		-0-
05		2604 N	2447	-0-	-157	-0-	2447 2		N	-0-		-0-
06		2430 N	2277	-0-	-153	-0-	2277 2		N	-0-		-0-
07		2480 N	2351	-0-	-129	-0-	2351 2		N	-0-		-0-
08		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2		N	-0-		-0-
*09		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-		-0-
-----												
CRAIG GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890		
04		4500 X	3770	-0-	-730	-0-	3770 2		N	-0-		-0-
05		4650 X	4061	-0-	-589	-0-	4061 2		N	-0-		-0-
06		3960 X	3770	-0-	-190	-0-	3770 2		N	-0-		-0-
07		4092 X	3572	-0-	-520	-0-	3572 2		N	-0-		-0-
08		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2		N	-0-		-0-
*09		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 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		
04		5190 X	4658	-0-	-532	-0-	4658 2		N	-0-		-0-
05		5208 X	4112	-0-	-1096	-0-	4112 2		N	-0-		-0-
06		5040 X	3228	-0-	-1812	-0-	3228 2		N	-0-		-0-
07		4805 X	3016	-0-	-1789	-0-	3016 2		N	-0-		-0-
08		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 2		N	-0-		-0-
*09		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 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 #: 12		RRCID -> 230189		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756			
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
04	4800 X	4737	-0-	-63	-0-	4737 2		N	-0-		-0-
05	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2		N	-0-		-0-
06	4800 X	4765	-0-	-35	-0-	4765 2		N	-0-		-0-
07	4960 X	4786	-0-	-174	-0-	4786 2		N	-0-		-0-
08	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2		N	-0-		-0-
*09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 2		N	-0-		-0-
-----											
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644			
04	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		N	-0-		-0-
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		N	-0-		-0-
06	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N	-0-		-0-
07	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2		N	-0-		-0-
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2		N	-0-		-0-
*09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 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			
04	3420 X	2760	-0-	-660	-0-	2760 2		N	-0-		-0-
05	3534 X	2584	-0-	-950	-0-	2584 2		N	-0-		-0-
06	3420 X	836	-0-	-2584	-0-	836 2		N	-0-		-0-
07	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2		N	-0-		-0-
08	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051 2		N	-0-		-0-
*09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 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			
04	3480 X	3424	-0-	-56	-0-	3424 2		N	-0-		-0-
05	3596 X	2996	-0-	-600	-0-	2996 2		N	-0-		-0-
06	3480 X	2576	-0-	-904	-0-	2576 2		N	-0-		-0-
07	3596 X	2756	-0-	-840	-0-	2756 2		N	-0-		-0-
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-		-0-
*09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 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			
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2		N	-0-		-0-
05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2		N	-0-		-0-
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2		N	-0-		-0-
07	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487 2		N	-0-		-0-
08	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2		N	-0-		-0-
*09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-		-0-
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840			
04	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
05	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1944 2		N	-0-		-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-		-0-
07	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885 2		N	-0-		-0-
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-		-0-
*09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-		-0-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434			
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		Y	-0-		-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		Y	-0-		-0-
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		Y	-0-		-0-
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		Y	-0-		-0-
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		Y	-0-		-0-
*09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 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 #:		19	RRCID ->	230457	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	13230	PERF.11254 - 13006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		2250 N	2143	-0-	-107	-0-	2143	2	Y	-0-		-0-
05		2325 N	1873	-0-	-452	-0-	1873	2	Y	-0-		-0-
06		2190 N	1952	-0-	-238	-0-	1952	2	Y	-0-		-0-
07		2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2	Y	-0-		-0-
08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	Y	-0-		-0-
*09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	Y	-0-		-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	230667	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11477 - 12628	
04		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	Y	-0-		-0-
05		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2	Y	-0-		-0-
06		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3129	-0-	29	-0-	3129	2	Y	-0-		-0-
08		2216 N	2187	-0-	-29	-0-	2187	2	Y	-0-		-0-
*09		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	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	
04		1890 N	1795	-0-	-95	-0-	1795	2	N	-0-		-0-
05		2015 N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2	N	-0-		-0-
06		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-		-0-
07		1860 N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2	N	-0-		-0-
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-		-0-
*09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	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	
04		4620 X	4449	-0-	-171	-0-	4449	2	N	-0-		-0-
05		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2	N	-0-		-0-
06		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2	N	-0-		-0-
07		4774 X	4684	-0-	-90	-0-	4684	2	N	-0-		-0-
08		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2	N	-0-		-0-
*09		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	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	
04		2940 X	2830	-0-	-110	-0-	2830	2	N	-0-		-0-
05		3038 X	2858	-0-	-180	-0-	2858	2	N	-0-		-0-
06		2940 X	2834	-0-	-106	-0-	2834	2	N	-0-		-0-
07		3007 X	2836	-0-	-171	-0-	2836	2	N	-0-		-0-
08		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2	N	-0-		-0-
*09		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	N	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	231361	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12945	PERF.10720 - 12736	
04		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2	Y	-0-		-0-
05		4588 X	4492	-0-	-96	-0-	4492	2	Y	-0-		-0-
06		4440 X	4210	-0-	-230	-0-	4210	2	Y	-0-		-0-
07		4588 X	4454	-0-	-134	-0-	4454	2	Y	-0-		-0-
08		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2	Y	-0-		-0-
*09		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	Y	-0-		-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	231362	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	12657	PERF.11150 - 12544	
04		3000 N	4988	-0-	1988	2281	4988	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	4617	-0-	1517	3798	4617	2	N	-0-		-0-
06		7941 X	4143	-0-	-3798	-0-	4143	2	N	-0-		-0-
07		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2	N	-0-		-0-
08		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2	N	-0-		-0-
*09		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	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 #:		16	RRCID ->	231365	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11206 - 12662					
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
04	4470	X	4065	-0-	-405	-0-	4065	2		N	-0-					-0-
05	4619	X	4004	-0-	-615	-0-	4004	2		N	-0-					-0-
06	4470	X	3779	-0-	-691	-0-	3779	2		N	-0-					-0-
07	4216	X	3764	-0-	-452	-0-	3764	2		N	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		N	-0-					-0-
*09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-					-0-
-----																
HUDSON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	231368	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	12778	PERF.11036 - 12624					
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-					-0-
05	2325	N	2039	-0-	-286	-0-	2039	2		N	-0-					-0-
06	2190	N	2058	-0-	-132	-0-	2058	2		N	-0-					-0-
07	2108	N	1793	-0-	-315	-0-	1793	2		N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-					-0-
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-					-0-
-----																
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		13	RRCID ->	231370	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	12777	PERF.11120 - 12620					
04	5730	X	4859	-0-	-871	-0-	4859	2		Y	-0-					-0-
05	5673	X	5301	-0-	-372	-0-	5301	2		Y	-0-					-0-
06	5040	X	4875	-0-	-165	-0-	4875	2		Y	-0-					-0-
07	5208	X	5116	-0-	-92	-0-	5116	2		Y	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		Y	-0-					-0-
*09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2		Y	-0-					-0-
-----																
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	231889	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13236	PERF. 8549 - 13021					
04	4410	X	2216	-0-	-2194	-0-	2216	2		Y	-0-					-0-
05	4557	X	3398	-0-	-1159	-0-	3398	2		Y	-0-					-0-
06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2		Y	-0-					-0-
07	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2		Y	-0-					-0-
08	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2		Y	-0-					-0-
*09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2		Y	-0-					-0-
-----																
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	232121	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10786 - 12837					
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		Y	-0-					-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		Y	-0-					-0-
06	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	3019	2		Y	-0-					-0-
07	3782	X	3287	-0-	-495	-0-	3287	2		Y	-0-					-0-
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		Y	-0-					-0-
*09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		Y	-0-					-0-
-----																
THOMAS, H.D. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	232181	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	12747	PERF.11002 - 12600					
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2		N	-0-					-0-
05	7068	X	6758	-0-	-310	-0-	6758	2		N	-0-					-0-
06	6840	X	6526	-0-	-314	-0-	6526	2		N	-0-					-0-
07	7285	X	6724	-0-	-561	-0-	6724	2		N	-0-					-0-
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2		N	-0-					-0-
*09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	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					
04	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	3040	2		Y	-0-					-0-
05	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	2999	2		Y	-0-					-0-
06	3210	X	3033	-0-	-177	-0-	3033	2		Y	-0-					-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		Y	-0-					-0-
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		Y	-0-					-0-
*09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		Y	-0-					-0-

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4710 X	4626	-0-	-84	-0-	4626 2		N	-0-			28
05		4867 X	4677	-0-	-190	-0-	4677 2		N	-0-			28
06		4710 X	4593	-0-	-117	-0-	4593 2		N	-0-			28
07		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2		N	-0-			28
08		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 2		N	-0-			28
*09		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652 2		N	-0-			28
-----													
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992													
04		3720 X	3272	-0-	-448	-0-	3272 2		Y	-0-			-0-
05		4154 X	3527	-0-	-627	-0-	3527 2		Y	-0-			-0-
06		4020 X	3639	-0-	-381	-0-	3639 2		Y	-0-			-0-
07		4154 X	2924	-0-	-1230	-0-	2924 2		Y	-0-			-0-
08		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2		Y	-0-			-0-
*09		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2		Y	-0-			-0-
-----													
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645													
04		5130 X	3095	-0-	-2035	-0-	3095 2		N	-0-			-0-
05		4805 X	3177	-0-	-1628	-0-	3177 2		N	-0-			-0-
06		4050 X	3182	-0-	-868	-0-	3182 2		N	-0-			-0-
07		4185 X	3069	-0-	-1116	-0-	3069 2		N	-0-			-0-
08		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2		N	-0-			-0-
*09		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 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													
04		3690 X	2618	-0-	-1072	-0-	2618 2		Y	-0-			-0-
05		3658 X	3575	-0-	-83	-0-	3575 2		Y	-0-			-0-
06		3540 X	3327	-0-	-213	-0-	3327 2		Y	-0-			-0-
07		3627 X	2635	-0-	-992	-0-	2635 2		Y	-0-			-0-
08		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2		Y	-0-			-0-
*09		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 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													
04		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2		Y	-0-			-0-
05		5859 X	4264	-0-	-1595	-0-	4264 2		Y	-0-			-0-
06		5670 X	2462	-0-	-3208	-0-	2462 2		Y	-0-			-0-
07		5859 X	4648	-0-	-1211	-0-	4648 2		Y	-0-			-0-
08		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 2		Y	-0-			-0-
09		2430 X	1848	-0-	-582	-0-	1848 2		Y	-0-			-0-
-----													
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654													
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			-0-
*09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
-----													
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125													
04		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711 2		Y	-0-			-0-
05		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 2		Y	-0-			-0-
06		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 2		Y	-0-			-0-
07		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 2		Y	-0-			-0-
08		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 2		Y	-0-			-0-
*09		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 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 #:		8		RRCID -> 233365		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10786 - 12102
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
-----												
04		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2			N	-0-	-0-
05		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 2			N	-0-	-0-
06		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2			N	-0-	-0-
07		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 2			N	-0-	-0-
08		4154 X	3923	-0-	-231	-0-	3923 2			N	-0-	-0-
09		4020 X	3747	-0-	-273	-0-	3747 2			N	-0-	-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13097		PERF.10808 - 12908
04		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2			N	-0-	-0-
05		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2			N	-0-	-0-
06		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2			N	-0-	-0-
07		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2			N	-0-	-0-
08		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2			N	-0-	-0-
*09		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2			N	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10830 - 12209
04		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2			Y	-0-	-0-
05		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2			Y	-0-	-0-
06		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2			Y	-0-	-0-
07		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 2			Y	-0-	-0-
08		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393 2			Y	-0-	-0-
*09		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2			Y	-0-	-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36		RRCID -> 233427		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10715 - 12830
04		4350 X	4154	-0-	-196	-0-	4154 2			Y	-0-	-0-
05		4495 X	3938	-0-	-557	-0-	3938 2			Y	-0-	-0-
06		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2			Y	-0-	-0-
07		4495 X	4119	-0-	-376	-0-	4119 2			Y	-0-	-0-
08		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 2			Y	-0-	-0-
*09		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2			Y	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		16		RRCID -> 233448		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11303 - 12167
04		4770 X	3078	-0-	-1692	-0-	3078 2			Y	-0-	-0-
05		4929 X	3646	-0-	-1283	-0-	3646 2			Y	-0-	-0-
06		4530 X	3285	-0-	-1245	-0-	3285 2			Y	-0-	-0-
07		4123 X	2779	-0-	-1344	-0-	2779 2			Y	-0-	-0-
08		3627 X	2656	-0-	-971	-0-	2656 2			Y	-0-	-0-
09		3510 X	2672	-0-	-838	-0-	2672 2			Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11179 - 11579
04		3900 X	3361	-0-	-539	-0-	3361 2			Y	-0-	-0-
05		4030 X	1522	-0-	-2508	-0-	1522 2			Y	-0-	-0-
06		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2			Y	-0-	-0-
07		4030 X	2897	-0-	-1133	-0-	2897 2			Y	-0-	-0-
08		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2			Y	-0-	-0-
*09		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2			Y	-0-	-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11429 - 12828
04		6240 X	5951	-0-	-289	-0-	5951 2			Y	-0-	-0-
05		6417 X	6137	-0-	-280	-0-	6137 2			Y	-0-	-0-
06		6120 X	5768	-0-	-352	-0-	5768 2			Y	-0-	-0-
07		6262 X	5949	-0-	-313	-0-	5949 2			Y	-0-	-0-
08		6138 X	6018	-0-	-120	-0-	6018 2			Y	-0-	-0-
09		5940 X	5564	-0-	-376	-0-	5564 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 #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890												
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
-----												
04		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		N	-0-	-0-
05		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-	-0-
06		3750 X	3703	-0-	-47	-0-	3703	2		N	-0-	-0-
07		3937 X	3926	-0-	-11	-0-	3926	2		N	-0-	-0-
08		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-	-0-
09		3810 X	3720	-0-	-90	-0-	3720	2		N	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453												
04		3360 X	3185	-0-	-175	-0-	3185	2		N	-0-	-0-
05		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		N	-0-	-0-
06		3480 X	3340	-0-	-140	-0-	3340	2		N	-0-	-0-
07		3596 X	3377	-0-	-219	-0-	3377	2		N	-0-	-0-
08		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		N	-0-	-0-
*09		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149												
04		3660 X	3267	-0-	-393	-0-	3267	2		Y	-0-	-0-
05		3782 X	3171	-0-	-611	-0-	3171	2		Y	-0-	-0-
06		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		Y	-0-	-0-
07		3689 X	3187	-0-	-502	-0-	3187	2		Y	-0-	-0-
08		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		Y	-0-	-0-
09		1500 X	1342	-0-	-158	-0-	1342	2		Y	-0-	-0-
-----												
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833												
04		5010 X	4607	-0-	-403	-0-	4607	2		N	-0-	-0-
05		5177 X	4811	-0-	-366	-0-	4811	2		N	-0-	-0-
06		4830 X	4262	-0-	-568	-0-	4262	2		N	-0-	-0-
07		4991 X	4545	-0-	-446	-0-	4545	2		N	-0-	-0-
08		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2		N	-0-	-0-
*09		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2		N	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880												
04		2730 X	2215	-0-	-515	-0-	2215	2		Y	-0-	-0-
05		2821 X	984	-0-	-1837	-0-	984	2		Y	-0-	-0-
06		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2		Y	-0-	-0-
07		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		Y	-0-	-0-
08		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		Y	-0-	-0-
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777												
04		6030 X	5340	-0-	-690	-0-	5340	2		Y	-0-	-0-
05		6231 X	6187	-0-	-44	-0-	6187	2		Y	-0-	-0-
06		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2		Y	-0-	-0-
07		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2		Y	-0-	-0-
08		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2		Y	-0-	-0-
*09		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	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												
04		4410 X	3958	-0-	-452	-0-	3958	2		N	-0-	-0-
05		4371 X	4314	-0-	-57	-0-	4314	2		N	-0-	-0-
06		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4148	2	315 9	N	286	177 1 109
07		4309 X	4226	-0-	-83	-0-	4226	2		N	-0-	109
08		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2		N	-0-	109
*09		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-	109

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926												
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
-----												
04		5520 X	4451	-0-	-1069	-0-	4451 2		Y	-0-		-0-
05		5704 X	4408	-0-	-1296	-0-	4408 2		Y	-0-		-0-
06		4740 X	3192	-0-	-1548	-0-	3192 2		Y	-0-		-0-
07		4588 X	3452	-0-	-1136	-0-	3452 2		Y	-0-		-0-
08		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2		Y	-0-		-0-
*09		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272 2		Y	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815												
04		3870 X	3623	-0-	-247	-0-	3623 2		Y	-0-		-0-
05		3999 X	3532	-0-	-467	-0-	3532 2		Y	-0-		-0-
06		3780 X	3439	-0-	-341	-0-	3439 2		Y	-0-		-0-
07		3782 X	3543	-0-	-239	-0-	3543 2		Y	-0-		-0-
08		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2		Y	-0-		-0-
*09		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		Y	-0-		-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584												
04		4380 X	4186	-0-	-194	-0-	4186 2		N	-0-		-0-
05		4495 X	4184	-0-	-311	-0-	4184 2		N	-0-		-0-
06		4260 X	4246	-0-	-14	-0-	4246 2		N	-0-		-0-
07		4371 X	3944	-0-	-427	-0-	3944 2		N	-0-		-0-
08		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2		N	-0-		-0-
*09		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		N	-0-		-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930												
04		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2		Y	-0-		-0-
05		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2		Y	-0-		-0-
06		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		Y	-0-		-0-
07		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558 2		Y	-0-		-0-
08		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 2		Y	-0-		-0-
*09		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2		Y	-0-		-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911												
04		6330 X	5305	-0-	-1025	-0-	5305 2		Y	-0-		-0-
05		6479 X	5486	-0-	-993	-0-	5486 2		Y	-0-		-0-
06		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151 2		Y	-0-		-0-
07		6231 X	4449	-0-	-1782	-0-	4449 2		Y	-0-		-0-
08		5239 X	4332	-0-	-907	-0-	4332 2		Y	-0-		-0-
09		5070 X	3747	-0-	-1323	-0-	3747 2		Y	-0-		-0-
-----												
HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609												
04		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-		-0-
05		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		N	-0-		-0-
06		2550 N	2215	-0-	-335	-0-	2215 2		N	-0-		-0-
07		2697 N	2503	-0-	-194	-0-	2503 2		N	-0-		-0-
08		2914 N	2421	-0-	-493	-0-	2421 2		N	-0-		-0-
09		2220 N	1958	-0-	-262	-0-	1958 2		N	-0-		-0-
-----												
HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682												
04		3000 X	2162	-0-	-838	-0-	2162 2		N	-0-		-0-
05		3100 X	2909	-0-	-191	-0-	2909 2		N	-0-		-0-
06		3000 X	2779	-0-	-221	-0-	2779 2		N	-0-		-0-
07		2914 X	2900	-0-	-14	-0-	2900 2		N	-0-		-0-
08		2790 N	2373	-0-	-417	-0-	2373 2		N	-0-		-0-
09		2700 N	2305	-0-	-395	-0-	2305 2		N	-0-		-0-

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRASELTON		WELL #:		2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11314 - 13190	
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
-----													
04		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2			N	-0-	-0-	
05		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2			N	-0-	-0-	
06		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2			N	-0-	-0-	
07		3317 X	3076	-0-	-241	-0-	3076 2			N	-0-	-0-	
08		3999 X	2950	-0-	-1049	-0-	2950 2			N	-0-	-0-	
09		3870 X	2528	-0-	-1342	-0-	2528 2			N	-0-	-0-	
-----													
FAILS GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10666 - 12770	
04		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2			N	-0-	-0-	
05		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2			N	-0-	-0-	
06		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2			N	-0-	-0-	
07		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2			N	-0-	-0-	
08		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2			N	-0-	-0-	
*09		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2			N	-0-	-0-	
-----													
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10922 - 12942	
04		5010 X	4459	-0-	-551	-0-	4459 2			Y	-0-	-0-	
05		4898 X	4514	-0-	-384	-0-	4514 2			Y	-0-	-0-	
06		4740 X	4660	-0-	-80	-0-	4660 2			Y	-0-	-0-	
07		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179 2			Y	-0-	-0-	
08		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 2			Y	-0-	-0-	
*09		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 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	
04		4260 X	3940	-0-	-320	-0-	3940 2			Y	-0-	-0-	
05		4402 X	3543	-0-	-859	-0-	3543 2			Y	-0-	-0-	
06		4170 X	3718	-0-	-452	-0-	3718 2			Y	-0-	-0-	
07		4309 X	3508	-0-	-801	-0-	3508 2			Y	-0-	-0-	
08		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2			Y	-0-	-0-	
*09		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 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	
04		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2			N	-0-	-0-	
05		2294 N	2146	-0-	-148	-0-	2146 2			N	-0-	-0-	
06		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2			N	-0-	-0-	
07		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2			N	-0-	-0-	
08		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2			N	-0-	-0-	
*09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2			N	-0-	-0-	
-----													
FAILS GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11290 - 12842	
04		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241 2			N	-0-	-0-	
05		6293 X	6212	-0-	-81	-0-	6212 2			N	-0-	-0-	
06		6360 X	5720	-0-	-640	-0-	5720 2			N	-0-	-0-	
07		6572 X	5996	-0-	-576	-0-	5996 2			N	-0-	-0-	
08		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867 2			N	-0-	-0-	
*09		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 2			N	-0-	-0-	
-----													
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10464 - 10662	
04		7230 X	6162	-0-	-1068	-0-	6162 2			N	-0-	-0-	
05		7192 X	5859	-0-	-1333	-0-	5859 2			N	-0-	-0-	
06		6540 X	5585	-0-	-955	-0-	5585 2			N	-0-	-0-	
07		6758 X	5363	-0-	-1395	-0-	5363 2			N	-0-	-0-	
08		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 2			N	-0-	-0-	
*09		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 2			N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 236039		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341				
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
04	2130 N	2081	-0-	-49	-0-	2081	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	2040	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2070 N	1914	-0-	-156	-0-	1914	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2139 N	1888	-0-	-251	-0-	1888	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 236043		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522				
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1440 N	348	-0-	-1092	-0-	348	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1364 N	379	-0-	-985	-0-	379	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1054 N	416	-0-	-638	-0-	416	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	360 N	258	-0-	-102	-0-	258	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
HUDSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582				
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	4650 X	4575	-0-	-75	-0-	4575	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	4774 X	3982	-0-	-792	-0-	3982	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288				
04	3480 X	3289	-0-	-191	-0-	3289	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	3968 X	3209	-0-	-759	-0-	3209	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	3840 X	3238	-0-	-602	-0-	3238	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	3968 X	3472	-0-	-496	-0-	3472	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230				
04	5880 X	5601	-0-	-279	-0-	5601	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	6076 X	5629	-0-	-447	-0-	5629	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	5730 X	5075	-0-	-655	-0-	5075	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	5921 X	5444	-0-	-477	-0-	5444	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	5490 X	5404	-0-	-86	-0-	5404	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360				
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3295	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 238961		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022				
04	3840 X	3648	-0-	-192	-0-	3648	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4030 X	3761	-0-	-269	-0-	3761	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3900 X	3390	-0-	-510	-0-	3390	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	4030 X	3104	-0-	-926	-0-	3104	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2	N	-0-	-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 #: 10		RRCID -> 238981		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094		
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
04	3960 X	3526	-0-	-434	-0-	3526	2	N	-0-	-0-
05	4092 X	3369	-0-	-723	-0-	3369	2	N	-0-	-0-
06	3900 X	3506	-0-	-394	-0-	3506	2	N	-0-	-0-
07	4030 X	3720	-0-	-310	-0-	3720	2	N	-0-	-0-
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2	N	-0-	-0-
*09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	-0-	-0-
-----										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630		
04	3600 X	2999	-0-	-601	-0-	2999	2	N	-0-	-0-
05	3472 X	2845	-0-	-627	-0-	2845	2	N	-0-	-0-
06	3420 X	3115	-0-	-305	-0-	3115	2	N	-0-	-0-
07	3534 X	3215	-0-	-319	-0-	3215	2	N	-0-	-0-
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2	N	-0-	-0-
*09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2	N	-0-	-0-
-----										
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653		
04	4650 X	3998	-0-	-652	-0-	3998	2	Y	-0-	-0-
05	4805 X	4677	-0-	-128	-0-	4677	2	Y	-0-	-0-
06	4440 X	3934	-0-	-506	-0-	3934	2	Y	-0-	-0-
07	4278 X	4157	-0-	-121	-0-	4157	2	Y	-0-	-0-
08	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2	Y	-0-	-0-
*09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	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		
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-	-0-
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-	-0-
06	1950 N	1906	-0-	-44	-0-	1906	2	N	-0-	-0-
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-	-0-
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-	-0-
*09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-	-0-
-----										
KINDON GAS UNIT # 1		WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846		
04	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	Y	-0-	-0-
05	3751 X	3430	-0-	-321	-0-	3430	2	Y	-0-	-0-
06	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2	Y	-0-	-0-
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2	Y	-0-	-0-
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2	Y	-0-	-0-
*09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	Y	-0-	-0-
-----										
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894		
04	3450 X	2870	-0-	-580	-0-	2870	2	N	-0-	-0-
05	3565 X	3014	-0-	-551	-0-	3014	2	N	-0-	-0-
06	3060 X	2963	-0-	-97	-0-	2963	2	N	-0-	-0-
07	3162 X	2763	-0-	-399	-0-	2763	2	N	-0-	-0-
08	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-	-0-
*09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-	-0-
-----										
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892		
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2	N	-0-	-0-
05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2	N	-0-	-0-
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2	N	-0-	-0-
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	N	-0-	-0-
08	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2	N	-0-	-0-
09	3300 X	3154	-0-	-146	-0-	3154	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 #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
04		2880 X	2811	-0-	-69	-0-	2811 2		N	-0-			105
05		2852 X	2674	-0-	-178	-0-	2674 2		N	-0-			105
06		2760 X	2581	-0-	-179	-0-	2581 2		N	-0-			105
07		2914 X	2500	-0-	-414	-0-	2500 2		N	-0-			105
08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-			105
*09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-			105
-----													
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709													
04		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-			-0-
05		2852 X	1995	-0-	-857	-0-	1995 2		N	-0-			-0-
06		2760 X	1990	-0-	-770	-0-	1990 2		N	-0-			-0-
07		2976 X	2381	-0-	-595	-0-	2381 2		N	-0-			-0-
08		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-			-0-
*09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-			-0-
-----													
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110													
04		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427 2		Y	-0-			-0-
05		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304 2		Y	-0-			-0-
06		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989 2		Y	-0-			-0-
07		6479 X	6022	-0-	-457	-0-	6022 2		Y	-0-			-0-
08		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933 2		Y	-0-			-0-
*09		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 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													
04		1320 N	797	-0-	-523	-0-	797 2		Y	-0-			-0-
05		992 N	797	-0-	-195	-0-	797 2		Y	-0-			-0-
06		690 N	631	-0-	-59	-0-	631 2		Y	-0-			-0-
07		837 N	551	-0-	-286	-0-	551 2		Y	-0-			-0-
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-			-0-
*09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-			-0-
-----													
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878													
04		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 2		N	-0-			-0-
05		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2		N	-0-			-0-
06		3930 X	3506	-0-	-424	-0-	3506 2		N	-0-			-0-
07		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2		N	-0-			-0-
08		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2		N	-0-			-0-
*09		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2		N	-0-			-0-
-----													
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862													
04		4080 X	3970	-0-	-110	-0-	3970 2		N	-0-			-0-
05		4526 X	3600	-0-	-926	-0-	3600 2		N	-0-			-0-
06		4380 X	3399	-0-	-981	-0-	3399 2		N	-0-			-0-
07		4526 X	3768	-0-	-758	-0-	3768 2		N	-0-			-0-
08		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-			-0-
*09		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SCHILL, MARY JANE		WELL #:		4	RRCID ->	241745	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13206	PERF.11081 - 12152
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
04	3060 X	2529	-0-	-531	-0-	2529	2	Y	-0-		-0-
05	3162 X	2541	-0-	-621	-0-	2541	2	Y	-0-		-0-
06	2760 X	2434	-0-	-326	-0-	2434	2	Y	-0-		-0-
07	2852 X	2209	-0-	-643	-0-	2209	2	Y	-0-		-0-
08	2604 X	2576	-0-	-28	-0-	2576	2	Y	-0-		-0-
*09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	Y	-0-		-0-
-----											
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241821	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11718 - 12160
04	3330 X	3081	-0-	-249	-0-	3081	2	N	-0-		-0-
05	3472 X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2	N	-0-		-0-
06	3360 X	3129	-0-	-231	-0-	3129	2	N	-0-		-0-
07	3472 X	3182	-0-	-290	-0-	3182	2	N	-0-		-0-
08	3317 X	3300	-0-	-17	-0-	3300	2	N	-0-		-0-
09	3210 X	3019	-0-	-191	-0-	3019	2	N	-0-		-0-
-----											
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241822	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11566 - 12170
04	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2	N	-0-		-0-
05	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2	N	-0-		-0-
06	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2	N	-0-		-0-
07	6479 X	6440	-0-	-39	-0-	6440	2	N	-0-		-0-
08	7068 X	6155	-0-	-913	-0-	6155	2	N	-0-		-0-
09	6840 X	5807	-0-	-1033	-0-	5807	2	N	-0-		-0-
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	241833	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	13130	PERF.10744 - 12846
04	7740 X	6917	-0-	-823	-0-	6917	2	Y	-0-		-0-
05	7998 X	7537	-0-	-461	-0-	7537	2	Y	-0-		-0-
06	7740 X	6837	-0-	-903	-0-	6837	2	Y	-0-		-0-
07	7998 X	6986	-0-	-1012	-0-	6986	2	Y	-0-		-0-
08	7409 X	7197	-0-	-212	-0-	7197	2	Y	-0-		-0-
09	7170 X	7019	-0-	-151	-0-	7019	2	Y	-0-		-0-
-----											
BRUMLow GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	241893	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	13149	PERF.11452 - 12905
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2	Y	-0-		-0-
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2	Y	-0-		-0-
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2	Y	-0-		-0-
07	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2	Y	-0-		-0-
08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2	Y	-0-		-0-
09	4020 X	3422	-0-	-598	-0-	3422	2	Y	-0-		-0-
-----											
NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	243007	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11196 - 12770
04	6540 X	6041	-0-	-499	-0-	6041	2	Y	-0-		-0-
05	6572 X	6133	-0-	-439	-0-	6133	2	Y	-0-		-0-
06	6180 X	5739	-0-	-441	-0-	5739	2	Y	-0-		-0-
07	6386 X	5880	-0-	-506	-0-	5880	2	Y	-0-		-0-
08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2	Y	-0-		-0-
*09	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2	Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #:		25	RRCID ->	243523	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	13113	PERF.11218 - 12912
04	6180 X	5385	-0-	-795	-0-	5385	2	Y	-0-		-0-
05	6324 X	5714	-0-	-610	-0-	5714	2	Y	-0-		-0-
06	5970 X	5424	-0-	-546	-0-	5424	2	Y	-0-		-0-
07	5859 X	3780	-0-	-2079	-0-	3780	2	Y	-0-		-0-
08	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2	Y	-0-		-0-
*09	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	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 #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452											
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
-----											
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-		-0-
05		1550 N	1116	-0-	-434	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
06		1260 N	1099	-0-	-161	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
07		1426 N	1233	-0-	-193	-0-	1233 2	N	-0-		-0-
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
*09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2	N	-0-		-0-
-----											
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850											
04		6720 X	6198	-0-	-522	-0-	6198 2	Y	-0-		-0-
05		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088 2	Y	-0-		-0-
06		6630 X	6462	-0-	-168	-0-	6462 2	Y	-0-		-0-
07		6758 X	6085	-0-	-673	-0-	6085 2	Y	-0-		-0-
08		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106 2	Y	-0-		-0-
*09		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2	Y	-0-		-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844											
04		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676 2	Y	-0-		-0-
05		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 2	Y	-0-		-0-
06		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417 2	Y	-0-		-0-
07		5549 X	5504	-0-	-45	-0-	5504 2	Y	-0-		-0-
08		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 2	Y	-0-		-0-
*09		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619 2	Y	-0-		-0-
-----											
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676											
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	-0-		-0-
05		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	N	-0-		-0-
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2	N	-0-		-0-
07		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2	N	-0-		-0-
08		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2	N	-0-		-0-
*09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2	N	-0-		-0-
-----											
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093											
04		2880 X	2591	-0-	-289	-0-	2591 2	Y	-0-		-0-
05		2883 X	2615	-0-	-268	-0-	2615 2	Y	-0-		-0-
06		2790 X	2423	-0-	-367	-0-	2423 2	Y	-0-		-0-
07		2821 X	2397	-0-	-424	-0-	2397 2	Y	-0-		-0-
08		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2	Y	-0-		-0-
*09		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2	Y	-0-		-0-
-----											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750											
04		3570 X	1842	-0-	-1728	-0-	1842 2	N	-0-		-0-
05		3689 X	1830	-0-	-1859	-0-	1830 2	N	-0-		-0-
06		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 2	N	-0-		-0-
07		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2	N	-0-		-0-
08		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2	N	-0-		-0-
*09		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2	N	-0-		-0-
-----											
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090											
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	N	-0-		-0-
05		1209 N	1005	-0-	-204	-0-	1005 2	N	-0-		-0-
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-		-0-
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2	N	-0-		-0-
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-		-0-
*09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580												
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
-----												
04		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2			N	-0-	-0-
05		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2			N	-0-	-0-
06		1770 X	1377	-0-	-393	-0-	1377 2			N	-0-	-0-
07		1829 X	1358	-0-	-471	-0-	1358 2			N	-0-	-0-
08		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2			N	-0-	-0-
*09		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2			N	-0-	-0-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686												
04		3810 X	3376	-0-	-434	-0-	3376 2			N	-0-	-0-
05		3782 X	3304	-0-	-478	-0-	3304 2			N	-0-	-0-
06		3660 X	2700	-0-	-960	-0-	2700 2			N	-0-	-0-
07		3782 X	3037	-0-	-745	-0-	3037 2			N	-0-	-0-
08		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2			N	-0-	-0-
*09		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2			N	-0-	-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556												
04		1770 N	1693	-0-	-77	-0-	1693 2			N	-0-	-0-
05		1798 N	1597	-0-	-201	-0-	1597 2			N	-0-	-0-
06		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	12668	-0-	9568	9568	12668 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	7456	-0-	4356	13924	7456 2			N	-0-	-0-
*09		3000 N	5822	-0-	2822	16746	5822 2			N	-0-	-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474												
04		3600 X	3385	-0-	-215	-0-	3385 2			N	-0-	-0-
05		3720 X	2998	-0-	-722	-0-	2998 2			N	-0-	-0-
06		3450 X	2654	-0-	-796	-0-	2654 2			N	-0-	-0-
07		3565 X	1977	-0-	-1588	-0-	1977 2			N	-0-	-0-
08		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2			N	-0-	-0-
*09		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2			N	-0-	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770												
04		3930 X	3479	-0-	-451	-0-	3479 2			Y	-0-	-0-
05		3906 X	3553	-0-	-353	-0-	3553 2			Y	-0-	-0-
06		3510 X	3495	-0-	-15	-0-	3495 2			Y	-0-	-0-
07		3596 X	2961	-0-	-635	-0-	2961 2			Y	-0-	-0-
08		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2			Y	-0-	-0-
*09		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2			Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629												
04		4020 X	2690	-0-	-1330	-0-	2690 2			N	-0-	-0-
05		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2			N	-0-	-0-
06		3660 X	3506	-0-	-154	-0-	3506 2			N	-0-	-0-
07		3751 X	3179	-0-	-572	-0-	3179 2			N	-0-	-0-
08		4247 X	3991	-0-	-256	-0-	3991 2			N	-0-	-0-
09		4110 X	3250	-0-	-860	-0-	3250 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												
04		6000 X	5762	-0-	-238	-0-	5762 2			N	-0-	-0-
05		6200 X	5429	-0-	-771	-0-	5429 2			N	-0-	-0-
06		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119 2			N	-0-	-0-
07		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339 2			N	-0-	-0-
08		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654 2			N	-0-	-0-
*09		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077 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 #: 23		RRCID -> 244957		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746					
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
04	5070 X	4870	-0-	-200	-0-	4870	2		Y	-0-			-0-
05	5177 X	4977	-0-	-200	-0-	4977	2		Y	-0-			-0-
06	4920 X	4773	-0-	-147	-0-	4773	2		Y	-0-			-0-
07	5053 X	4876	-0-	-177	-0-	4876	2		Y	-0-			-0-
08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		Y	-0-			-0-
*09	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2		Y	-0-			-0-
-----													
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 33		RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098					
04	5340 X	5000	-0-	-340	-0-	5000	2		Y	-0-			-0-
05	5518 X	5329	-0-	-189	-0-	5329	2		Y	-0-			-0-
06	5340 X	4790	-0-	-550	-0-	4790	2		Y	-0-			-0-
07	5518 X	3563	-0-	-1955	-0-	3563	2		Y	-0-			-0-
08	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2		Y	-0-			-0-
09	5100 X	4231	-0-	-869	-0-	4231	2		Y	-0-			-0-
-----													
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245126		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668					
04	3990 X	3835	-0-	-155	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3954	-0-	-169	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3867	-0-	-123	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3954	-0-	-76	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		N	-0-			-0-
*09	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
-----													
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516					
04	3480 X	3379	-0-	-101	-0-	3379	2		N	-0-			29
05	3596 X	2503	-0-	-1093	-0-	2503	2		N	-0-			29
06	3480 X	3265	-0-	-215	-0-	3265	2		N	-0-			29
07	3596 X	3168	-0-	-428	-0-	3168	2		N	-0-			29
08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			29
09	2490 X	1873	-0-	-617	-0-	1873	2		N	-0-			29
-----													
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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					
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1564	-0-	-420	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1882	-0-	-38	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
*09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
-----													
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879					
04	2430 X	2154	-0-	-276	-0-	2154	2		Y	-0-			-0-
05	2418 X	2210	-0-	-208	-0-	2210	2		Y	-0-			-0-
06	2220 X	2118	-0-	-102	-0-	2118	2		Y	-0-			-0-
07	2263 X	2165	-0-	-98	-0-	2165	2		Y	-0-			-0-
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		Y	-0-			-0-
*09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	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 #: 16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263				
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
04		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	Y	-0-			-0-
05		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	Y	-0-			-0-
06		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2	Y	-0-			-0-
07		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	Y	-0-			-0-
08		1178 N	832	-0-	-346	-0-	832 2	Y	-0-			-0-
*09		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2	Y	-0-			-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250				
04		4890 X	3486	-0-	-1404	-0-	3486 2	Y	-0-			-0-
05		4960 X	2885	-0-	-2075	-0-	2885 2	Y	-0-			-0-
06		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 2	Y	-0-			-0-
07		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2	Y	-0-			-0-
08		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 2	Y	-0-			-0-
*09		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 2	Y	-0-			-0-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913				
04		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	Y	-0-			-0-
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2	Y	-0-			-0-
06		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	Y	-0-			-0-
07		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2	Y	-0-			-0-
08		2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2039 2	Y	-0-			-0-
*09		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	Y	-0-			-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199				
04		3690 X	3334	-0-	-356	-0-	3334 2	Y	-0-			-0-
05		3813 X	3634	-0-	-179	-0-	3634 2	Y	-0-			-0-
06		3690 X	3655	-0-	-35	-0-	3655 2	Y	-0-			-0-
07		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2	Y	-0-			-0-
08		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2	Y	-0-			-0-
*09		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2	Y	-0-			-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735				
04		5040 X	4486	-0-	-554	-0-	4486 2	N	-0-			-0-
05		5208 X	4260	-0-	-948	-0-	4260 2	N	-0-			-0-
06		5010 X	3166	-0-	-1844	-0-	3166 2	N	-0-			-0-
07		5177 X	2862	-0-	-2315	-0-	2862 2	N	-0-			-0-
08		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2	N	-0-			-0-
09		2040 X	1999	-0-	-41	-0-	1999 2	N	-0-			-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563				
04		2880 X	2242	-0-	-638	-0-	2242 2	Y	-0-			-0-
05		2914 X	2336	-0-	-578	-0-	2336 2	Y	-0-			-0-
06		2820 X	2691	-0-	-129	-0-	2691 2	Y	-0-			-0-
07		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	Y	-0-			-0-
08		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2	Y	-0-			-0-
*09		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2	Y	-0-			-0-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 249771		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121				
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2	N	-0-			-0-
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	N	-0-			-0-
06		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2	N	-0-			-0-
07		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2	N	-0-			-0-
08		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	N	-0-			-0-
*09		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 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 #:		26	RRCID ->	250590	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12866	PERF.11064 - 12692
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
04	3120 X	3023	-0-	-97	-0-	3023	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3193 X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3120 X	2698	-0-	-422	-0-	2698	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3224 X	2766	-0-	-458	-0-	2766	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	250768	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11303 - 11870
04	2760 N	2471	-0-	-289	-0-	2471	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2520 N	2314	-0-	-206	-0-	2314	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2542 N	1797	-0-	-745	-0-	1797	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	250821	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	12981	PERF.11579 - 12826
04	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	250994	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13195	PERF.10862 - 12112
04	5370 X	4762	-0-	-608	-0-	4762	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5270 X	4817	-0-	-453	-0-	4817	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4980 X	4651	-0-	-329	-0-	4651	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4991 X	4866	-0-	-125	-0-	4866	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4929 X	4844	-0-	-85	-0-	4844	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4770 X	4536	-0-	-234	-0-	4536	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	251004	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12699	PERF.10918 - 12524
04	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	251008	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12964	PERF.11240 - 12684
04	3240 X	2926	-0-	-314	-0-	2926	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3348 X	2764	-0-	-584	-0-	2764	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2910 X	2754	-0-	-156	-0-	2754	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3038 X	2615	-0-	-423	-0-	2615	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	251010	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	12882	PERF.11238 - 12708
04	2670 X	2425	-0-	-245	-0-	2425	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2728 X	2649	-0-	-79	-0-	2649	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2640 X	2185	-0-	-455	-0-	2185	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2635 X	2061	-0-	-574	-0-	2061	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-	-0-	-0-



-----														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573														
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
04		4890 X	4364	-0-	-526	-0-	4364	2		N	-0-			-0-
05		4960 X	4292	-0-	-668	-0-	4292	2		N	-0-			-0-
06		4800 X	4176	-0-	-624	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
07		4929 X	3461	-0-	-1468	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
08		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2		N	-0-			-0-
*09		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940														
04		3210 X	3202	-0-	-8	-0-	3202	2		Y	-0-			-0-
05		3658 X	3231	-0-	-427	-0-	3231	2		Y	-0-			-0-
06		3540 X	3310	-0-	-230	-0-	3310	2		Y	-0-			-0-
07		3658 X	3202	-0-	-456	-0-	3202	2		Y	-0-			-0-
08		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		Y	-0-			-0-
*09		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992														
04		4110 X	4051	-0-	-59	-0-	4051	2		Y	-0-			-0-
05		4402 X	4149	-0-	-253	-0-	4149	2		Y	-0-			-0-
06		4260 X	3830	-0-	-430	-0-	3830	2		Y	-0-			-0-
07		4402 X	4222	-0-	-180	-0-	4222	2		Y	-0-			-0-
08		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		Y	-0-			-0-
*09		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		Y	-0-			-0-
-----														
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980														
04		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2		N	-0-			-0-
05		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2		N	-0-			-0-
06		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2		N	-0-			-0-
07		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2		N	-0-			-0-
08		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2		N	-0-			-0-
*09		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
-----														
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728														
04		6750 X	6383	-0-	-367	-0-	6383	2		N	-0-			-0-
05		6975 X	6019	-0-	-956	-0-	6019	2		N	-0-			-0-
06		6450 X	6092	-0-	-358	-0-	6092	2		N	-0-			-0-
07		6603 X	6092	-0-	-511	-0-	6092	2		N	-0-			-0-
08		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2		N	-0-			-0-
*09		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2		N	-0-			-0-
-----														
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856														
04		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		Y	-0-			-0-
05		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		Y	-0-			-0-
06		3240 X	3148	-0-	-92	-0-	3148	2		Y	-0-			-0-
07		3689 X	3189	-0-	-500	-0-	3189	2		Y	-0-			-0-
08		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		Y	-0-			-0-
*09		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2		Y	-0-			-0-
-----														
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812														
04		3540 X	3387	-0-	-153	-0-	3387	2		N	-0-			-0-
05		3720 X	2909	-0-	-811	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
06		3600 X	3249	-0-	-351	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
07		3720 X	3498	-0-	-222	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
08		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		N	-0-			-0-
*09		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-			-0-

-----														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		4380 X	3943	-0-	-437	-0-	3943	2		N	-0-			-0-
05		4526 X	4234	-0-	-292	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
06		4380 X	3213	-0-	-1167	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
07		4061 X	4028	-0-	-33	-0-	4028	2		N	-0-			-0-
08		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
*09		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		N	-0-			-0-
-----														
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636														
04		3570 X	1142	-0-	-2428	-0-	1142	2		Y	-0-			-0-
05		4092 X	2900	-0-	-1192	-0-	2900	2		Y	-0-			-0-
06		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2		Y	-0-			-0-
07		4092 X	3732	-0-	-360	-0-	3732	2		Y	-0-			-0-
08		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		Y	-0-			-0-
*09		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		Y	-0-			-0-
-----														
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508														
04		4080 X	2144	-0-	-1936	-0-	2144	2		Y	-0-			-0-
05		3937 X	2068	-0-	-1869	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-
06		4500 X	1229	-0-	-3271	-0-	1229	2		Y	-0-			-0-
07		3193 X	1072	-0-	-2121	-0-	1072	2		Y	-0-			-0-
08		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		Y	-0-			-0-
*09		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	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														
04		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2		Y	-0-			-0-
05		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		Y	-0-			-0-
06		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		Y	-0-			-0-
07		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2		Y	-0-			-0-
08		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2		Y	-0-			-0-
*09		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2		Y	-0-			-0-
-----														
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005														
04		6300 X	5890	-0-	-410	-0-	5890	2		Y	-0-			-0-
05		6231 X	6087	-0-	-144	-0-	6087	2		Y	-0-			-0-
06		5790 X	5241	-0-	-549	-0-	5241	2		Y	-0-			-0-
07		6076 X	5654	-0-	-422	-0-	5654	2		Y	-0-			-0-
08		6076 X	5378	-0-	-698	-0-	5378	2		Y	-0-			-0-
09		5880 X	4669	-0-	-1211	-0-	4669	2		Y	-0-			-0-
-----														
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115														
04		6660 X	6511	-0-	-149	-0-	6511	2		Y	-0-			-0-
05		7192 X	6434	-0-	-758	-0-	6434	2		Y	-0-			-0-
06		6960 X	4688	-0-	-2272	-0-	4688	2		Y	-0-			-0-
07		7192 X	6163	-0-	-1029	-0-	6163	2		Y	-0-			-0-
08		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2		Y	-0-			-0-
*09		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2		Y	-0-			-0-
-----														
CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163														
04		3690 X	3430	-0-	-260	-0-	3430	2		Y	-0-			-0-
05		3751 X	3722	-0-	-29	-0-	3722	2		Y	-0-			-0-
06		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		Y	-0-			-0-
07		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		Y	-0-			-0-
08		3565 X	3420	-0-	-145	-0-	3420	2		Y	-0-			-0-
*09		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		Y	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590												
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
-----												
04		2970 X	2641	-0-	-329	-0-	2641 2			Y	-0-	-0-
05		3069 X	1978	-0-	-1091	-0-	1978 2			Y	-0-	-0-
06		2970 X	2547	-0-	-423	-0-	2547 2			Y	-0-	-0-
07		2821 X	2455	-0-	-366	-0-	2455 2			Y	-0-	-0-
08		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2			Y	-0-	-0-
*09		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2			Y	-0-	-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136												
-----												
04		6750 X	6426	-0-	-324	-0-	6426 2			N	-0-	-0-
05		6975 X	6098	-0-	-877	-0-	6098 2			N	-0-	-0-
06		6750 X	5660	-0-	-1090	-0-	5660 2			N	-0-	-0-
07		6975 X	6938	-0-	-37	-0-	6938 2			N	-0-	-0-
08		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407 2			N	-0-	-0-
09		5910 X	5783	-0-	-127	-0-	5783 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												
-----												
04		4950 X	4539	-0-	-411	-0-	4539 2			Y	-0-	-0-
05		5115 X	4861	-0-	-254	-0-	4861 2			Y	-0-	-0-
06		4950 X	4779	-0-	-171	-0-	4779 2			Y	-0-	-0-
07		5115 X	4915	-0-	-200	-0-	4915 2			Y	-0-	-0-
08		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2			Y	-0-	-0-
*09		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843												
-----												
04		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2			Y	-0-	-0-
05		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 2			Y	-0-	-0-
06		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 2			Y	-0-	-0-
07		5146 X	4619	-0-	-527	-0-	4619 2			Y	-0-	-0-
08		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541 2			Y	-0-	-0-
*09		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564												
-----												
04		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686 2			Y	-0-	-0-
05		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 2			Y	-0-	-0-
06		5190 X	4758	-0-	-432	-0-	4758 2			Y	-0-	-0-
07		5890 X	4870	-0-	-1020	-0-	4870 2			Y	-0-	-0-
08		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2			Y	-0-	-0-
*09		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608 2			Y	-0-	-0-
-----												
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000												
-----												
04		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 2			Y	-0-	-0-
05		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 2			Y	-0-	-0-
06		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 2			Y	-0-	-0-
07		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2			Y	-0-	-0-
08		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2			Y	-0-	-0-
*09		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205												
-----												
04		6210 X	4849	-0-	-1361	-0-	4849 2			Y	-0-	-0-
05		5580 X	5579	-0-	-1	-0-	5579 2			Y	-0-	-0-
06		5550 X	5470	-0-	-80	-0-	5470 2			Y	-0-	-0-
07		5735 X	5395	-0-	-340	-0-	5395 2			Y	-0-	-0-
08		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 2			Y	-0-	-0-
*09		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 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 #:		24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316					
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
-----															
04	2610	X	2408	-0-	-202	-0-		2408	2		Y	-0-			-0-
05	2666	X	2541	-0-	-125	-0-		2541	2		Y	-0-			-0-
06	2490	X	2206	-0-	-284	-0-		2206	2		Y	-0-			-0-
07	2573	X	2483	-0-	-90	-0-		2483	2		Y	-0-			-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-		2336	2		Y	-0-			-0-
*09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-		2190	2		Y	-0-			-0-
-----															
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059					
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-		1929	2		Y	-0-			-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		2095	2		Y	-0-			-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-		2284	2		Y	-0-			-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-		1676	2		Y	-0-			-0-
08	2077	N	1677	-0-	-400	-0-		1677	2		Y	-0-			-0-
09	2010	N	1729	-0-	-281	-0-		1729	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					
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-		2358	2		Y	-0-			-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-		2387	2		Y	-0-			-0-
06	1800	N	1768	-0-	-32	-0-		1768	2		Y	-0-			-0-
07	1860	N	1588	-0-	-272	-0-		1588	2		Y	-0-			-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-		1517	2		Y	-0-			-0-
*09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-		1490	2		Y	-0-			-0-
-----															
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845					
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-		4140	2		Y	-0-			-0-
05	3565	X	3365	-0-	-200	-0-		3365	2		Y	-0-			-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-		3530	2		Y	-0-			-0-
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-		3888	2		Y	-0-			-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-		3499	2		Y	-0-			-0-
*09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-		2640	2		Y	-0-			-0-
-----															
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107					
04	6930	X	5597	-0-	-1333	-0-		5597	2		Y	-0-			-0-
05	6913	X	6376	-0-	-537	-0-		6376	2		Y	-0-			-0-
06	6690	X	6364	-0-	-326	-0-		6364	2		Y	-0-			-0-
07	6913	X	6167	-0-	-746	-0-		6167	2		Y	-0-			-0-
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-		6038	2		Y	-0-			-0-
*09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-		6000	2		Y	-0-			-0-
-----															
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		23		RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668					
04	3900	X	3336	-0-	-564	-0-		3336	2		Y	-0-			-0-
05	3937	X	3849	-0-	-88	-0-		3849	2		Y	-0-			-0-
06	4140	X	3808	-0-	-332	-0-		3808	2		Y	-0-			-0-
07	4278	X	3836	-0-	-442	-0-		3836	2		Y	-0-			-0-
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-		2877	2		Y	-0-			-0-
*09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-		3247	2		Y	-0-			-0-
-----															
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062					
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-		3256	2		N	-0-			25
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-		3327	2		N	-0-			25
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-		3226	2		N	-0-			25
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-		3278	2		N	-0-			25
08	3317	X	3232	-0-	-85	-0-		3232	2		N	-0-			25
09	3210	X	3103	-0-	-107	-0-		3103	2		N	-0-			25

-----											
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II		WELL #:		14	RRCID ->	253251	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	12477	PERF.11086 - 12408
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----											
04		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874 2	Y	-0-		-0-
05		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8480 2	Y	-0-		-0-
06		8220 X	7403	-0-	-817	-0-	7403 2	Y	-0-		-0-
07		8494 X	8045	-0-	-449	-0-	8045 2	Y	-0-		-0-
08		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760 2	Y	-0-		-0-
*09		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220 2	Y	-0-		-0-
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	253257	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	13281	PERF.10960 - 12936
04		2880 X	1918	-0-	-962	-0-	1918 2	Y	-0-		-0-
05		2976 X	2142	-0-	-834	-0-	2142 2	Y	-0-		-0-
06		2640 X	1749	-0-	-891	-0-	1749 2	Y	-0-		-0-
07		2480 X	2149	-0-	-331	-0-	2149 2	Y	-0-		-0-
08		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2	Y	-0-		-0-
*09		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2	Y	-0-		-0-
-----											
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	253277	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8508 - 12896
04		3000 N	4168	-0-	1168	3497	4168 2	Y	-0-		-0-
05		7786 X	4289	-0-	-3497	-0-	4289 2	Y	-0-		-0-
06		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2	Y	-0-		-0-
07		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 2	Y	-0-		-0-
08		4247 X	3498	-0-	-749	-0-	3498 2	Y	-0-		-0-
09		4110 X	3087	-0-	-1023	-0-	3087 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
04		5220 X	5058	-0-	-162	-0-	5058 2	N	-0-		-0-
05		5394 X	5189	-0-	-205	-0-	5189 2	N	-0-		-0-
06		5070 X	4929	-0-	-141	-0-	4929 2	N	-0-		-0-
07		5239 X	5114	-0-	-125	-0-	5114 2	N	-0-		-0-
08		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970 2	N	-0-		-0-
*09		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 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
04		5520 X	5204	-0-	-316	-0-	5204 2	N	-0-		-0-
05		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 2	N	-0-		-0-
06		5460 X	4913	-0-	-547	-0-	4913 2	N	-0-		-0-
07		5642 X	5027	-0-	-615	-0-	5027 2	N	-0-		-0-
08		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874 2	N	-0-		-0-
*09		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 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
04		3810 X	3717	-0-	-93	-0-	3717 2	Y	-0-		-0-
05		3937 X	3903	-0-	-34	-0-	3903 2	Y	-0-		-0-
06		3690 X	3490	-0-	-200	-0-	3490 2	Y	-0-		-0-
07		3844 X	3580	-0-	-264	-0-	3580 2	Y	-0-		-0-
08		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2	Y	-0-		-0-
*09		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2	Y	-0-		-0-
-----											
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253536	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10802 - 12832
04		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-		-0-
05		2542 N	2498	-0-	-44	-0-	2498 2	N	-0-		-0-
06		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
07		2604 N	2433	-0-	-171	-0-	2433 2	N	-0-		-0-
08		2511 N	2389	-0-	-122	-0-	2389 2	N	-0-		-0-
09		2340 N	2176	-0-	-164	-0-	2176 2	N	-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 #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470		
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
04	3570 X	2763	-0-	-807	-0-	2763 2	Y	-0-		-0-
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 2	Y	-0-		-0-
06	3750 X	3212	-0-	-538	-0-	3212 2	Y	-0-		-0-
07	3875 X	3253	-0-	-622	-0-	3253 2	Y	-0-		-0-
08	4402 X	4382	-0-	-20	-0-	4382 2	Y	-0-		-0-
09	4260 X	3582	-0-	-678	-0-	3582 2	Y	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572		
04	10980 X	9454	-0-	-1526	-0-	9454 2	Y	-0-		-0-
05	11470 X	10073	-0-	-1397	-0-	10073 2	Y	-0-		-0-
06	11100 X	9420	-0-	-1680	-0-	9420 2	Y	-0-		-0-
07	11470 X	10724	-0-	-746	-0-	10724 2	Y	-0-		-0-
08	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	10172 2	Y	-0-		-0-
*09	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	10014 2	Y	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422		
04	3660 X	3380	-0-	-280	-0-	3380 2	N	-0-		-0-
05	3689 X	3437	-0-	-252	-0-	3437 2	N	-0-		-0-
06	3570 X	3212	-0-	-358	-0-	3212 2	N	-0-		-0-
07	3689 X	3201	-0-	-488	-0-	3201 2	N	-0-		-0-
08	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2	N	-0-		-0-
*09	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2	N	-0-		-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080		
04	4320 X	4312	-0-	-8	-0-	4312 2	Y	-0-		-0-
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 2	Y	-0-		-0-
06	4320 X	4283	-0-	-37	-0-	4283 2	Y	-0-		-0-
07	4464 X	4421	-0-	-43	-0-	4421 2	Y	-0-		-0-
08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 2	Y	-0-		-0-
*09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2	Y	-0-		-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077		
04	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988 2	Y	-0-		-0-
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2	Y	-0-		-0-
06	4080 X	3426	-0-	-654	-0-	3426 2	Y	-0-		-0-
07	4216 X	3123	-0-	-1093	-0-	3123 2	Y	-0-		-0-
08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2	Y	-0-		-0-
*09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2	Y	-0-		-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 38		RRCID -> 255937		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046		
04	4650 X	4031	-0-	-619	-0-	4031 2	Y	-0-		-0-
05	4526 X	3928	-0-	-598	-0-	3928 2	Y	-0-		-0-
06	4140 X	3997	-0-	-143	-0-	3997 2	Y	-0-		-0-
07	4154 X	3805	-0-	-349	-0-	3805 2	Y	-0-		-0-
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 2	Y	-0-		-0-
*09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2	Y	-0-		-0-
-----										
SIMS, ROBERT		WELL #: 9		RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189		
04	7050 X	6723	-0-	-327	-0-	6723 2	N	-0-		-0-
05	7254 X	6831	-0-	-423	-0-	6831 2	N	-0-		-0-
06	6990 X	6521	-0-	-469	-0-	6521 2	N	-0-		-0-
07	7130 X	6739	-0-	-391	-0-	6739 2	N	-0-		-0-
08	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663 2	N	-0-		-0-
*09	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456 2	N	-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 #: 16		RRCID -> 256622		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12805		PERF.10748 - 12642	
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
04	3030 X	2935	-0-	-95	-0-	2935 2		Y	-0-		-0-
05	3131 X	2985	-0-	-146	-0-	2985 2		Y	-0-		-0-
06	2970 X	2462	-0-	-508	-0-	2462 2		Y	-0-		-0-
07	3069 X	2929	-0-	-140	-0-	2929 2		Y	-0-		-0-
08	3038 X	2858	-0-	-180	-0-	2858 2		Y	-0-		-0-
*09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		Y	-0-		-0-
-----											
GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958		PERF.12806 - 12886	
04	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2		N	-0-		-0-
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2		N	-0-		-0-
06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-		-0-
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 2		N	-0-		-0-
08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2		N	-0-		-0-
*09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2		N	-0-		-0-
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308		PERF.11228 - 11942	
04	4680 X	4484	-0-	-196	-0-	4484 2		N	-0-		-0-
05	4774 X	3701	-0-	-1073	-0-	3701 2		N	-0-		-0-
06	4740 X	3879	-0-	-861	-0-	3879 2		N	-0-		-0-
07	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2		N	-0-		-0-
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2		N	-0-		-0-
*09	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2		N	-0-		-0-
-----											
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11730 - 11954	
04	6300 X	6284	-0-	-16	-0-	6284 2		N	-0-		-0-
05	6448 X	5455	-0-	-993	-0-	5455 2		N	-0-		-0-
06	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223 2		N	-0-		-0-
07	6479 X	4257	-0-	-2222	-0-	4257 2		N	-0-		-0-
08	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002 2		N	-0-		-0-
*09	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619 2		N	-0-		-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11800 - 12106	
04	5310 X	4929	-0-	-381	-0-	4929 2		Y	-0-		-0-
05	5487 X	4867	-0-	-620	-0-	4867 2		Y	-0-		-0-
06	4980 X	4158	-0-	-822	-0-	4158 2		Y	-0-		-0-
07	5146 X	4639	-0-	-507	-0-	4639 2		Y	-0-		-0-
08	4898 X	4433	-0-	-465	-0-	4433 2		Y	-0-		-0-
09	4740 X	4120	-0-	-620	-0-	4120 2		Y	-0-		-0-
-----											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11170 - 12844	
04	4380 X	3865	-0-	-515	-0-	3865 2		Y	-0-		-0-
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2		Y	-0-		-0-
06	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 2		Y	-0-		-0-
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2		Y	-0-		-0-
08	4774 X	4444	-0-	-330	-0-	4444 2		Y	-0-		-0-
09	4620 X	4209	-0-	-411	-0-	4209 2		Y	-0-		-0-
-----											
RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 257250		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 13008		PERF.10799 - 11550	
04	6990 X	6296	-0-	-694	-0-	6296 2		Y	-0-		-0-
05	7130 X	5802	-0-	-1328	-0-	5802 2		Y	-0-		-0-
06	6330 X	5670	-0-	-660	-0-	5670 2		Y	-0-		-0-
07	6510 X	6387	-0-	-123	-0-	6387 2		Y	-0-		-0-
08	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777 2		Y	-0-		-0-
*09	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259 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 #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 2		Y	-0-		-0-
05		4402 X	4320	-0-	-82	-0-	4320 2		Y	-0-		-0-
06		4260 X	3650	-0-	-610	-0-	3650 2		Y	-0-		-0-
07		4402 X	4070	-0-	-332	-0-	4070 2		Y	-0-		-0-
08		4309 X	3912	-0-	-397	-0-	3912 2		Y	-0-		-0-
09		4170 X	3672	-0-	-498	-0-	3672 2		Y	-0-		-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201												
-----												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077												
-----												
04		3960 X	3205	-0-	-755	-0-	3205 2		Y	-0-		-0-
05		4588 X	3460	-0-	-1128	-0-	3460 2		Y	-0-		-0-
06		4440 X	3680	-0-	-760	-0-	3680 2		Y	-0-		-0-
07		4588 X	4118	-0-	-470	-0-	4118 2		Y	-0-		-0-
08		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2		Y	-0-		-0-
*09		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 2		Y	-0-		-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590												
-----												
04		4890 X	4427	-0-	-463	-0-	4427 2		Y	-0-		-0-
05		5053 X	4958	-0-	-95	-0-	4958 2		Y	-0-		-0-
06		4860 X	4522	-0-	-338	-0-	4522 2		Y	-0-		-0-
07		4712 X	4284	-0-	-428	-0-	4284 2		Y	-0-		-0-
08		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 2		Y	-0-		-0-
*09		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 2		Y	-0-		-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546												
-----												
04		1110 N	847	-0-	-263	-0-	847 2		N	-0-		-0-
05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-		-0-
06		1050 N	854	-0-	-196	-0-	854 2		N	-0-		-0-
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		-0-
08		1519 N	1176	-0-	-343	-0-	1176 2		N	-0-		-0-
*09		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-		-0-
-----												
CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620												
-----												
04		4200 X	3074	-0-	-1126	-0-	3074 2		Y	-0-		-0-
05		4340 X	4176	-0-	-164	-0-	4176 2		Y	-0-		-0-
06		4080 X	3808	-0-	-272	-0-	3808 2		Y	-0-		-0-
07		4216 X	3781	-0-	-435	-0-	3781 2		Y	-0-		-0-
08		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		Y	-0-		-0-
*09		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 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												
-----												
04		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2		N	-0-		-0-
05		4185 X	3944	-0-	-241	-0-	3944 2		N	-0-		-0-
06		3840 X	3737	-0-	-103	-0-	3737 2		N	-0-		-0-
07		4247 X	4054	-0-	-193	-0-	4054 2		N	-0-		-0-
08		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 2		N	-0-		-0-
*09		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 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 #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658		
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
04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2	Y	-0-		-0-
05	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2	Y	-0-		-0-
06	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2	Y	-0-		-0-
07	3720 X	3168	-0-	-552	-0-	3168 2	Y	-0-		-0-
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2	Y	-0-		-0-
*09	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 2	Y	-0-		-0-
-----										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940		
04	4530 X	4347	-0-	-183	-0-	4347 2	Y	-0-		-0-
05	4340 X	4197	-0-	-143	-0-	4197 2	Y	-0-		-0-
06	4440 X	3986	-0-	-454	-0-	3986 2	Y	-0-		-0-
07	4588 X	3310	-0-	-1278	-0-	3310 2	Y	-0-		-0-
08	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 2	Y	-0-		-0-
09	3990 X	3837	-0-	-153	-0-	3837 2	Y	-0-		-0-
-----										
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604		
04	4830 X	4409	-0-	-421	-0-	4409 2	N	-0-		-0-
05	4805 X	4319	-0-	-486	-0-	4319 2	N	-0-		-0-
06	4650 X	4319	-0-	-331	-0-	4319 2	N	-0-		-0-
07	4588 X	4339	-0-	-249	-0-	4339 2	N	-0-		-0-
08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2	N	-0-		-0-
*09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2	N	-0-		-0-
-----										
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170		
04	3990 X	3277	-0-	-713	-0-	3277 2	Y	-0-		-0-
05	4123 X	3172	-0-	-951	-0-	3172 2	Y	-0-		-0-
06	3990 X	2992	-0-	-998	-0-	2992 2	Y	-0-		-0-
07	4123 X	2812	-0-	-1311	-0-	2812 2	Y	-0-		-0-
08	3162 X	3109	-0-	-53	-0-	3109 2	Y	-0-		-0-
*09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2	Y	-0-		-0-
-----										
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642		
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2	N	-0-		-0-
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2	N	-0-		-0-
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2	N	-0-		-0-
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2	N	-0-		-0-
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2	N	-0-		-0-
*09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 2	N	-0-		-0-
-----										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692		
04	4140 X	3113	-0-	-1027	-0-	3113 2	N	-0-		-0-
05	4278 X	2995	-0-	-1283	-0-	2995 2	N	-0-		-0-
06	4140 X	2586	-0-	-1554	-0-	2586 2	N	-0-		-0-
07	3968 X	2588	-0-	-1380	-0-	2588 2	N	-0-		-0-
08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2	N	-0-		-0-
*09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2	N	-0-		-0-
-----										
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974		
04	3750 X	3706	-0-	-44	-0-	3706 2	Y	-0-		-0-
05	4061 X	3196	-0-	-865	-0-	3196 2	Y	-0-		-0-
06	3930 X	3392	-0-	-538	-0-	3392 2	Y	-0-		-0-
07	4061 X	2654	-0-	-1407	-0-	2654 2	Y	-0-		-0-
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2	Y	-0-		-0-
*09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 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 #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239												
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
-----												
04		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2		Y	-0-	-0-
05		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		Y	-0-	-0-
06		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		Y	-0-	-0-
07		3317 X	3275	-0-	-42	-0-	3275	2		Y	-0-	-0-
08		3379 X	2807	-0-	-572	-0-	2807	2		Y	-0-	-0-
09		3300 X	2426	-0-	-874	-0-	2426	2		Y	-0-	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536												
04		4560 X	3878	-0-	-682	-0-	3878	2		N	-0-	-0-
05		4495 X	4210	-0-	-285	-0-	4210	2		N	-0-	-0-
06		4200 X	3989	-0-	-211	-0-	3989	2		N	-0-	-0-
07		4247 X	3906	-0-	-341	-0-	3906	2		N	-0-	-0-
08		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2		N	-0-	-0-
*09		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2		N	-0-	-0-
-----												
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096												
04		6180 X	4480	-0-	-1700	-0-	4480	2		Y	-0-	-0-
05		6386 X	4791	-0-	-1595	-0-	4791	2		Y	-0-	-0-
06		6180 X	4486	-0-	-1694	-0-	4486	2		Y	-0-	-0-
07		6386 X	3208	-0-	-3178	-0-	3208	2		Y	-0-	-0-
08		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		Y	-0-	-0-
*09		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	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												
04		6180 X	5739	-0-	-441	-0-	5739	2		N	-0-	-0-
05		6324 X	4790	-0-	-1534	-0-	4790	2		N	-0-	-0-
06		6120 X	5264	-0-	-856	-0-	5264	2		N	-0-	-0-
07		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2		N	-0-	-0-
08		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2		N	-0-	-0-
*09		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2		N	-0-	-0-
-----												
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765												
04		4380 X	3874	-0-	-506	-0-	3874	2		Y	-0-	-0-
05		4526 X	4164	-0-	-362	-0-	4164	2		Y	-0-	-0-
06		4080 X	3887	-0-	-193	-0-	3887	2		Y	-0-	-0-
07		4216 X	3920	-0-	-296	-0-	3920	2		Y	-0-	-0-
08		4154 X	4115	-0-	-39	-0-	4115	2		Y	-0-	-0-
09		4020 X	3808	-0-	-212	-0-	3808	2		Y	-0-	-0-
-----												
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586												
04		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2		N	-0-	-0-
05		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2		N	-0-	-0-
06		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		N	-0-	-0-
07		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2		N	-0-	-0-
08		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2		N	-0-	-0-
*09		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2		N	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922												
04		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2		Y	-0-	-0-
05		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2		Y	-0-	-0-
06		4260 X	3977	-0-	-283	-0-	3977	2		Y	-0-	-0-
07		4774 X	4357	-0-	-417	-0-	4357	2		Y	-0-	-0-
08		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		Y	-0-	-0-
*09		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	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 #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2	N	-0-		-0-
05		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2	N	-0-		-0-
06		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2	N	-0-		-0-
07		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2	N	-0-		-0-
08		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2	N	-0-		-0-
*09		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2	N	-0-		-0-
-----												
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056												
04		3630 X	3150	-0-	-480	-0-	3150	2	Y	-0-		-0-
05		3751 X	3539	-0-	-212	-0-	3539	2	Y	-0-		-0-
06		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2	Y	-0-		-0-
07		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2	Y	-0-		-0-
08		3503 X	3390	-0-	-113	-0-	3390	2	Y	-0-		-0-
09		3390 X	3261	-0-	-129	-0-	3261	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												
04		1950 N	1915	-0-	-35	-0-	1915	2	Y	-0-		-0-
05		1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1838	2	Y	-0-		-0-
06		1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2	Y	-0-		-0-
07		1984 N	1767	-0-	-217	-0-	1767	2	Y	-0-		-0-
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	Y	-0-		-0-
*09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	Y	-0-		-0-
-----												
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716												
04		7590 X	6666	-0-	-924	-0-	6666	2	Y	-0-		-0-
05		7843 X	6016	-0-	-1827	-0-	6016	2	Y	-0-		-0-
06		7350 X	6477	-0-	-873	-0-	6477	2	Y	-0-		-0-
07		7161 X	6421	-0-	-740	-0-	6421	2	Y	-0-		-0-
08		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2	Y	-0-		-0-
*09		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2	Y	-0-		-0-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082												
04		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2	Y	-0-		-0-
05		3937 X	3756	-0-	-181	-0-	3756	2	Y	-0-		-0-
06		3810 X	3219	-0-	-591	-0-	3219	2	Y	-0-		-0-
07		3937 X	3667	-0-	-270	-0-	3667	2	Y	-0-		-0-
08		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2	Y	-0-		-0-
09		3570 X	3429	-0-	-141	-0-	3429	2	Y	-0-		-0-
-----												
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455												
04		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2	Y	-0-		-0-
05		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2	Y	-0-		-0-
06		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2	Y	-0-		-0-
07		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2	Y	-0-		-0-
08		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2	Y	-0-		-0-
09		7110 X	6502	-0-	-608	-0-	6502	2	Y	-0-		-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702												
04		6000 X	5448	-0-	-552	-0-	5448	2	N	-0-		-0-
05		5983 X	5811	-0-	-172	-0-	5811	2	N	-0-		-0-
06		5880 X	5279	-0-	-601	-0-	5279	2	N	-0-		-0-
07		6076 X	5308	-0-	-768	-0-	5308	2	N	-0-		-0-
08		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2	N	-0-		-0-
*09		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2	N	-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 #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644														
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
04		7770 X	4912	-0-	-2858	-0-	4912	2		Y	-0-			-0-
05		8029 X	6081	-0-	-1948	-0-	6081	2		Y	-0-			-0-
06		7770 X	5436	-0-	-2334	-0-	5436	2		Y	-0-			-0-
07		6572 X	5627	-0-	-945	-0-	5627	2		Y	-0-			-0-
08		5704 X	5153	-0-	-551	-0-	5153	2		Y	-0-			-0-
09		5520 X	4595	-0-	-925	-0-	4595	2		Y	-0-			-0-
-----														
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452														
04		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2		Y	-0-			-0-
05		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2		Y	-0-			-0-
06		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2		Y	-0-			-0-
07		5983 X	5651	-0-	-332	-0-	5651	2		Y	-0-			-0-
08		5983 X	5664	-0-	-319	-0-	5664	2		Y	-0-			-0-
09		5790 X	5416	-0-	-374	-0-	5416	2		Y	-0-			-0-
-----														
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594														
04		4200 X	3614	-0-	-586	-0-	3614	2		Y	-0-			-0-
05		4340 X	2234	-0-	-2106	-0-	2234	2		Y	-0-			-0-
06		4200 X	3070	-0-	-1130	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-
07		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2		Y	-0-			-0-
08		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		Y	-0-			-0-
*09		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2		Y	-0-			-0-
-----														
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608														
04		8670 X	7969	-0-	-701	-0-	7969	2		N	-0-			-0-
05		8711 X	7670	-0-	-1041	-0-	7670	2		N	-0-			-0-
06		8310 X	7019	-0-	-1291	-0-	7019	2		N	-0-			-0-
07		8587 X	7193	-0-	-1394	-0-	7193	2		N	-0-			-0-
08		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2		N	-0-			-0-
*09		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2		N	-0-			-0-
-----														
CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861														
04		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				Y	-0-			-0-
05		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				Y	-0-			-0-
06		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2		Y	-0-			-0-
07		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2		Y	-0-			-0-
08		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2		Y	-0-			-0-
*09		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2		Y	-0-			-0-
-----														
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577														
04		3630 X	3112	-0-	-518	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
05		3720 X	3481	-0-	-239	-0-	3481	2		N	-0-			-0-
06		3600 X	3275	-0-	-325	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
07		3565 X	3201	-0-	-364	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
08		3472 X	3127	-0-	-345	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
09		3360 X	2956	-0-	-404	-0-	2956	2		N	-0-			-0-
-----														
MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891														
04		2010 N	1487	-0-	-523	-0-	1487	2		Y	-0-			-0-
05		1984 N	1629	-0-	-355	-0-	1629	2		Y	-0-			-0-
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		Y	-0-			-0-
07		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		Y	-0-			-0-
08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-			-0-
*09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		Y	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890												
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
-----												
04		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2		Y	-0-		-0-
05		3286 X	3201	-0-	-85	-0-	3201 2		Y	-0-		-0-
06		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		Y	-0-		-0-
07		3472 X	3419	-0-	-53	-0-	3419 2		Y	-0-		-0-
08		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 2		Y	-0-		-0-
09		3060 X	2991	-0-	-69	-0-	2991 2		Y	-0-		-0-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610												
04		4770 X	2416	-0-	-2354	-0-	2416 2		Y	-0-		-0-
05		4557 X	4526	-0-	-31	-0-	4526 2		Y	-0-		-0-
06		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		Y	-0-		-0-
07		3410 X	2228	-0-	-1182	-0-	2228 2		Y	-0-		-0-
08		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-		-0-
*09		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		Y	-0-		-0-
-----												
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594												
04		7080 X	6777	-0-	-303	-0-	6777 2		N	-0-		-0-
05		7316 X	6196	-0-	-1120	-0-	6196 2		N	-0-		-0-
06		7080 X	6081	-0-	-999	-0-	6081 2		N	-0-		-0-
07		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539 2		N	-0-		-0-
08		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7332 2		N	-0-		-0-
*09		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524 2		N	-0-		-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680												
04		8760 X	7951	-0-	-809	-0-	7951 2		N	-0-		-0-
05		9052 X	7816	-0-	-1236	-0-	7816 2		N	-0-		-0-
06		8400 X	7736	-0-	-664	-0-	7736 2		N	-0-		-0-
07		8680 X	8007	-0-	-673	-0-	8007 2		N	-0-		-0-
08		7874 X	7603	-0-	-271	-0-	7603 2		N	-0-		-0-
*09		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121 2		N	-0-		-0-
-----												
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997												
04		4890 X	4310	-0-	-580	-0-	4310 2		Y	-0-		-0-
05		5053 X	4968	-0-	-85	-0-	4968 2		Y	-0-		-0-
06		4890 X	4527	-0-	-363	-0-	4527 2		Y	-0-		-0-
07		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684 2		Y	-0-		-0-
08		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974 2		Y	-0-		-0-
*09		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552 2		Y	-0-		-0-
-----												
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907												
04		4500 X	3725	-0-	-775	-0-	3725 2		Y	-0-		-0-
05		4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3969 2		Y	-0-		-0-
06		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2		Y	-0-		-0-
07		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2		Y	-0-		-0-
08		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2		Y	-0-		-0-
09		3990 X	3486	-0-	-504	-0-	3486 2		Y	-0-		-0-
-----												
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763												
04		3420 X	2983	-0-	-437	-0-	2983 2		Y	-0-		-0-
05		3534 X	2644	-0-	-890	-0-	2644 2		Y	-0-		-0-
06		3420 X	2742	-0-	-678	-0-	2742 2		Y	-0-		-0-
07		3534 X	3014	-0-	-520	-0-	3014 2		Y	-0-		-0-
08		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2		Y	-0-		-0-
09		2550 X	1792	-0-	-758	-0-	1792 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 #:		33	RRCID ->	261553	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	12703	PERF.10898 - 12491	
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
04	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2	Y	-0-			-0-
05	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2	Y	-0-			-0-
06	5670 X	4691	-0-	-979	-0-	4691	2	Y	-0-			-0-
07	5859 X	5439	-0-	-420	-0-	5439	2	Y	-0-			-0-
08	5518 X	4361	-0-	-1157	-0-	4361	2	Y	-0-			-0-
09	5340 X	4126	-0-	-1214	-0-	4126	2	Y	-0-			-0-
-----												
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	261575	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12935	PERF.10994 - 12726	
04	3960 X	3771	-0-	-189	-0-	3771	2	N	-0-			-0-
05	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2	N	-0-			-0-
06	3900 X	3754	-0-	-146	-0-	3754	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	3807	-0-	-223	-0-	3807	2	N	-0-			-0-
08	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	3831	2	N	-0-			-0-
09	3900 X	3702	-0-	-198	-0-	3702	2	N	-0-			-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	261777	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.11722 - 12911	
04	6750 X	5838	-0-	-912	-0-	5838	2	Y	-0-			-0-
05	6975 X	6620	-0-	-355	-0-	6620	2	Y	-0-			-0-
06	6750 X	5788	-0-	-962	-0-	5788	2	Y	-0-			-0-
07	6975 X	5163	-0-	-1812	-0-	5163	2	Y	-0-			-0-
08	6696 X	5850	-0-	-846	-0-	5850	2	Y	-0-			-0-
09	6420 X	5408	-0-	-1012	-0-	5408	2	Y	-0-			-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	262461	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11336 - 12811	
04	9840 X	8633	-0-	-1207	-0-	8633	2	Y	-0-			-0-
05	9982 X	9120	-0-	-862	-0-	9120	2	Y	-0-			-0-
06	9270 X	8358	-0-	-912	-0-	8358	2	Y	-0-			-0-
07	9083 X	8768	-0-	-315	-0-	8768	2	Y	-0-			-0-
08	9114 X	8587	-0-	-527	-0-	8587	2	Y	-0-			-0-
09	8820 X	8150	-0-	-670	-0-	8150	2	Y	-0-			-0-
-----												
GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	262675	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12514	PERF.10204 - 12441	
04	5340 X	5119	-0-	-221	-0-	5119	2	Y	-0-			-0-
05	5301 X	5101	-0-	-200	-0-	5101	2	Y	-0-			-0-
06	5130 X	4901	-0-	-229	-0-	4901	2	Y	-0-			-0-
07	5301 X	4955	-0-	-346	-0-	4955	2	Y	-0-			-0-
08	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2	Y	-0-			-0-
*09	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2	Y	-0-			-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	262693	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12823	PERF.11411 - 12747	
04	7260 X	6263	-0-	-997	-0-	6263	2	Y	-0-			-0-
05	7161 X	6646	-0-	-515	-0-	6646	2	Y	-0-			-0-
06	6750 X	6162	-0-	-588	-0-	6162	2	Y	-0-			-0-
07	6727 X	6357	-0-	-370	-0-	6357	2	Y	-0-			-0-
08	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2	Y	-0-			-0-
*09	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	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	
04	26610 X	23775	-0-	-2835	-0-	23775	2	N	-0-			-0-
05	26877 X	24327	-0-	-2550	-0-	24327	2	N	-0-			-0-
06	25740 X	22882	-0-	-2858	-0-	22882	2	N	-0-			-0-
07	26102 X	23564	-0-	-2538	-0-	23564	2	N	-0-			-0-
08	23414 X	23414	-0-	-0-	-0-	23414	2	N	-0-			-0-
*09	22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	22175	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	263129	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11079 - 12875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04		11010 X	10640	-0-	-370	-0-	10640 2	Y	-0-		-0-
05		11129 X	10705	-0-	-424	-0-	10705 2	Y	-0-		-0-
06		10770 X	10210	-0-	-560	-0-	10210 2	Y	-0-		-0-
07		11129 X	10694	-0-	-435	-0-	10694 2	Y	-0-		-0-
08		10788 X	10560	-0-	-228	-0-	10560 2	Y	-0-		-0-
09		10440 X	9958	-0-	-482	-0-	9958 2	Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	263135	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	12589	PERF.11671 - 12240
04		12450 X	9711	-0-	-2739	-0-	9711 2	Y	-0-		-0-
05		12865 X	8528	-0-	-4337	-0-	8528 2	Y	-0-		-0-
06		10830 X	6485	-0-	-4345	-0-	6485 2	Y	-0-		-0-
07		11191 X	10419	-0-	-772	-0-	10419 2	Y	-0-		-0-
08		12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	12846 2	Y	-0-		-0-
*09		11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11300 2	Y	-0-		-0-
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		5H	RRCID ->	263136	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	11538	PERF.12030 - 16630
04		16680 X	15547	-0-	-1133	-0-	15547 2	N	-0-		85
05		17236 X	16130	-0-	-1106	-0-	16130 2	N	-0-		85
06		16530 X	15268	-0-	-1262	-0-	15268 2	N	-0-		85
07		17081 X	15780	-0-	-1301	-0-	15780 2	N	-0-		85
08		15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	15327 2	N	-0-		85
*09		14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	14769 2	N	-0-		85
T. H. MCWATTERS		WELL #:		32	RRCID ->	264285	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.10807 - 12010
04		8490 X	7870	-0-	-620	-0-	7870 2	Y	-0-		-0-
05		8649 X	8039	-0-	-610	-0-	8039 2	Y	-0-		-0-
06		8250 X	7463	-0-	-787	-0-	7463 2	Y	-0-		-0-
07		8370 X	7443	-0-	-927	-0-	7443 2	Y	-0-		-0-
08		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746 2	Y	-0-		-0-
*09		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7506 2	Y	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	264524	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.11410 - 12904
04		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159 2	Y	-0-		-0-
05		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167 2	Y	-0-		-0-
06		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216 2	Y	-0-		-0-
07		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505 2	Y	-0-		-0-
08		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848 2	Y	-0-		-0-
*09		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642 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
04		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2	Y	-0-		-0-
05		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 2	Y	-0-		-0-
06		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2	Y	-0-		-0-
07		3596 X	3452	-0-	-144	-0-	3452 2	Y	-0-		-0-
08		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2	Y	-0-		-0-
*09		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2	Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	264713	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11508	PERF.10603 - 11288
04		1950 N	1688	-0-	-262	-0-	1688 2	Y	-0-		-0-
05		2263 N	2064	-0-	-199	-0-	2064 2	Y	-0-		-0-
06		2010 N	1963	-0-	-47	-0-	1963 2	Y	-0-		-0-
07		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2	Y	-0-		-0-
08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2	Y	-0-		-0-
*09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 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 #:		30	RRCID ->	264720	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.10613 - 11904	
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
04	3630 X	2778	-0-	-852	-0-	2778	2	Y	-0-			-0-
05	3379 X	2782	-0-	-597	-0-	2782	2	Y	-0-			-0-
06	3210 X	2793	-0-	-417	-0-	2793	2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2876	-0-	-286	-0-	2876	2	Y	-0-			-0-
08	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	Y	-0-			-0-
*09	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2	Y	-0-			-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	264770	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	13059	PERF.11609 - 12878	
04	4590 X	3852	-0-	-738	-0-	3852	2	Y	-0-			-0-
05	4340 X	3843	-0-	-497	-0-	3843	2	Y	-0-			-0-
06	4350 X	3554	-0-	-796	-0-	3554	2	Y	-0-			-0-
07	4495 X	4026	-0-	-469	-0-	4026	2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	3769	-0-	-75	-0-	3769	2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	3566	-0-	-154	-0-	3566	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	
04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2	N	-0-			-0-
05	4464 X	4319	-0-	-145	-0-	4319	2	N	-0-			-0-
06	4320 X	4085	-0-	-235	-0-	4085	2	N	-0-			-0-
07	4526 X	4219	-0-	-307	-0-	4219	2	N	-0-			-0-
08	4309 X	4087	-0-	-222	-0-	4085	2	N	20			20
09	4170 X	3775	-0-	-395	-0-	3775	2	N	-0-			20
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID ->	264883	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11273 - 12226	
04	3990 X	3261	-0-	-729	-0-	3261	2	Y	-0-			-0-
05	4123 X	3305	-0-	-818	-0-	3305	2	Y	-0-			-0-
06	3990 X	3630	-0-	-360	-0-	3630	2	Y	-0-			-0-
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2	Y	-0-			-0-
08	3472 X	2679	-0-	-793	-0-	2679	2	Y	-0-			-0-
09	3630 X	3585	-0-	-45	-0-	3585	2	Y	-0-			-0-
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	264945	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	13185	PERF.11462 - 12992	
04	4110 X	1532	-0-	-2578	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
05	4247 X	1019	-0-	-3228	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
06	4110 X	3036	-0-	-1074	-0-	3036	2	N	-0-			-0-
07	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2	N	-0-			-0-
08	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2	N	-0-			-0-
*09	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2	N	-0-			-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	264979	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	12687	PERF.11314 - 12604	
04	3780 X	3686	-0-	-94	-0-	3686	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	3649	-0-	-567	-0-	3649	2	N	-0-			-0-
06	4080 X	3073	-0-	-1007	-0-	3073	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	3981	-0-	-235	-0-	3981	2	N	-0-			-0-
08	3658 X	3627	-0-	-31	-0-	3627	2	N	-0-			-0-
09	3540 X	3406	-0-	-134	-0-	3406	2	N	-0-			-0-
-----												
CRIDER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	265636	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	12878	PERF.10732 - 12666	
04	3090 X	2711	-0-	-379	-0-	2711	2	Y	-0-			-0-
05	3193 X	2689	-0-	-504	-0-	2689	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	1221	-0-	-1869	-0-	1221	2	Y	-0-			-0-
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2	Y	-0-			-0-
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2	Y	-0-			-0-
*09	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	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 #: 22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605		
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
04	3150 X	2650	-0-	-500	-0-	2650 2	N	-0-		170
05	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2	N	-0-		170
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2	N	-0-		170
07	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2	N	-0-		170
08	4743 X	4487	-0-	-256	-0-	4223 2	N	240	177 1	233
09	4590 X	4111	-0-	-479	-0-	4111 2	N	-0-		233
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634		
04	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495 2	Y	-0-		-0-
05	8680 X	8397	-0-	-283	-0-	8397 2	Y	-0-		-0-
06	8400 X	8240	-0-	-160	-0-	8240 2	Y	-0-		-0-
07	8773 X	7780	-0-	-993	-0-	7780 2	Y	-0-		-0-
08	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474 2	Y	-0-		-0-
*09	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7276 2	Y	-0-		-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926		
04	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508 2	Y	-0-		-0-
05	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574 2	Y	-0-		-0-
06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073 2	Y	-0-		-0-
07	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176 2	Y	-0-		-0-
08	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2	Y	-0-		-0-
*09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754 2	Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708		
04	8250 X	7784	-0-	-466	-0-	7784 2	Y	-0-		-0-
05	8215 X	8089	-0-	-126	-0-	8089 2	Y	-0-		-0-
06	7590 X	7283	-0-	-307	-0-	7283 2	Y	-0-		-0-
07	8029 X	7495	-0-	-534	-0-	7495 2	Y	-0-		-0-
08	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395 2	Y	-0-		-0-
*09	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870 2	Y	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304		
04	7620 X	7321	-0-	-299	-0-	7321 2	N	-0-		-0-
05	7626 X	6920	-0-	-706	-0-	6920 2	N	-0-		-0-
06	7290 X	7025	-0-	-265	-0-	7025 2	N	-0-		-0-
07	7564 X	6735	-0-	-829	-0-	6735 2	N	-0-		-0-
08	7006 X	5954	-0-	-1052	-0-	5954 2	N	-0-		-0-
09	6780 X	5230	-0-	-1550	-0-	5230 2	N	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619		
04	6870 X	6614	-0-	-256	-0-	6614 2	Y	-0-		-0-
05	6913 X	6684	-0-	-229	-0-	6684 2	Y	-0-		-0-
06	6690 X	6238	-0-	-452	-0-	6238 2	Y	-0-		-0-
07	6913 X	6283	-0-	-630	-0-	6283 2	Y	-0-		-0-
08	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122 2	Y	-0-		-0-
*09	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491 2	Y	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908		
04	10500 X	9581	-0-	-919	-0-	9581 2	Y	-0-		-0-
05	10633 X	9837	-0-	-796	-0-	9837 2	Y	-0-		-0-
06	10290 X	9483	-0-	-807	-0-	9483 2	Y	-0-		-0-
07	10509 X	9396	-0-	-1113	-0-	9396 2	Y	-0-		-0-
08	9796 X	9289	-0-	-507	-0-	9289 2	Y	-0-		-0-
09	9480 X	8776	-0-	-704	-0-	8776 2	Y	-0-		-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	266168	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11249 - 12871	
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
-----												
04		9990 X	8884	-0-	-1106	-0-	8884	2		Y	-0-	-0-
05		10106 X	9153	-0-	-953	-0-	9153	2		Y	-0-	-0-
06		9600 X	8680	-0-	-920	-0-	8680	2		Y	-0-	-0-
07		9579 X	8875	-0-	-704	-0-	8875	2		Y	-0-	-0-
08		9207 X	8894	-0-	-313	-0-	8894	2		Y	-0-	-0-
09		8880 X	8420	-0-	-460	-0-	8420	2		Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		27	RRCID ->	266170	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12790	PERF.11403 - 12596	
04		6870 X	6283	-0-	-587	-0-	6283	2		Y	-0-	-0-
05		6882 X	6561	-0-	-321	-0-	6561	2		Y	-0-	-0-
06		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2		Y	-0-	-0-
07		6479 X	6377	-0-	-102	-0-	6377	2		Y	-0-	-0-
08		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2		Y	-0-	-0-
*09		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		Y	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	266195	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12281	PERF.11786 - 11916	
04		240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2		Y	-0-	-0-
05		217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		Y	-0-	-0-
06		180 N	36	-0-	-144	-0-	36	2		Y	-0-	-0-
07		186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2		Y	-0-	-0-
08		186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2		Y	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	266208	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10938 - 12616	
04		4830 X	3933	-0-	-897	-0-	3933	2		Y	-0-	-0-
05		4991 X	4849	-0-	-142	-0-	4849	2		Y	-0-	-0-
06		4830 X	3783	-0-	-1047	-0-	3783	2		Y	-0-	-0-
07		4991 X	4398	-0-	-593	-0-	4398	2		Y	-0-	-0-
08		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2		Y	-0-	-0-
*09		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		Y	-0-	-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	266247	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	12338	PERF.11724 - 12195	
04		5910 X	4604	-0-	-1306	-0-	4358	2	246	9	N	224
05		6107 X	4814	-0-	-1293	-0-	4808	2	6	9	N	5
06		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	188
07		5549 X	4639	-0-	-910	-0-	4639	2			N	1
08		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5656	2	75	9	N	68
*09		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5502	2	37	9	N	143
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	266256	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11043 - 12673	
04		6150 X	5392	-0-	-758	-0-	5392	2		N	-0-	-0-
05		6262 X	5177	-0-	-1085	-0-	5177	2		N	-0-	-0-
06		5790 X	4157	-0-	-1633	-0-	4157	2		N	-0-	-0-
07		5983 X	5799	-0-	-184	-0-	5799	2		N	-0-	-0-
08		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2		N	-0-	-0-
09		5070 X	4949	-0-	-121	-0-	4949	2		N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	266257	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	13029	PERF.10658 - 12823	
04		10440 X	9254	-0-	-1186	-0-	9254	2		Y	-0-	-0-
05		10478 X	9438	-0-	-1040	-0-	9438	2		Y	-0-	-0-
06		9780 X	8970	-0-	-810	-0-	8970	2		Y	-0-	-0-
07		9889 X	9107	-0-	-782	-0-	9107	2		Y	-0-	-0-
08		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2		Y	-0-	-0-
*09		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2		Y	-0-	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159												
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
-----												
04		7560 X	7050	-0-	-510	-0-	7050	2		Y	-0-	-0-
05		7688 X	7266	-0-	-422	-0-	7266	2		Y	-0-	-0-
06		7230 X	6743	-0-	-487	-0-	6743	2		Y	-0-	-0-
07		7471 X	7010	-0-	-461	-0-	7010	2		Y	-0-	-0-
08		7285 X	6863	-0-	-422	-0-	6863	2		Y	-0-	-0-
09		7050 X	6469	-0-	-581	-0-	6469	2		Y	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868												
04		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		Y	-0-	-0-
05		3224 X	2792	-0-	-432	-0-	2792	2		Y	-0-	-0-
06		3120 X	2802	-0-	-318	-0-	2802	2		Y	-0-	-0-
07		3224 X	2861	-0-	-363	-0-	2861	2		Y	-0-	-0-
08		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2		Y	-0-	-0-
*09		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512												
04		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		Y	-0-	-0-
05		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2		Y	-0-	-0-
06		5100 X	4549	-0-	-551	-0-	4549	2		Y	-0-	-0-
07		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2		Y	-0-	-0-
08		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2		Y	-0-	-0-
*09		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2		Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332												
04		5130 X	4751	-0-	-379	-0-	4751	2		N	-0-	45
05		5301 X	4742	-0-	-559	-0-	4742	2		N	-0-	45
06		5130 X	4495	-0-	-635	-0-	4495	2		N	-0-	45
07		5115 X	4535	-0-	-580	-0-	4535	2		N	-0-	45
08		4743 X	4455	-0-	-288	-0-	4455	2		N	-0-	45
09		4590 X	4212	-0-	-378	-0-	4212	2		N	-0-	45
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794												
04		6480 X	6020	-0-	-460	-0-	6020	2		Y	-0-	-0-
05		6324 X	6070	-0-	-254	-0-	6070	2		Y	-0-	-0-
06		6060 X	5689	-0-	-371	-0-	5689	2		Y	-0-	-0-
07		6231 X	5821	-0-	-410	-0-	5821	2		Y	-0-	-0-
08		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2		Y	-0-	-0-
*09		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2		Y	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853												
04		3690 X	3448	-0-	-242	-0-	3448	2		Y	-0-	-0-
05		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		Y	-0-	-0-
06		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		Y	-0-	-0-
07		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2		Y	-0-	-0-
08		3689 X	3514	-0-	-175	-0-	3514	2		Y	-0-	-0-
09		3570 X	3339	-0-	-231	-0-	3339	2		Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710												
04		5700 X	3789	-0-	-1911	-0-	3789	2		N	-0-	-0-
05		5890 X	5233	-0-	-657	-0-	5233	2		N	-0-	-0-
06		5070 X	4977	-0-	-93	-0-	4977	2		N	-0-	-0-
07		4898 X	4852	-0-	-46	-0-	4852	2		N	-0-	-0-
08		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-	-0-
*09		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	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 #:		40	RRCID ->	267594	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	13044	PERF.11082 - 12863	
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
-----												
04		4200 X	4020	-0-	-180	-0-	4020	2		Y	-0-	-0-
05		4371 X	3839	-0-	-532	-0-	3839	2		Y	-0-	-0-
06		4230 X	3670	-0-	-560	-0-	3670	2		Y	-0-	-0-
07		4371 X	3756	-0-	-615	-0-	3756	2		Y	-0-	-0-
08		3813 X	3692	-0-	-121	-0-	3692	2		Y	-0-	-0-
09		3690 X	3556	-0-	-134	-0-	3556	2		Y	-0-	-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	271369	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.13970 - 16668	
04		8370 X	7571	-0-	-799	-0-	7571	2		N	-0-	-0-
05		8649 X	7951	-0-	-698	-0-	7951	2		N	-0-	-0-
06		8370 X	8019	-0-	-351	-0-	8019	2		N	-0-	-0-
07		8649 X	7557	-0-	-1092	-0-	7557	2		N	-0-	-0-
08		7936 X	6922	-0-	-1014	-0-	6922	2		N	-0-	-0-
09		7680 X	5084	-0-	-2596	-0-	5084	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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
TERRY "D"		WELL #:		2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 8545 - 8970	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
LINN OPERATING, INC.				501545								
EVERETT		WELL #:		6	RRCID ->	155990	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	10716	PERF. 8277 - 8361	
04		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	2003	2	N	-0-
05		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	127	1	2672	2	N	-0-
06		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	119	1	2512	2	N	-0-
07		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	116	1	2411	2	N	-0-
08		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	127	1	2640	2	N	-0-
*09		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	124	1	2629	2	N	-0-
-----												
SIMS, ALTON		WELL #:		4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8192 - 8400	
04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	76	1	2321	2	Y	6
05		3069 N	2306	-0-	-763	-0-	69	1	2237	2	Y	6
06		2430 N	2387	-0-	-43	-0-	71	1	2316	2	Y	6
07		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	84	1	2615	2	Y	6
08		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	90	1	2649	2	Y	6
*09		2400 N	2355	-0-	-45	-0-	66	1	2289	2	Y	6

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816		Y	NO RPT		-0-
-----										
DOSS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331		
04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	90 1	2750 2	Y	-0-	7
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	63 1	2030 2	Y	-0-	7
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	80 1	2625 2	Y	-0-	7
07	2945 X	2089	-0-	-856	-0-	65 1	2024 2	Y	-0-	7
08	2945 X	2315	-0-	-630	-0-	76 1	2239 2	Y	-0-	7
*09	2850 X	2143	-0-	-707	-0-	60 1	2083 2	Y	-0-	7
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 19		RRCID -> 241728		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8 2		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	544	-0-	544	552	17 1	527 2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	552			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	552			Y	-0-	-0-
-----										
DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584								
04	390 N	341	-0-	-49	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					82
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					82
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					82
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					82
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					82
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					82
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*09	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								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. EVERETT		//CONT.// //CONT.//	32950 500 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 275544	COMPL. DATE 04/13/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 10465						
04	3690 X	3546	-0-	-144	-0-	159	1	3373	2	Y	13			36
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	149	1	3546	2	Y	-0-			36
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	159	1	3350	2	Y	2			38
07	3472 X	3377	-0-	-95	-0-	29	1	3222	2	Y	-0-			38
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	160	1	3326	2	Y	-0-			38
09	3360 X	3194	-0-	-166	-0-	144	1	3050	2	Y	-0-			38
XTO ENERGY INC. NEWSOM, C. A. ESTATE		945936		WELL #: 1 U	RRCID -> 065955	COMPL. DATE 01/07/1976	TOTAL DEPTH 12812	PERF. 9787 - 11976						
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-			-0-
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-			-0-
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-			-0-
07	2170 N	1912	-0-	-258	-0-	1912	2			Y	-0-			-0-
08	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-			-0-
*09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		945936		WELL #: 1 U	RRCID -> 066153	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9452 - 10268						
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
*09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		945936		WELL #: 1	RRCID -> 087158	COMPL. DATE 04/01/1980	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8605 - 8611						
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-			-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-			-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-			-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-			-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
*09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		945936		WELL #: 1	RRCID -> 115255	COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 8532 - 8321						
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			100
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-			100
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-			100
07	589 N	265	-0-	-324	-0-	265	2			N	-0-			100
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			100
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			100
MCWATTERS, T. H.		945936		WELL #: 2	RRCID -> 129030	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8569 - 10443						
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-			-0-
05	1612 N	957	-0-	-655	-0-	957	2			Y	-0-			-0-
06	780 N	358	-0-	-422	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
07	1240 N	371	-0-	-869	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
08	961 N	156	-0-	-805	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
09	360 N	155	-0-	-205	-0-	155	2			Y	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 8526 - 10506
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
04		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440 2			Y	-0-	-0-
05		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 2			Y	-0-	-0-
06		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739 2			Y	-0-	-0-
07		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 2			Y	-0-	-0-
08		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652 2			Y	-0-	-0-
09		5340 X	4926	-0-	-414	-0-	4926 2			Y	-0-	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8518 - 10284
04		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2			Y	-0-	-0-
05		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2			Y	-0-	-0-
06		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2			Y	-0-	-0-
07		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2			Y	-0-	-0-
08		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2			Y	-0-	-0-
*09		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2			Y	-0-	-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 8524 - 10430
04		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2			Y	-0-	-0-
05		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2			Y	-0-	-0-
06		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2			Y	-0-	-0-
07		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2			Y	-0-	-0-
08		2759 N	2415	-0-	-344	-0-	2415 2			Y	-0-	-0-
09		2610 N	2444	-0-	-166	-0-	2444 2			Y	-0-	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8585 - 10439
04		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2			Y	-0-	-0-
05		3286 X	2707	-0-	-579	-0-	2707 2			Y	-0-	-0-
06		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2			Y	-0-	-0-
07		3348 X	2689	-0-	-659	-0-	2689 2			Y	-0-	-0-
08		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2			Y	-0-	-0-
*09		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2			Y	-0-	-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8733 - 10455
04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2			Y	-0-	-0-
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2			Y	-0-	-0-
06		2010 N	1609	-0-	-401	-0-	1609 2			Y	-0-	-0-
07		2077 N	745	-0-	-1332	-0-	745 2			Y	-0-	-0-
08		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2			Y	-0-	-0-
*09		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2			Y	-0-	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 8397 - 9959
04		840 X	127	-0-	-713	-0-	127 2			Y	-0-	-0-
05		806 X	130	-0-	-676	-0-	130 2			Y	-0-	-0-
06		780 X	38	-0-	-742	-0-	38 2			Y	-0-	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 8324 - 8404
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413		
M	O	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
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	570 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426		
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610		
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-	-0-	-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-	-0-	-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-	-0-	-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-	-0-	-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	689 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429		
04	1920 N	1883	-0-	-37	-0-	1883 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2139 N	2049	-0-	-90	-0-	2049 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1980 N	1566	-0-	-414	-0-	1566 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446		
04	2010 N	1762	-0-	-248	-0-	1762 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	1871 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431			
M	O	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
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	Y	-0-	-0-	
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	Y	-0-	-0-	
06	1260 N	1088	-0-	-172	-0-	1088	2	Y	-0-	-0-	
07	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2	Y	-0-	-0-	
08	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	1089	2	Y	-0-	-0-	
09	1080 N	999	-0-	-81	-0-	999	2	Y	-0-	-0-	
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400			
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-	-0-	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-	-0-	
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	Y	-0-	-0-	
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-	-0-	
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	Y	-0-	-0-	
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452			
04	1680 N	1574	-0-	-106	-0-	1574	2	Y	-0-	-0-	
05	1736 N	1567	-0-	-169	-0-	1567	2	Y	-0-	-0-	
06	1650 N	1634	-0-	-16	-0-	1634	2	Y	-0-	-0-	
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	Y	-0-	-0-	
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	Y	-0-	-0-	
*09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	Y	-0-	-0-	
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452			
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	Y	-0-	-0-	
05	1767 N	1594	-0-	-173	-0-	1594	2	Y	-0-	-0-	
06	1710 N	1594	-0-	-116	-0-	1594	2	Y	-0-	-0-	
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	Y	-0-	-0-	
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	Y	-0-	-0-	
*09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	Y	-0-	-0-	
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375			
04	240 N	14	-0-	-226	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-	-0-	
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-	-0-	
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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	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
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		Y	-0-	-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		Y	-0-	-0-
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		Y	-0-	-0-
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		Y	-0-	-0-
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		Y	-0-	-0-
*09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		Y	-0-	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468		
04	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		Y	-0-	-0-
05	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		Y	-0-	-0-
06	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		Y	-0-	-0-
07	1984 X	1918	-0-	-66	-0-	1918 2		Y	-0-	-0-
08	2015 N	1859	-0-	-156	-0-	1859 2		Y	-0-	-0-
09	1950 N	1754	-0-	-196	-0-	1754 2		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384		
04	360 N	111	-0-	-249	-0-	111 2		Y	-0-	-0-
05	310 N	133	-0-	-177	-0-	133 2		Y	-0-	-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2		Y	-0-	-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		Y	-0-	-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-	-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-	-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621		
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	384 2		Y	-0-	-0-
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2		Y	-0-	-0-
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	352 2		Y	-0-	-0-
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2		Y	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-	-0-
*09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-	-0-
-----										
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769		
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		360 N	149	-0-	-211	-0-	149 2		Y	-0-		-0-
05		186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2		Y	-0-		-0-
06		210 N	19	-0-	-191	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	5940	-0-	2840	-0-	5940 2		Y	-0-		-0-
*09		3000 N	5511	-0-	2511	-0-	5511 2		Y	-0-		-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824												
04		570 N	117	-0-	-453	-0-	117 2		N	-0-		-0-
05		403 N	112	-0-	-291	-0-	112 2		N	-0-		-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
*09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798												
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		Y	-0-		-0-
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y	-0-		-0-
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-		-0-
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-		-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-		-0-
*09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-		-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818												
04		3750 X	2364	-0-	-1386	-0-	2364 2		N	-0-		22
05		3875 X	2582	-0-	-1293	-0-	2582 2		N	-0-		22
06		3750 X	1450	-0-	-2300	-0-	1450 2		N	-0-		22
07		3410 X	2669	-0-	-741	-0-	2669 2		N	-0-		22
08		2573 X	1858	-0-	-715	-0-	1858 2		N	-0-		22
09		2490 X	1010	-0-	-1480	-0-	1010 2		N	-0-		22
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405												
04		3270 X	3042	-0-	-228	-0-	3042 2		Y	-0-		-0-
05		3317 X	3202	-0-	-115	-0-	3202 2		Y	-0-		-0-
06		3210 X	3106	-0-	-104	-0-	3106 2		Y	-0-		-0-
07		3224 X	3002	-0-	-222	-0-	3002 2		Y	-0-		-0-
08		3224 X	2899	-0-	-325	-0-	2899 2		Y	-0-		-0-
09		3120 X	3037	-0-	-83	-0-	3037 2		Y	-0-		-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711												
04		1350 X	864	-0-	-486	-0-	864 2		Y	-0-		-0-
05		1178 N	1069	-0-	-109	-0-	1069 2		Y	-0-		-0-
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		Y	-0-		-0-
07		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		Y	-0-		-0-
08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		Y	-0-		-0-
*09		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		Y	-0-		-0-
-----												
OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688												
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		-0-
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		-0-
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
*09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					60
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					60
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					60
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					60
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					60
*09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					60
BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. KINDON GAS UNIT #1		//CONT.// //CONT.//	32950 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
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
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:	6	RRCID ->	210382	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	13125	PERF. 8566 - 10558
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	218219	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8283 - 10576
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
-----												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
04	5130 X	3986	-0-	-1144	-0-	3986	2			N	-0-			-0-
05	5301 X	259	-0-	-5042	-0-	259	2			N	-0-			-0-
06	5130 X	2660	-0-	-2470	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
07	5146 X	3725	-0-	-1421	-0-	3725	2			N	-0-			-0-
08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-			-0-
*09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	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														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	240 N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
07	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3166	-0-	66	66	3166	2			N	-0-			-0-
*09	2992 N	2926	-0-	-66	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2		Y	-0-	-0-
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		Y	-0-	-0-
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2		Y	-0-	-0-
07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2		Y	-0-	-0-
08	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 2		Y	-0-	-0-
*09	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		Y	-0-	-0-
-----										
KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 273886		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020		
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-	-0-
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-	-0-
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-	-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-	-0-
08	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1769 2		N	-0-	-0-
09	1800 N	1612	-0-	-188	-0-	1612 2		N	-0-	-0-
-----										
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010		
04	16980 X	15313	-0-	-1667	-0-	15313 2		N	-0-	-0-
05	16926 X	15175	-0-	-1751	-0-	15175 2		N	-0-	-0-
06	15240 X	14450	-0-	-790	-0-	14450 2		N	-0-	-0-
07	15810 X	14688	-0-	-1122	-0-	14688 2		N	-0-	-0-
08	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	13957 2		N	-0-	-0-
*09	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	13244 2		N	-0-	-0-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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		
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	2084 N	1620	-0-	-464	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				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		
04	1830 X	664	-0-	-1166	-0-	664	3		N	-0-			-0-
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654 - 13700		
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3		N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258 - 13422		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 POSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	69748 X	69748	-0-	-0-	-0-	69748	3			N	-0-					-0-
05	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
06	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-					-0-
07	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
08	13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-
09	12690 X	-0-	-0-	-12690	-0-					N	-0-					-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

04	4740 X	7	-0-	-4733	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

04	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248 X	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	248 X	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	240 X	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

04	2640 X	2599	-0-	-41	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	2601	-0-	-9	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	2641	-0-	-56	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
08	2697 X	2660	-0-	-37	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
09	2610 X	2548	-0-	-62	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027  
 TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

04	450 X	299	-0-	-151	-0-	24	1	275	2	N	-0-					-0-
05	372 X	209	-0-	-163	-0-	21	1	188	2	N	-0-					-0-
06	747 X	747	-0-	-0-	-0-	54	1	693	2	N	-0-					-0-
07	341 X	339	-0-	-2	-0-	32	1	307	2	N	-0-					-0-
08	365 X	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-					-0-
09	750 X	260	-0-	-490	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-

GARBY (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	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	
04	810 X	798	-0-	-12	-0-	63 1	735 2	N	-0-	-0-	
05	837 X	582	-0-	-255	-0-	57 1	525 2	N	-0-	-0-	
06	951 X	951	-0-	-0-	-0-	69 1	882 2	N	-0-	-0-	
07	844 X	844	-0-	-0-	-0-	80 1	764 2	N	-0-	-0-	
08	936 X	936	-0-	-0-	-0-	79 1	857 2	N	-0-	-0-	
09	960 X	746	-0-	-214	-0-	73 1	673 2	N	-0-	-0-	
-----											
DICKENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888		
04	1410 X	712	-0-	-698	-0-	56 1	656 2	N	-0-	-0-	
05	899 X	510	-0-	-389	-0-	50 1	460 2	N	-0-	-0-	
06	810 X	761	-0-	-49	-0-	55 1	706 2	N	-0-	-0-	
07	837 X	666	-0-	-171	-0-	63 1	603 2	N	-0-	-0-	
08	744 X	741	-0-	-3	-0-	62 1	679 2	N	-0-	-0-	
09	750 X	584	-0-	-166	-0-	57 1	527 2	N	-0-	-0-	
-----											
DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748		
04	1500 X	1076	-0-	-424	-0-	85 1	991 2	N	-0-	-0-	
05	1457 X	711	-0-	-746	-0-	70 1	641 2	N	-0-	-0-	
06	1260 X	1120	-0-	-140	-0-	81 1	1038 2	N	1	1 8	-0-
07	1302 X	897	-0-	-405	-0-	85 1	812 2	N	-0-	-0-	
08	1116 X	918	-0-	-198	-0-	77 1	841 2	N	-0-	-0-	
09	1110 X	691	-0-	-419	-0-	68 1	623 2	N	-0-	-0-	
-----											
MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885		
04	900 X	700	-0-	-200	-0-	55 1	645 2	N	-0-	-0-	
05	930 X	201	-0-	-729	-0-	20 1	181 2	N	-0-	-0-	
06	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	76 1	966 2	N	1	1 8	-0-
07	806 X	559	-0-	-247	-0-	53 1	506 2	N	-0-	-0-	
08	713 X	570	-0-	-143	-0-	48 1	522 2	N	-0-	-0-	
09	1050 X	537	-0-	-513	-0-	53 1	484 2	N	-0-	-0-	
-----											
DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715		
04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	74 1	867 2	N	-0-	-0-	
05	992 X	708	-0-	-284	-0-	70 1	638 2	N	-0-	-0-	
06	960 X	831	-0-	-129	-0-	60 1	771 2	N	-0-	-0-	
07	992 X	619	-0-	-373	-0-	59 1	560 2	N	-0-	-0-	
08	961 X	725	-0-	-236	-0-	61 1	664 2	N	-0-	-0-	
09	930 X	741	-0-	-189	-0-	73 1	668 2	N	-0-	-0-	
-----											
DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843		
04	2880 X	2497	-0-	-383	-0-	197 1	2300 2	N	-0-	25	
05	2976 X	1541	-0-	-1435	-0-	152 1	1389 2	N	-0-	25	
06	2820 X	2633	-0-	-187	-0-	191 1	2442 2	N	-0-	25	
07	2573 X	2431	-0-	-142	-0-	231 1	2200 2	N	-0-	25	
08	2573 X	2571	-0-	-2	-0-	216 1	2355 2	N	-0-	25	
09	2640 X	1839	-0-	-801	-0-	181 1	1658 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) 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
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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

04	2190 X	173	-0-	-2017	-0-	173 3		N	-0-			-0-
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			-0-
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-			-0-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-

-----

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

04	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159 3		N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			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

04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	2280 X	864	-0-	-1416	-0-	864 3		N	-0-			-0-
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			-0-
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-			-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	17490 X	9550	-0-	-7940	-0-	9550	3		N	-0-	-0-
05	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-				N	-0-	-0-
06	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-				N	-0-	-0-
07	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-				N	-0-	-0-
08	20429 X	-0-	-0-	-20429	-0-				N	-0-	-0-
09	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #:		2	RRCID ->	109124	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11736 - 12142
04	46800 X	17327	-0-	-29473	-0-	17327	3		N	-0-	-0-
05	45942 X	-0-	-0-	-45942	-0-				N	-0-	-0-
06	44460 X	-0-	-0-	-44460	-0-				N	-0-	-0-
07	43927 X	-0-	-0-	-43927	-0-				N	-0-	-0-
08	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-				N	-0-	-0-
09	17340 X	-0-	-0-	-17340	-0-				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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		2	RRCID ->	142101	COMPL. DATE	09/18/1991	TOTAL DEPTH	12592	PERF.11983 - 12494
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	15660 X	6191	-0-	-9469	-0-	6191	3		N	-0-	-0-
05	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-				N	-0-	-0-
06	15660 X	-0-	-0-	-15660	-0-				N	-0-	-0-
07	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-				N	-0-	-0-
08	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-				N	-0-	-0-
09	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		3	RRCID ->	240268	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11942 - 12200
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	COND PROD	EOM BALANCE
O												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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	
04	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	1			N	-0-	123
05	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	1			N	-0-	123
06	1650 X	1333	-0-	-317	-0-	1333	1			N	-0-	123
07	1581 X	1392	-0-	-189	-0-	1392	1			N	-0-	123
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT	123
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT	123
-----												
GOODE UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 185679		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12096		PERF.11683 - 11934	
04	1710 X	1156	-0-	-554	-0-	1156	1			N	-0-	36
05	1736 X	1662	-0-	-74	-0-	1662	1			N	-0-	36
06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	1			N	-0-	36
07	1209 X	1196	-0-	-13	-0-	1196	1			N	-0-	36
08	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT	36
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT	36
-----												
GOODE UNIT 4			WELL #: 1		RRCID -> 187699		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13040		PERF.12656 - 12859	
04	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	1			N	-0-	76
05	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	1			N	-0-	76
06	960 X	958	-0-	-2	-0-	958	1			N	-0-	76
07	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	1			N	-0-	76
08	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	76
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT	76
-----												
GOODE UNIT 6			WELL #: 1		RRCID -> 188421		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 12091		PERF.11702 - 11888	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72
09	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	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
-----															
04		2940 X	2390	-0-	-550	-0-	2390	1			Y	-0-			13
05		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	1			Y	-0-			13
06		2820 X	2329	-0-	-491	-0-	2329	1			Y	-0-			13
07		2604 X	2403	-0-	-201	-0-	2403	1			Y	-0-			13
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
-----															
GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110															
04		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	1			Y	-0-			-0-
05		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	1			Y	-0-			-0-
06		2820 X	1832	-0-	-988	-0-	1832	1			Y	-0-			-0-
07		2728 X	1966	-0-	-762	-0-	1966	1			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946															
04		1680 X	1087	-0-	-593	-0-	1087	1			N	-0-			12
05		1736 X	1229	-0-	-507	-0-	1229	1			N	-0-			12
06		1560 X	1096	-0-	-464	-0-	1096	1			N	-0-			12
07		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	1			N	-0-			12
08		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			12
09		1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			12
-----															
GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669															
04		2820 X	2490	-0-	-330	-0-	2490	1			N	-0-			12
05		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	1			N	-0-			12
06		2550 X	2476	-0-	-74	-0-	2476	1			N	-0-			12
07		2573 X	2404	-0-	-169	-0-	2404	1			N	-0-			12
08		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			12
09		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			12
-----															
GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488															
04		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	1			N	-0-			36
05		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	1			N	-0-			36
06		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1			N	-0-			36
07		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	1			N	-0-			36
08		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			36
09		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			36
-----															
GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841															
04		960 X	742	-0-	-218	-0-	742	1			Y	-0-			-0-
05		930 X	765	-0-	-165	-0-	765	1			Y	-0-			-0-
06		870 X	852	-0-	-18	-0-	852	1			Y	-0-			-0-
07		806 X	768	-0-	-38	-0-	768	1			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008							
HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199689	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	12520	PERF.12340 - 12350
M	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	
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-		N	-0-		52	
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-		52	
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-		52	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52	
09	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
04	1320 X	1050	-0-	-270	-0-	1050 1	N	-0-		-0-	
05	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606 1	N	-0-		-0-	
06	1410 X	1026	-0-	-384	-0-	1026 1	N	-0-		-0-	
07	1426 X	1089	-0-	-337	-0-	1089 1	N	-0-		-0-	
08	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205079	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12484 - 12498
04	2010 X	1797	-0-	-213	-0-	1797 1	N	-0-		-0-	
05	2077 X	1807	-0-	-270	-0-	1807 1	N	-0-		-0-	
06	1890 X	1582	-0-	-308	-0-	1582 1	N	-0-		-0-	
07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094 1	N	-0-		-0-	
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GOODE UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12019 - 12031
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 1	Y	-0-		279	
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 1	Y	-0-		279	
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 1	Y	-0-		279	
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 1	Y	-0-		279	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		279	
09	DLQ G-10	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
04	1560 X	1317	-0-	-243	-0-	1317 1	Y	-0-		-0-	
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 1	Y	-0-		-0-	
06	1650 X	1519	-0-	-131	-0-	1519 1	Y	-0-		-0-	
07	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 1	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11732 - 11836
04	3000 N	1408	-0-	-1592	-0-	1408 1	Y	-0-		-0-	
05	2486 N	756	-0-	-1730	-0-	756 1	Y	-0-		-0-	
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-		-0-	
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----											
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 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	
04	6360 #	5664	-0-	-696	-0-	5664 2	N	-0-		-0-	
05	8060 #	4790	-0-	-3270	-0-	4790 2	N	-0-		-0-	
06	7800 #	3597	-0-	-4203	-0-	3597 2	N	-0-		-0-	
07	8060 #	3724	-0-	-4336	-0-	3724 2	N	-0-		-0-	
08	3410	2488	-0-	-922	-0-	2488 2	N	-0-		-0-	
09	3300	3029	-0-	-271	-0-	3029 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		
04	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		46	
05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		46	
06	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		46	
07	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2	N	-0-		46	
08	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		46	
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-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		
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	35 1	474 2	Y	-0-		8
05	806 N	498	-0-	-308	-0-	35 1	463 2	Y	-0-		8
06	540 N	160	-0-	-380	-0-	29 1	131 2	Y	-0-		8
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	29 1	590 2	Y	-0-		8
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	28 1	455 2	Y	-0-		8
*09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23 1	481 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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE  
 SPENCE ENERGY COMPANY 809332  
 TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04		120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2	N	-0-			-0-
05		248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2	N	-0-			-0-
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-			-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	145	2	N	1	1	8	-0-
*09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	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	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
04	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	1	1	8		-0-
05	3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	3309	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	8394 X	8394	-0-	-0- B	-0-	8393	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	7992 X	7992	-0-	-0- B	-0-	7990	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	3270 X	3270	-0-	-0- B	-0-	3267	2	3	9	N	3	3	8		-0-
*09	11532 X	11532	-0-	-0- B	-0-	11531	2	1	9	N	1	1	8		-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

04	24650 X	24650	-0-	-0- B	-0-	24648	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	30752 X	30752	-0-	-0- B	-0-	30751	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	26897 X	26897	-0-	-0- B	-0-	26895	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	26755 X	26755	-0-	-0- B	-0-	26754	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	24992 X	24992	-0-	-0- B	-0-	24989	2	3	9	N	3	3	8		-0-
*09	20357 X	20357	-0-	-0- B	-0-	20356	2	1	9	N	1	1	8		-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE  
XTO ENERGY INC. 945936  
BROWN, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

04	4217 R	4217	-0-	-0-	-0-	125	1	4092	2	N	-0-	-0-			-0-
05	4371 #	4348	-0-	-23	-0-	129	1	4219	2	N	-0-	-0-			-0-
06	4332 R	4332	-0-	-0-	-0-	128	1	4204	2	N	-0-	-0-			-0-
07	4371 #	4193	-0-	-178	-0-	124	1	4069	2	N	-0-	-0-			-0-
08	4278	13	-0-	-4265	-0-	13	1			N	-0-	-0-			-0-
09	4140	3668	-0-	-472	-0-	108	1	3560	2	N	-0-	-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

04	14430 #	13774	-0-	-656	-0-	13774	3			N	-0-	-0-			-0-
05	14911 #	13776	-0-	-1135	-0-	13776	3			N	-0-	-0-			-0-
06	14430 #	12598	-0-	-1832	-0-	12598	3			N	-0-	-0-			-0-
07	14229 #	12816	-0-	-1413	-0-	12816	3			N	-0-	-0-			-0-
08	14229 #	12344	-0-	-1885	-0-	12344	3			N	-0-	-0-			-0-
09	13770 #	13364	-0-	-406	-0-	13364	3			N	-0-	-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

04	5700 X	4418	-0-	-1282	-0-	4418	2			N	-0-	-0-			-0-
05	5890 X	4506	-0-	-1384	-0-	4506	2			N	-0-	-0-			-0-
06	5460 X	4101	-0-	-1359	-0-	4101	2			N	-0-	-0-			-0-
07	5394 X	4042	-0-	-1352	-0-	4042	2			N	-0-	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4388	-0-	4388	4388	4388	2			N	-0-	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4388	4388				N	NO RPT	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

04	14220 X	10937	-0-	-3283	-0-	10937	2			N	-0-	-0-			-0-
05	14694 X	12214	-0-	-2480	-0-	12214	2			N	-0-	-0-			-0-
06	13260 X	12185	-0-	-1075	-0-	12184	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	13516 X	12388	-0-	-1128	-0-	12388	2			N	-0-	-0-			-0-
08	13082 X	12995	-0-	-87	-0-	12994	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	12180 X	7642	-0-	-4538	-0-	7642	2			N	-0-	-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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1860 X	42	-0-	-1818	-0-	42 2		N	-0-				-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-				-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	2	2 8			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1	1 8			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 8			-0-
*09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	1	1 8			-0-
-----													
LANDERS		WELL #:	1	RRCID ->	241838	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	16601 - 16933		
04	80880 X	40049	-0-	-40831	-0-	40046 2		N	3	3 8			-0-
05	83576 X	75374	-0-	-8202	-0-	75374 2		N	-0-				-0-
06	62640 X	47942	-0-	-14698	-0-	47941 2		N	1	1 8			-0-
07	56823 X	55923	-0-	-900	-0-	55922 2		N	1	1 8			-0-
08	75361 X	132	-0-	-75229	-0-	132 2		N	-0-				-0-
09	72930 X	162	-0-	-72768	-0-	162 2		N	-0-				-0-
-----													
CAMP CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	244947	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14969 - 15838		
04	11730 X	11366	-0-	-364	-0-	11366 2		N	-0-				-0-
05	12028 X	11683	-0-	-345	-0-	11683 2		N	-0-				-0-
06	11520 X	11296	-0-	-224	-0-	11296 2		N	-0-				-0-
07	11873 X	11543	-0-	-330	-0-	11543 2		N	-0-				-0-
08	11780 X	11491	-0-	-289	-0-	11491 2		N	-0-				-0-
09	11370 X	11086	-0-	-284	-0-	11086 2		N	-0-				-0-
-----													
CARR, A. D. A		WELL #:	1	RRCID ->	244963	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	18791	PERF.	17367 - 17654		
04	10560 X	449	-0-	-10111	-0-	447 2		N	2	2 8			-0-
05	10912 X	5406	-0-	-5506	-0-	5405 2		N	1	1 8			-0-
06	28945 X	28945	-0-	-0-	-0-	28922 2		N	21	21 8			-0-
07	24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	24685 2		N	12	12 8			-0-
08	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-				-0-
09	10560 X	-0-	-0-	-10560	-0-			N	-0-				-0-
-----													
LITTLE 4 RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	247684	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	18630	PERF.	16703 - 17579		
04	36510 X	34235	-0-	-2275	-0-	34234 2		N	1	1 8			-0-
05	37727 X	34729	-0-	-2998	-0-	34728 2		N	1	1 8			-0-
06	34860 X	33590	-0-	-1270	-0-	33588 2		N	2	2 8			-0-
07	36022 X	34666	-0-	-1356	-0-	34665 2		N	1	1 8			-0-
08	36263 X	36263	-0-	-0-	-0-	36260 2		N	3	3 8			-0-
*09	35021 X	35021	-0-	-0-	-0-	35020 2		N	1	1 8			-0-
-----													
SUBLETT		WELL #:	2	RRCID ->	248186	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15898 - 16036		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
A. D. CARR "A"		WELL #:	6	RRCID ->	250686	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	18535	PERF.	16618 - 17952		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3630 X	1003	-0-	-2627	-0-		1003 2	N	-0-			-0-
05	3751 X	575	-0-	-3176	-0-		575 2	N	-0-			-0-
06	3630 X	61	-0-	-3569	-0-		61 2	N	-0-			-0-
07	2604 X	252	-0-	-2352	-0-		252 2	N	-0-			-0-
08	1240 X	159	-0-	-1081	-0-		157 2	N	2	2 8		-0-
*09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-		3862 2	N	-0-			-0-
-----												
SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
INGRAM ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112				
04	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-		8702 2	N	-0-			-0-
05	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-		8985 2	N	-0-			-0-
06	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-		8407 2	N	-0-			-0-
07	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-		8061 2	N	-0-			-0-
08	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-		7651 2	N	-0-			-0-
*09	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-		7160 2	N	-0-			-0-
-----												
DCR		WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470				
04	27406 X	27406	-0-	-0-	-0-		27405 2	N	1	1 8		-0-
05	28117 X	23435	-0-	-4682	-0-		23435 2	N	-0-			-0-
06	25560 X	25263	-0-	-297	-0-		25262 2	N	1	1 8		-0-
07	28334 X	25299	-0-	-3035	-0-		25298 2	N	1	1 8		-0-
08	28334 X	25916	-0-	-2418	-0-		25915 2	N	1	1 8		-0-
09	27420 X	23325	-0-	-4095	-0-		23325 2	N	-0-			-0-
-----												
CARR, A. D. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732				
04	52410 X	43562	-0-	-8848	-0-		43561 2	N	1	1 8		-0-
05	54281 X	42254	-0-	-12027	-0-		42253 2	N	1	1 8		-0-
06	52530 X	44202	-0-	-8328	-0-		44201 2	N	1	1 8		-0-
07	54281 X	46992	-0-	-7289	-0-		46990 2	N	2	2 8		-0-
08	48453 X	45009	-0-	-3444	-0-		45008 2	N	1	1 8		-0-
09	44190 X	40023	-0-	-4167	-0-		40023 2	N	-0-			-0-
-----												
NAVASOT		WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558				
04	31253 X	31253	-0-	-0-	-0-		31252 2	N	1	1 8		-0-
05	37879 X	37879	-0-	-0-	-0-		37879 2	N	-0-			-0-
06	33721 X	33721	-0-	-0-	-0-		33720 2	N	1	1 8		-0-
07	33905 X	33905	-0-	-0-	-0-		33904 2	N	1	1 8		-0-
08	42791 X	42791	-0-	-0-	-0-		42790 2	N	1	1 8		-0-
*09	39950 X	39950	-0-	-0-	-0-		39949 2	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	69360 X	28368	-0-	-40992	-0-	28366	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05	71672 X	43322	-0-	-28350	-0-	43321	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	72224 X	72224	-0-	-0-	-0-	72223	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	81378 X	81378	-0-	-0-	-0-	81376	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08	80767 X	80767	-0-	-0-	-0-	80765	2	2	9	N	2	2 8	-0-
*09	82832 X	82832	-0-	-0-	-0-	82831	2	1	9	N	1	1 8	-0-
-----													
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009			TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438				
04	45895 X	45895	-0-	-0-	-0-	45894	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	45570 X	44143	-0-	-1427	-0-	44143	2	-0-					-0-
06	47940 X	45095	-0-	-2845	-0-	45093	2	2	9	N	2	2 8	-0-
07	49538 X	44688	-0-	-4850	-0-	44686	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08	49538 X	23627	-0-	-25911	-0-	23625	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	45900 X	18935	-0-	-26965	-0-	18935	2			N	-0-		-0-
-----													
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325				
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1 8	-0-
05	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	90 8	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687				
04	31396 X	31396	-0-	-0-	-0-	31395	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	25606 X	22837	-0-	-2769	-0-	22837	2	-0-					-0-
06	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7881	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	79500 X	79500	-0-	-0-	-0-	79497	2	3	9	N	3	3 8	-0-
08	81830 X	81830	-0-	-0-	-0-	81827	2	3	9	N	3	3 8	-0-
*09	72639 X	72639	-0-	-0-	-0-	72638	2	1	9	N	1	1 8	-0-
-----													
SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009			TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380				
04	55671 X	55671	-0-	-0-	-0-	55670	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	72130 X	72130	-0-	-0-	-0-	72128	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06	60673 X	60673	-0-	-0-	-0-	60672	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	67159 X	67159	-0-	-0-	-0-	67157	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08	66273 X	66273	-0-	-0-	-0-	66271	2	2	9	N	2	2 8	-0-
*09	59594 X	59594	-0-	-0-	-0-	59593	2	1	9	N	1	1 8	-0-
-----													
A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824				
04	51450 X	47336	-0-	-4114	-0-	47335	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	53165 X	45693	-0-	-7472	-0-	45693	2	-0-					-0-
06	53310 X	51052	-0-	-2258	-0-	51050	2	2	9	N	2	2 8	-0-
07	55087 X	51239	-0-	-3848	-0-	51237	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08	55087 X	43356	-0-	-11731	-0-	43354	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	51060 X	47190	-0-	-3870	-0-	47189	2	1	9	N	1	1 8	-0-
-----													
SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352				
04	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	14337	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	2	-0-					-0-
06	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	12760	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	15187	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	11296	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*09	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			AMT	LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT		
							CODE	CODE	CODE		
04		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2			N	-0-
05		2046 N	1890	-0-	-156	-0-	1890 2			N	-0-
06		1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1841 2			N	-0-
07		1953 N	1815	-0-	-138	-0-	1815 2			N	-0-
08		1891 N	1827	-0-	-64	-0-	1827 2			N	-0-
09		1830 N	1727	-0-	-103	-0-	1727 2			N	-0-
-----											
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	259232	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17188 -	17600
04		39260 X	39260	-0-	-0-	-0-	39259 2	1 9	N	1	1 8
05		60836 X	60836	-0-	-0-	-0-	60835 2	1 9	N	1	1 8
06		65039 X	65039	-0-	-0-	-0-	65036 2	3 9	N	3	3 8
07		67019 X	67019	-0-	-0-	-0-	67017 2	2 9	N	2	2 8
08		64815 X	64815	-0-	-0-	-0-	64813 2	2 9	N	2	2 8
*09		64427 X	64427	-0-	-0-	-0-	64426 2	1 9	N	1	1 8
-----											
LILLY HOPPESS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	259335	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17612 -	18328
04		64050 X	56236	-0-	-7814	-0-	56235 2	1 9	N	1	1 8
05		58993 X	58993	-0-	-0-	-0-	58992 2	1 9	N	1	1 8
06		57870 X	55683	-0-	-2187	-0-	55681 2	2 9	N	2	2 8
07		59799 X	55513	-0-	-4286	-0-	55511 2	2 9	N	2	2 8
08		59799 X	38370	-0-	-21429	-0-	38368 2	2 9	N	2	2 8
09		57090 X	38470	-0-	-18620	-0-	38470 2			N	-0-
-----											
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	259628	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	18370	PERF.17374 -	17908
04		94710 X	91962	-0-	-2748	-0-	91961 2	1 9	N	1	1 8
05		97867 X	94656	-0-	-3211	-0-	94655 2	1 9	N	1	1 8
06		94410 X	90182	-0-	-4228	-0-	90181 2	1 9	N	1	1 8
07		97557 X	94402	-0-	-3155	-0-	94401 2	1 9	N	1	1 8
08		95015 X	94860	-0-	-155	-0-	94858 2	2 9	N	2	2 8
09		91950 X	91829	-0-	-121	-0-	91828 2	1 9	N	1	1 8
-----											
MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	259800	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	19000	PERF.18551 -	18704
04		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507 2			N	-0-
05		3100 X	2	-0-	-3098	-0-	1 2	1 9	N	1	1 8
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-
07		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-
08		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-
09		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-
-----											
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	259893	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	17500	PERF.17112 -	17173
04		86850 X	77832	-0-	-9018	-0-	77832 2			N	-0-
05		87544 X	71584	-0-	-15960	-0-	71584 2			N	-0-
06		81900 X	62599	-0-	-19301	-0-	62597 2	2 9	N	2	2 8
07		84630 X	77081	-0-	-7549	-0-	77080 2	1 9	N	1	1 8
08		82336 X	75405	-0-	-6931	-0-	75403 2	2 9	N	2	2 8
09		77820 X	65142	-0-	-12678	-0-	65142 2			N	-0-
-----											
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	260586	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	17877	PERF.17636 -	17682
04		35370 X	30642	-0-	-4728	-0-	30641 2	1 9	N	1	1 8
05		36549 X	27728	-0-	-8821	-0-	27727 2	1 9	N	1	1 8
06		32426 X	32426	-0-	-0-	-0-	32425 2	1 9	N	1	1 8
07		31651 X	30704	-0-	-947	-0-	30703 2	1 9	N	1	1 8
08		31651 X	20986	-0-	-10665	-0-	20985 2	1 9	N	1	1 8
09		32430 X	24970	-0-	-7460	-0-	24970 2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COVEY PARK OPERATING LLC MCMURREY-STATE UNIT		//CONT.// 41515 250 //CONT.// 182847		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221	COMPL. DATE 10/18/2010	TOTAL DEPTH 18350	PERF.17942	- 17948					
04	62280 X	55578	-0-	-6702	-0-	55576	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05	71300 X	28170	-0-	-43130	-0-	28168	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06	69000 X	-0-	-0-	-69000	-0-			2	9	N	2	2 8	-0-
07	71300 X	86	-0-	-71214	-0-	83	2	3	9	N	3	3 8	-0-
08	70525 X	9381	-0-	-61144	-0-	9380	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	55590 X	3690	-0-	-51900	-0-	3689	2	1	9	N	1	1 8	-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261273	COMPL. DATE 04/18/2011	TOTAL DEPTH 18400	PERF.18124	- 18136					
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
NCC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261732	COMPL. DATE 10/02/2010	TOTAL DEPTH 18500	PERF.17592	- 18015					
04	36510 X	31436	-0-	-5074	-0-	31435	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	37355 X	31028	-0-	-6327	-0-	31028	2			N	-0-	-0-	-0-
06	36150 X	31184	-0-	-4966	-0-	31182	2	2	9	N	2	2 8	-0-
07	37355 X	32157	-0-	-5198	-0-	32155	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08	32833 X	32833	-0-	-0-	-0-	32831	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	31440 X	28594	-0-	-2846	-0-	28594	2			N	-0-	-0-	-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733	COMPL. DATE 08/18/2010	TOTAL DEPTH 18250	PERF.17688	- 18202					
04	60480 X	52215	-0-	-8265	-0-	52214	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	62496 X	42672	-0-	-19824	-0-	42672	2			N	-0-	-0-	-0-
06	58830 X	39810	-0-	-19020	-0-	39809	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	60791 X	60332	-0-	-459	-0-	60331	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	59334 X	20746	-0-	-38588	-0-	20743	2	3	9	N	3	3 8	-0-
09	52230 X	11345	-0-	-40885	-0-	11344	2	1	9	N	1	1 8	-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15734	- 17508					
04	47400 X	26797	-0-	-20603	-0-	26796	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	48360 X	43570	-0-	-4790	-0-	43570	2			N	-0-	-0-	-0-
06	46110 X	42760	-0-	-3350	-0-	42759	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	47647 X	45132	-0-	-2515	-0-	45131	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	46072 X	46072	-0-	-0-	-0-	46070	2	2	9	N	2	2 8	-0-
*09	45940 X	45940	-0-	-0-	-0-	45940	2			N	-0-	-0-	-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516	COMPL. DATE 07/09/2011	TOTAL DEPTH 18330	PERF.18268	- 18274					
04	60060 X	53605	-0-	-6455	-0-	53604	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	66880 X	66880	-0-	-0-	-0-	66880	2			N	-0-	-0-	-0-
06	64041 X	64041	-0-	-0-	-0-	64041	2			N	-0-	-0-	-0-
07	73468 X	73468	-0-	-0-	-0-	73467	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	74564 X	74564	-0-	-0-	-0-	74563	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	64710 X	60314	-0-	-4396	-0-	60314	2			N	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
-----												
04		35228 X	35228	-0-	-0-	-0-	35227 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		37656 X	37656	-0-	-0-	-0-	37656 2		N	-0-		-0-
06		35130 X	31504	-0-	-3626	-0-	31502 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		38026 X	38026	-0-	-0-	-0-	38024 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		37665 X	35556	-0-	-2109	-0-	35555 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		36450 X	2433	-0-	-34017	-0-	2432 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	265323	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	17838	PERF.17548 - 17612
04		9180 X	8256	-0-	-924	-0-	8256 2		N	-0-		-0-
05		9424 X	8464	-0-	-960	-0-	8464 2		N	-0-		-0-
06		8760 X	8027	-0-	-733	-0-	8027 2		N	-0-		-0-
07		8928 X	8145	-0-	-783	-0-	8145 2		N	-0-		-0-
08		8928 X	8064	-0-	-864	-0-	8064 2		N	-0-		-0-
09		8250 X	7619	-0-	-631	-0-	7619 2		N	-0-		-0-
-----												
SENATOR RANCH "B" UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	265698	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	17750	PERF.17402 - 18118
04		17220 X	2639	-0-	-14581	-0-	2638 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		17794 X	1387	-0-	-16407	-0-	1387 2		N	-0-		-0-
06		6780 X	2095	-0-	-4685	-0-	2093 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		7006 X	1222	-0-	-5784	-0-	1221 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		3348 X	1631	-0-	-1717	-0-	1629 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		2640 X	1305	-0-	-1335	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
-----												
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	265888	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	18151	PERF.17840 - 17922
04		7980 X	7501	-0-	-479	-0-	7501 2		N	-0-		-0-
05		8091 X	7612	-0-	-479	-0-	7612 2		N	-0-		-0-
06		7680 X	7320	-0-	-360	-0-	7320 2		N	-0-		-0-
07		7936 X	7535	-0-	-401	-0-	7535 2		N	-0-		-0-
08		7936 X	7420	-0-	-516	-0-	7420 2		N	-0-		-0-
09		7500 X	7034	-0-	-466	-0-	7034 2		N	-0-		-0-
-----												
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP			WELL #:		1	RRCID ->	251869	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	22000	PERF.17794 - 17848
THEISS												
04		360 N	255	-0-	-105	-0-	255 2		N	-0-		125
05		279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2		N	-0-		125
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		125
07		279 N	6	-0-	-273	-0-	6 2		N	-0-		125
08		248 N	6	-0-	-242	-0-	4 1	2 9	N	2		127
*09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	N	1	1 8	127
-----												
FOSSIL OPERATING, INC.			WELL #:		1	RRCID ->	278846	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	20050	PERF.16120 - 17463
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1												
04		2760 N	2377	-0-	-383	-0-	2377 2		N	-0-		-0-
05		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-		-0-
06		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-		-0-
07		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-		-0-
08		2542 N	2537	-0-	-5	-0-	2537 2		N	-0-		-0-
*09		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2	N	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2	N	-0-		-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2	N	-0-		-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-		-0-
-----										
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 211798		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205		
04	11310 X	7508	-0-	-3802	-0-	960 1	6548 2	N	-0-	-0-
05	11687 X	5198	-0-	-6489	-0-	704 1	4494 2	N	-0-	-0-
06	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	960 1	10675 2	N	-0-	-0-
07	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	992 1	8700 2	N	-0-	-0-
08	8153 X	6412	-0-	-1741	-0-	736 1	5676 2	N	-0-	-0-
*09	12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	960 1	11605 2	N	-0-	-0-
-----										
FOSSIL GREER		WELL #: 1		RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397		
04	24900 X	432	-0-	-24468	-0-	432 2		N	-0-	-0-
05	25730 X	395	-0-	-25335	-0-	395 2		N	-0-	-0-
06	13770 X	421	-0-	-13349	-0-	421 2		N	-0-	-0-
07	7719 X	763	-0-	-6956	-0-	763 2		N	-0-	-0-
08	1767 X	779	-0-	-988	-0-	779 2		N	-0-	-0-
*09	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435 2		N	-0-	-0-
-----										
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962		
04	7890 X	3896	-0-	-3994	-0-	3896 2		N	-0-	-0-
05	7564 X	4196	-0-	-3368	-0-	4196 2		N	-0-	-0-
06	7410 X	6892	-0-	-518	-0-	6892 2		N	-0-	-0-
07	7657 X	6432	-0-	-1225	-0-	6432 2		N	-0-	-0-
08	6448 X	6151	-0-	-297	-0-	6151 2		N	-0-	-0-
09	6240 X	5979	-0-	-261	-0-	5979 2		N	-0-	-0-
-----										
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566		
04	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-	-0-
05	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-	-0-
06	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-	-0-
07	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-	-0-
08	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-	-0-
*09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-	-0-
-----										
FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621		
04	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076 2		N	-0-	-0-
05	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109 2		N	-0-	-0-
06	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	9244 2		N	-0-	-0-
07	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125 2		N	-0-	-0-
08	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893 2		N	-0-	-0-
*09	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8399 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		
04	18317 X	18317	-0-	-0-	-0-	825 1	17492 2	N	-0-	-0-
05	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	798 1	17728 2	N	-0-	-0-
06	17599 X	17599	-0-	-0-	-0-	825 1	16774 2	N	-0-	-0-
07	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	853 1	17473 2	N	-0-	-0-
08	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	853 1	18292 2	N	-0-	-0-
09	18330 X	18310	-0-	-20	-0-	825 1	17485 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 PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2	N	-0-			-0-
05	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	6863	-0-	3863	3863	6863	2	N	-0-			-0-
07	10320 X	6457	-0-	-3863	-0-	6457	2	N	-0-			-0-
08	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2	N	-0-			-0-
*09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2	N	-0-			-0-
-----												
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 228226		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076				
04	11310 X	8520	-0-	-2790	-0-	8520	2	N	-0-			-0-
05	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2	N	-0-			-0-
06	9330 X	7930	-0-	-1400	-0-	7930	2	N	-0-			-0-
07	9641 X	9085	-0-	-556	-0-	9085	2	N	-0-			-0-
08	9951 X	5370	-0-	-4581	-0-	5370	2	N	-0-			-0-
*09	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	2	N	-0-			-0-
-----												
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418				
04	12660 X	11638	-0-	-1022	-0-	11638	2	N	-0-			-0-
05	8494 X	2447	-0-	-6047	-0-	2447	2	N	-0-			-0-
06	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	2	N	-0-			-0-
07	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2	N	-0-			-0-
08	11315 X	4897	-0-	-6418	-0-	4897	2	N	-0-			-0-
09	10950 X	6755	-0-	-4195	-0-	6755	2	N	-0-			-0-
-----												
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520				
04	62483 X	62483	-0-	-0-	-0-	62483	2	N	-0-			-0-
05	58714 X	56128	-0-	-2586	-0-	56128	2	N	-0-			-0-
06	59039 X	59039	-0-	-0-	-0-	59039	2	N	-0-			-0-
07	61840 X	61840	-0-	-0-	-0-	61840	2	N	-0-			-0-
08	22580 X	22580	-0-	-0-	-0-	22580	2	N	-0-			-0-
09	8310 X	29	-0-	-8281	-0-	29	2	N	-0-			-0-
-----												
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604				
04	59460 X	53167	-0-	-6293	-0-	53167	2	N	-0-			-0-
05	62011 X	62011	-0-	-0-	-0-	62011	2	N	-0-			-0-
06	70020 X	49732	-0-	-20288	-0-	49732	2	N	-0-			-0-
07	72354 X	60522	-0-	-11832	-0-	60522	2	N	-0-			-0-
08	64945 X	20020	-0-	-44925	-0-	20020	2	N	-0-			-0-
09	60000 X	31904	-0-	-28096	-0-	31904	2	N	-0-			-0-
-----												
FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004				
04	35280 X	1574	-0-	-33706	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
05	36456 X	1059	-0-	-35397	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
06	35280 X	817	-0-	-34463	-0-	817	2	N	-0-			-0-
07	17546 X	568	-0-	-16978	-0-	568	2	N	-0-			-0-
08	1922 X	970	-0-	-952	-0-	970	2	N	-0-			-0-
09	1560 X	443	-0-	-1117	-0-	443	2	N	-0-			-0-
-----												
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355				
04	32880 X	13739	-0-	-19141	-0-	13739	2	N	-0-			-0-
05	21297 X	14984	-0-	-6313	-0-	14984	2	N	-0-			-0-
06	18930 X	13518	-0-	-5412	-0-	13518	2	N	-0-			-0-
07	17329 X	12826	-0-	-4503	-0-	12826	2	N	-0-			-0-
08	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	15605	2	N	-0-			-0-
09	14490 X	11888	-0-	-2602	-0-	11888	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	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
04	57271 X	57271	-0-	-0-	-0-	57271 2	N	-0-		-0-
05	56371 X	56371	-0-	-0-	-0-	56371 2	N	-0-		-0-
06	60360 X	57983	-0-	-2377	-0-	57983 2	N	-0-		-0-
07	62372 X	57405	-0-	-4967	-0-	57405 2	N	-0-		-0-
08	59179 X	54681	-0-	-4498	-0-	54681 2	N	-0-		-0-
09	57990 X	52790	-0-	-5200	-0-	52790 2	N	-0-		-0-
-----										
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831		
04	38100 X	14364	-0-	-23736	-0-	14364 2	N	-0-		-0-
05	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	12550 2	N	-0-		-0-
06	13350 X	7396	-0-	-5954	-0-	7396 2	N	-0-		-0-
07	14849 X	13020	-0-	-1829	-0-	13020 2	N	-0-		-0-
08	14849 X	6519	-0-	-8330	-0-	6519 2	N	-0-		-0-
09	14370 X	10289	-0-	-4081	-0-	10289 2	N	-0-		-0-
-----										
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012		
04	36295 X	36295	-0-	-0-	-0-	36295 2	N	-0-		-0-
05	39155 X	39155	-0-	-0-	-0-	39155 2	N	-0-		-0-
06	35370 X	27999	-0-	-7371	-0-	27999 2	N	-0-		-0-
07	36549 X	27581	-0-	-8968	-0-	27581 2	N	-0-		-0-
08	32178 X	3144	-0-	-29034	-0-	3144 2	N	-0-		-0-
09	31140 X	28780	-0-	-2360	-0-	28780 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		
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-		-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-
08	434 N	270	-0-	-164	-0-	270 2	N	-0-		-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 265191		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396		
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		-0-
06	960 N	608	-0-	-352	-0-	608 2	N	-0-		-0-
07	806 N	659	-0-	-147	-0-	659 2	N	-0-		-0-
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
*09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-		-0-



HILLTOP RESORT (BOSSIER) GIANT NRG CO., LP LONE OAK RANCH			//CONT.//	41515 250 302592	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
WELL #:			7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.	16246	-	16708
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
04	5250 X	1544	-0-	-3706	-0-	2 1	1542	2	N	-0-			-0-
05	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2			N	-0-			-0-
06	4740 X	3931	-0-	-809	-0-	87 1	3844	2	N	-0-			-0-
07	4898 X	4334	-0-	-564	-0-	89 1	4245	2	N	-0-			-0-
08	4898 X	4340	-0-	-558	-0-	9 1	4331	2	N	-0-			-0-
09	3930 X	2578	-0-	-1352	-0-	2578 2			N	-0-			-0-
-----													
LEGACY RESERVES OPERATING LP BLACK, F. E.				495445		CAPACITY			CNTY: LEON				
WELL #:			1	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	19230	PERF.	16616	-	19006
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
04	300 N	100	-0-	-200	-0-	100 3			N	-0-			1
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			N	-0-			1
06	330 N	158	-0-	-172	-0-	158 3			N	-0-			1
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3			N	-0-			1
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-	1 5		-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3			N	-0-			-0-
-----													
SND OPERATING, L.L.C. LION HEART				797127		CAPACITY			CNTY: LEON				
WELL #:			1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.	16956	-	18314
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
04	480 N	355	-0-	-125	-0-	355 2			N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-			-0-
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2			N	-0-			-0-
09	450 N	120	-0-	-330	-0-	120 2			N	-0-			-0-
-----													
TANOS EXPLORATION II, LLC RAINBOLT RANCH				835976		CAPACITY			CNTY: LEON				
WELL #:			1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	16302	-	16760
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
04	7050 X	7021	-0-	-29	-0-	149 1	6872	2	N	-0-			-0-
05	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050 2			N	-0-			-0-
06	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459 2			N	-0-			-0-
07	7161 X	7129	-0-	-32	-0-	7129 2			N	-0-			-0-
08	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609 2			N	-0-			-0-
*09	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330 2			N	-0-			-0-
-----													
CHANEY						CAPACITY			CNTY: LEON				
WELL #:			1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	18600	PERF.	16532	-	17003
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
04	1140 X	859	-0-	-281	-0-	18 1	841	2	N	-0-			-0-
05	1271 X	841	-0-	-430	-0-	841 2			N	-0-			-0-
06	1230 X	686	-0-	-544	-0-	686 2			N	-0-			-0-
07	992 X	475	-0-	-517	-0-	475 2			N	-0-			-0-
08	992 X	715	-0-	-277	-0-	715 2			N	-0-			-0-
09	870 X	378	-0-	-492	-0-	378 2			N	-0-			-0-
-----													
RAINBOLT RANCH						CAPACITY			CNTY: LEON				
WELL #:			2	RRCID ->	230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	18939	PERF.	16920	-	17796
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			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	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
04	9990 X	9164	-0-	-826	-0-	825 1	8339 2	N	-0-	-0-
05	9765 X	9288	-0-	-477	-0-	798 1	8490 2	N	-0-	-0-
06	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	825 1	8064 2	N	-0-	-0-
07	9455 X	9201	-0-	-254	-0-	853 1	8348 2	N	-0-	-0-
08	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	853 1	8713 2	N	-0-	-0-
*09	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	825 1	8378 2	N	-0-	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 232272		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 233789		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102		
04	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	960 1	6544 2	N	-0-	-0-
05	7750 X	7164	-0-	-586	-0-	960 1	6204 2	N	-0-	-0-
06	7020 X	6675	-0-	-345	-0-	960 1	5715 2	N	-0-	-0-
07	7750 X	7145	-0-	-605	-0-	992 1	6153 2	N	-0-	-0-
08	7750 X	7428	-0-	-322	-0-	960 1	6468 2	N	-0-	-0-
09	7500 X	6827	-0-	-673	-0-	960 1	5867 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		
04	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-	40
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	40
06	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	40
07	961 #	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	40
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

HOLLMAN (7777)		42227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
PINNERGY, LTD.		665701								
ALDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 105952		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	2790 X	2409	-0-	-381	-0-	3 1	2406 2	N	-0-	-0-
05	2883 X	1510	-0-	-1373	-0-	2 1	1508 2	N	-0-	-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-	-0-
07	2480 X	413	-0-	-2067	-0-	1 1	412 2	N	-0-	-0-
08	2480 X	2068	-0-	-412	-0-	3 1	2065 2	N	-0-	-0-
*09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	3 1	2612 2	N	-0-	-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159

IVANHOE, WEST (RODESSA)		44855 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
JOB# #1		WELL #: 3		RRCID -> 113682		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517						
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1980	3	43	9	N	39			177
05	2046 N	1544	-0-	-502	-0-	1544	3			N	-0-	162	1	15
06	1980 N	863	-0-	-1117	-0-	863	3			N	-0-			15
07	2077 N	688	-0-	-1389	-0-	688	3			N	-0-			15
08	1550 N	810	-0-	-740	-0-	581	3	229	9	N	208			223
09	870 N	454	-0-	-416	-0-	454	3			N	-0-	181	1	42

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
MILLER, A.H.		495445												
		WELL #: 2		RRCID -> 159564		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438						
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	315	1	3270	2	N	12			57
05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	13	9			N	-0-			57
06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	315	1	3318	2	N	-0-			57
07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	310	1	3208	2	N	1			58
08	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	1	9			N	3			61
*09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	315	1	3308	2	N	3			61
						3	9			N	8			69
						321	1	3442	2	N	8			69
						9	9			N	3			72
						317	1	3259	2	N	3			72
						3	9			N	3			72

SMYTHE, E.L.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		495445												
		WELL #: 7		RRCID -> 163348		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	6 J	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
09	T. A.	4	-0-	4	-0-	11	4	2		Y	-0-			-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
CONNELL, THOMAS B.		1R												
		WELL #: 1R		RRCID -> 125467		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552						
04	0 W	224	-0-	224	-0-	708	224	2		N	-0-			31
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	708				N	2			33
06	0 W	341	-0-	341	-0-	1049	341	2		N	-0-			33
07	0 W	341	-0-	341	-0-	1390	341	2		N	-0-			33
08	0 W	389	-0-	389	-0-	1779	389	2		N	-0-			33
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1779				N	NO RPT			33

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BEDDINGFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 230906		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
JEWETT (PETTIT)		46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
SHARP, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590								
04	660 N	394	-0-	-266	-0-	394	3			N	-0-					84
05	620 N	416	-0-	-204	-0-	416	3			N	-0-					84
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					84
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					84
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					84
*09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					84
HELMCAMP		WELL #: 1		RRCID -> 182438		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649								
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					54
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					54
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					54
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					54
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					54
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					54
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184362		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621								
04	990 N	988	-0-	-2	-0-	988	3			N	-0-					54
05	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					54
06	1080 N	972	-0-	-108	-0-	972	3			N	-0-					54
07	1023 N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-					54
08	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					54
*09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					54
GUINN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198625		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765								
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					67
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					67
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	116	3	177	9	N	161	171	1			57
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					57
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					57
09	300 N	119	-0-	-181	-0-	119	3			N	-0-					57

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON		
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 054367	COMPL. DATE 12/23/1972	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9461	- 9802		
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	
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	194 1	1408 2	Y	-0-	33	
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	198 1	1453 2	Y	-0-	33	
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	204 1	1498 2	Y	-0-	33	
07	1302 N	323	-0-	-979	-0-	39 1	284 2	Y	-0-	33	
08	DLQ G-10	329	-0-	329	-0-	39 1	290 2	Y	-0-	33	
09	DLQ G-10	368	-0-	368	-0-	44 1	324 2	Y	-0-	33	
-----											
BOSLEY, VERNON		WELL #:		1	RRCID -> 123541	COMPL. DATE 02/11/1987	TOTAL DEPTH 10146	PERF. 9290	- 9550		
04	870 N	534	-0-	-336	-0-	64 1	470 2	Y	-0-	114	
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	139 1	1022 2	Y	-0-	114	
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	58 1	428 2	Y	-0-	114	
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	88 1	647 2	Y	-0-	114	
08	DLQ G-10	678	-0-	678	-0-	81 1	597 2	Y	-0-	114	
09	DLQ G-10	800	-0-	800	-0-	1478	96 1	704 2	Y	-0-	114
-----											
CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 136174	COMPL. DATE 09/23/1990	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9684	- 9803		
04	630 N	225	-0-	-405	-0-	27 1	198 2	N	-0-	34	
05	465 N	304	-0-	-161	-0-	36 1	268 2	N	-0-	34	
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	31 1	226 2	N	-0-	34	
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	67 1	492 2	N	-0-	34	
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	66 1	487 2	N	-0-	34	
*09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	80 1	588 2	N	-0-	34	
-----											
CLUTE		WELL #:		1-C	RRCID -> 136501	COMPL. DATE 11/23/1990	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9440	- 9800		
04	510 N	16	-0-	-494	-0-	3 1	13 2	N	-0-	68	
05	434 N	31	-0-	-403	-0-	4 1	27 2	N	-0-	68	
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	2 1	4 2	N	-0-	68	
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	24 1	175 2	N	-0-	68	
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24 1	179 2	N	-0-	68	
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	25 1	187 2	N	-0-	68	
-----											
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 136545	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8727	- 8750		
04	1470 N	748	-0-	-722	-0-	90 1	658 2	N	-0-	75	
05	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	133 1	973 2	N	-0-	75	
06	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	176 1	1293 2	N	-0-	75	
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	98 1	719 2	N	-0-	75	
08	1116 N	494	-0-	-622	-0-	52 1	442 2	N	-0-	75	
09	1470 N	546	-0-	-924	-0-	66 1	480 2	N	-0-	75	
-----											
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 137061	COMPL. DATE 12/26/1990	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9404	- 9770		
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	153 1	1125 2	N	-0-	43	
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	154 1	1132 2	N	-0-	43	
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	164 1	1199 2	N	-0-	43	
07	1333 N	616	-0-	-717	-0-	74 1	542 2	N	-0-	43	
08	1271 N	557	-0-	-714	-0-	67 1	490 2	N	-0-	43	
09	1350 N	623	-0-	-727	-0-	75 1	548 2	N	-0-	43	
-----											
CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 137374	COMPL. DATE 01/22/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9418	- 9789		
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 2	N	-0-	18	
05	310 N	52	-0-	-258	-0-	6 1	46 2	N	-0-	18	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	22 1	158 2	N	-0-	18	
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	79 1	555 2	N	-0-	18	
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	70 1	514 2	N	-0-	18	
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	81 1	609 2	N	-0-	18	

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 138185	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9439	-	9784
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	
04	990 N	599	-0-	-391	-0-	72	1	527	2	N	-0-	40	
05	992 N	515	-0-	-477	-0-	62	1	453	2	N	-0-	40	
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	N	-0-	40	
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	101	1	742	2	N	-0-	40	
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	75	1	549	2	N	-0-	40	
*09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	91	1	664	2	N	-0-	40	

  

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 138186	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9381	-	9745
04	570 N	420	-0-	-150	-0-	50	1	370	2	N	-0-	29	
05	589 N	450	-0-	-139	-0-	54	1	396	2	N	-0-	29	
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	71	1	524	2	N	-0-	29	
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	87	1	641	2	N	-0-	29	
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	72	1	525	2	N	-0-	29	
09	600 N	520	-0-	-80	-0-	62	1	458	2	N	-0-	29	

  

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8707	-	8845
04	900 N	609	-0-	-291	-0-	72	1	537	2	N	-0-	30	
05	806 N	508	-0-	-298	-0-	61	1	447	2	N	-0-	30	
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	137	1	1005	2	N	-0-	30	
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	124	1	913	2	N	-0-	30	
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	85	1	626	2	N	-0-	30	
09	1140 N	818	-0-	-322	-0-	98	1	720	2	N	-0-	30	

  

HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9559	-	9840
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			

  

XTO ENERGY INC.		945936		PULLEN		WELL #:	1 U	RRCID -> 095316	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGLE		WELL #:		1		RRCID -> 238958		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-			191
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-			191
06	1110 N	926	-0-	-184	-0-	926	3			N	-0-			191
07	1085 N	913	-0-	-172	-0-	913	3			N	-0-			191
08	1085 N	988	-0-	-97	-0-	988	3			N	-0-			191
09	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-			191

HELMCAMP				WELL #:		2		RRCID -> 167187		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322		
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-			78
05	961 N	695	-0-	-266	-0-	695	3			N	-0-			78
06	720 N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-			78
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-			78
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			78
*09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			78

SHARP, A. L.				WELL #:		2		RRCID -> 170581		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359		
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			27
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			27
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			27
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			27
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			27
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-			27

HARCROW, S				WELL #:		1		RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771		
04	3000 X	2922	-0-	-78	-0-	2922	3			N	-0-			-0-
05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-			-0-
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-			-0-
07	3069 X	2980	-0-	-89	-0-	2980	3			N	-0-			-0-
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-			-0-
09	3000 X	2841	-0-	-159	-0-	2841	3			N	-0-			-0-

GUINN				WELL #:		2		RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
HILL, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485		
M	O	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
04	1140 N	993	-0-	-147	-0-	993 3	N	-0-		64
05	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974 3	N	-0-		64
06	1020 N	952	-0-	-68	-0-	952 3	N	-0-		64
07	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929 3	N	-0-		64
08	961 N	940	-0-	-21	-0-	940 3	N	-0-		64
09	960 N	848	-0-	-112	-0-	848 3	N	-0-		64
-----										
MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552		
04	210 N	110	-0-	-100	-0-	110 3	N	-0-		114
05	341 N	105	-0-	-236	-0-	105 3	N	-0-		114
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-		114
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		114
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		114
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-		114
-----										
HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394		
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3	N	-0-		200
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3	N	-0-		200
06	2340 N	2141	-0-	-199	-0-	2141 3	N	-0-		200
07	2170 N	2086	-0-	-84	-0-	1978 3	N	98	176 1	122
08	2201 N	2172	-0-	-29	-0-	2172 3	N	-0-		122
09	2130 N	2122	-0-	-8	-0-	2122 3	N	-0-		122
-----										
HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370		
04	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3	N	-0-		164
05	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	3029 3	N	-0-		164
06	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 3	N	-0-		164
07	2139 N	1661	-0-	-478	-0-	1483 3	N	162	180 1	146
08	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3	N	-0-		146
*09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3	N	-0-		146
-----										
HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396		
04	960 N	917	-0-	-43	-0-	917 3	N	-0-		346
05	1147 N	928	-0-	-219	-0-	928 3	N	-0-		346
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	912 3	N	-0-		346
07	961 N	733	-0-	-228	-0-	733 3	N	-0-	176 1	170
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		170
*09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		170
-----										
SHARP, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387		
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 3	N	-0-		109
05	3069 X	2162	-0-	-907	-0-	2162 3	N	-0-		109
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 3	N	-0-		109
07	3069 X	3062	-0-	-7	-0-	3062 3	N	-0-		109
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 3	N	-0-		109
09	2970 X	2945	-0-	-25	-0-	2945 3	N	-0-		109
-----										
HELMCAMP		WELL #: 6		RRCID -> 266942		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314		
04	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2447 3	N	3		107
05	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3	N	-0-		107
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3	N	-0-		107
07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 3	N	-0-		107
08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3	N	-0-		107
*09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3	N	-0-		107



-----														
JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 271269			COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
04		2610 X	2219	-0-	-391	-0-	2215 3	4	9	N	4			119
05		2697 X	2326	-0-	-371	-0-	2326 3			N	-0-			119
06		2460 N	2127	-0-	-333	-0-	2127 3			N	-0-			119
07		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2143 3	153	9	N	139	182	1	76
08		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2405 3	142	9	N	129			205
*09		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3			N	-0-			205
-----														
HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID -> 272080			COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450			
04		4860 X	4401	-0-	-459	-0-	4401 3			N	-0-			303
05		4991 X	4764	-0-	-227	-0-	4764 3			N	-0-			303
06		4830 X	4355	-0-	-475	-0-	4355 3			N	-0-			303
07		4805 X	4301	-0-	-504	-0-	4301 3			N	-0-	178	1	125
08		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4139 3	3	9	N	3			128
*09		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 3			N	-0-			128
-----														
SHARP, A. L.		WELL #:		4	RRCID -> 272081			COMPL. DATE 10/19/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314			
04		3210 X	2653	-0-	-557	-0-	2653 3			N	-0-			218
05		3317 X	3252	-0-	-65	-0-	3252 3			N	-0-			218
06		3210 X	2901	-0-	-309	-0-	2901 3			N	-0-	162	1	56
07		3317 X	2842	-0-	-475	-0-	2842 3			N	-0-			56
08		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3002 3	28	9	N	25			81
09		2640 X	2600	-0-	-40	-0-	2600 3			N	-0-			81
-----														
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 273296			COMPL. DATE 06/14/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330			
04		3390 X	2662	-0-	-728	-0-	2660 3	2	9	N	2			86
05		3503 X	2787	-0-	-716	-0-	2786 3	1	9	N	1			87
06		3120 X	2659	-0-	-461	-0-	2659 3			N	-0-			87
07		3069 X	2600	-0-	-469	-0-	2600 3			N	-0-			87
08		2852 X	2795	-0-	-57	-0-	2795 3			N	-0-			87
*09		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 3			N	-0-			87
-----														
SHARP, A. L.		WELL #:		5	RRCID -> 273314			COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322			
04		3480 X	2810	-0-	-670	-0-	2788 3	22	9	N	20			166
05		3596 X	2360	-0-	-1236	-0-	2304 3	56	9	N	51			217
06		3480 X	2571	-0-	-909	-0-	2571 3			N	-0-			217
07		3596 X	2274	-0-	-1322	-0-	2213 3	61	9	N	55			272
08		2728 X	2099	-0-	-629	-0-	2057 3	42	9	N	38			310
09		2640 X	2168	-0-	-472	-0-	2112 3	56	9	N	51	183	1	178
-----														
GUINN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 274203			COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474			
04		360 N	349	-0-	-11	-0-	349 3			N	-0-			81
05		372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3			N	-0-			81
06		390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3			N	-0-			81
07		372 N	313	-0-	-59	-0-	313 3			N	-0-			81
08		341 N	254	-0-	-87	-0-	254 3			N	-0-			81
09		360 N	240	-0-	-120	-0-	240 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465												
04	1680 X	669	-0-	-1011	-0-	669	2			Y	-0-	130
05	1736 X	74	-0-	-1662	-0-	74	2			Y	-0-	130
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	130
07	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-	130
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-	130
*09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-	130
-----												
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862												
04	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-	52
05	651 X	344	-0-	-307	-0-	344	2			Y	-0-	52
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	52
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	52
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	52
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	52
-----												
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788												
04	3210 X	1576	-0-	-1634	-0-	1574	2	2	9	Y	2	114
05	3317 X	1584	-0-	-1733	-0-	1584	2			Y	-0-	114
06	3210 X	1466	-0-	-1744	-0-	1466	2			Y	-0-	114
07	2759 X	1389	-0-	-1370	-0-	1389	2			Y	-0-	114
08	1705 X	1085	-0-	-620	-0-	1085	2			Y	-0-	114
09	1590 X	855	-0-	-735	-0-	855	2			Y	-0-	114
-----												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172												
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3209	2	1	9	Y	1	27
05	3348 X	3310	-0-	-38	-0-	3310	2			Y	-0-	27
06	3270 X	3177	-0-	-93	-0-	3177	2			Y	-0-	27
07	3379 X	3294	-0-	-85	-0-	3294	2			Y	-0-	27
08	3379 X	3321	-0-	-58	-0-	3321	2			Y	-0-	27
09	3210 X	3113	-0-	-97	-0-	3113	2			Y	-0-	27

-----												
JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		2670 X	2557	-0-	-113	-0-	2557 2		Y	-0-		27
05		2697 X	2137	-0-	-560	-0-	2137 2		Y	-0-		27
06		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		Y	-0-		27
07		2666 X	2331	-0-	-335	-0-	2331 2		Y	-0-		27
08		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		Y	-0-		27
09		2670 X	2230	-0-	-440	-0-	2230 2		Y	-0-		27
-----												
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581												
04		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-		55
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		55
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
-----												
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572												
04		1230 X	924	-0-	-306	-0-	924 2		Y	-0-		72
05		1209 X	269	-0-	-940	-0-	269 2		Y	-0-		72
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-		72
07		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-		72
08		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		72
09		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		72
-----												
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766												
04		5370 X	5080	-0-	-290	-0-	5077 2	3 9	Y	3		105
05		5518 X	5217	-0-	-301	-0-	5217 2		Y	-0-		105
06		5340 X	5022	-0-	-318	-0-	5022 2		Y	-0-		105
07		5456 X	5373	-0-	-83	-0-	5371 2	2 9	Y	2		107
08		5394 X	5367	-0-	-27	-0-	5361 2	6 9	Y	5		112
09		5070 X	4681	-0-	-389	-0-	4673 2	8 9	Y	7		119
-----												
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530												
04		3270 X	2854	-0-	-416	-0-	2854 2		Y	-0-		40
05		3317 X	3026	-0-	-291	-0-	3026 2		Y	-0-		40
06		3120 X	2863	-0-	-257	-0-	2863 2		Y	-0-		40
07		3131 X	886	-0-	-2245	-0-	886 2		Y	-0-		40
08		3100 X	665	-0-	-2435	-0-	665 2		Y	-0-		40
09		2940 X	653	-0-	-2287	-0-	653 2		Y	-0-		40
-----												
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467												
04		2220 X	1931	-0-	-289	-0-	1931 2		Y	-0-		37
05		2294 X	1975	-0-	-319	-0-	1975 2		Y	-0-		37
06		2130 X	1962	-0-	-168	-0-	1962 2		Y	-0-		37
07		2108 X	1932	-0-	-176	-0-	1932 2		Y	-0-		37
08		1984 N	1883	-0-	-101	-0-	1883 2		Y	-0-		37
09		1950 N	1773	-0-	-177	-0-	1773 2		Y	-0-		37
-----												
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208												
04		1170 X	1108	-0-	-62	-0-	1108 2		Y	-0-		65
05		1209 X	8	-0-	-1201	-0-	8 2		Y	-0-		65
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-		65
07		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		65
08		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		65
09		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-		65

-----													
JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		4350 X	4153	-0-	-197	-0-	4151 2	2 9	Y	2			90
05		4464 X	4328	-0-	-136	-0-	4328 2		Y	-0-			90
06		4230 X	4190	-0-	-40	-0-	4188 2	2 9	Y	2			92
07		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4434 2	9 9	Y	8			100
08		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4431 2	6 9	Y	5			105
09		4200 X	4185	-0-	-15	-0-	4183 2	2 9	Y	2			107
-----													
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001													
04		4050 X	3612	-0-	-438	-0-	3604 2	8 9	Y	7			136
05		4061 X	3386	-0-	-675	-0-	3383 2	3 9	Y	3			139
06		3870 X	3491	-0-	-379	-0-	3483 2	8 9	Y	7			146
07		3906 X	3321	-0-	-585	-0-	3315 2	6 9	Y	5			151
08		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3924 2	1 9	Y	1			152
*09		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3963 2	11 9	Y	10			162
-----													
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020													
04		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			12
05		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		Y	-0-			12
06		780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			12
07		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			12
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
-----													
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820													
04		2490 N	2426	-0-	-64	-0-	2426 2		Y	-0-			30
05		2604 N	2170	-0-	-434	-0-	2170 2		Y	-0-			30
06		2550 N	2297	-0-	-253	-0-	2297 2		Y	-0-			30
07		2511 N	2464	-0-	-47	-0-	2464 2		Y	-0-			30
08		2635 X	2511	-0-	-124	-0-	2511 2		Y	-0-			30
09		2430 X	2396	-0-	-34	-0-	2396 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													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819													
04		3840 X	3721	-0-	-119	-0-	3717 2	4 9	Y	4			64
05		3875 X	3844	-0-	-31	-0-	3843 2	1 9	Y	1			65
06		3750 X	2936	-0-	-814	-0-	2934 2	2 9	Y	2			67
07		3875 X	2947	-0-	-928	-0-	2947 2		Y	-0-			67
08		3875 X	3598	-0-	-277	-0-	3598 2		Y	-0-			67
09		3720 X	3183	-0-	-537	-0-	3181 2	2 9	Y	2			69

-----														
JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143									
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID ->	233455	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10122 - 10992		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		6480 X	5782	-0-	-698	-0-	-0-	5770	2	12 9	Y	11		140
05		6510 X	5875	-0-	-635	-0-	-0-	5863	2	12 9	Y	11		151
06		6120 X	5515	-0-	-605	-0-	-0-	5503	2	12 9	Y	11		162
07		6231 X	5624	-0-	-607	-0-	-0-	5622	2	2 9	Y	2		164
08		6138 X	5534	-0-	-604	-0-	-0-	5534	2		Y	-0-		164
09		5790 X	5244	-0-	-546	-0-	-0-	5244	2		Y	-0-		164
-----														
CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID ->	233800	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10944	PERF.10164 - 10821		
04		1590 N	1335	-0-	-255	-0-	-0-	1335	2		Y	-0-		27
05		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2		Y	-0-		27
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-		27
07		1395 N	1089	-0-	-306	-0-	-0-	1089	2		Y	-0-		27
08		1922 X	1082	-0-	-840	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-		27
09		1860 X	1514	-0-	-346	-0-	-0-	1514	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		
04		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-				Y	-0-		10
05		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-				Y	-0-		10
06		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	-0-	3294	2		Y	-0-		10
07		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2		Y	-0-		10
08		T. A.	1014	-0-	1014	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-		10
09		T. A.	980	-0-	980	-0-	-0-	1994	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		
04		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-		90
05		1984 X	1686	-0-	-298	-0-	-0-	1686	2		Y	-0-		90
06		1920 X	1734	-0-	-186	-0-	-0-	1734	2		Y	-0-		90
07		1984 X	1650	-0-	-334	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-		90
08		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-		90
09		1770 X	1543	-0-	-227	-0-	-0-	1543	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		
04		1950 X	1594	-0-	-356	-0-	-0-	1594	2		Y	-0-		102
05		2015 X	1785	-0-	-230	-0-	-0-	1785	2		Y	-0-		102
06		1950 X	1571	-0-	-379	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-		102
07		1767 X	1736	-0-	-31	-0-	-0-	1736	2		Y	-0-		102
08		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	2		Y	-0-		102
09		1740 X	1521	-0-	-219	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-		102
-----														
CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID ->	241802	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10108 - 10768		
04		4230 X	3975	-0-	-255	-0-	-0-	3975	2		Y	-0-		50
05		4340 X	4073	-0-	-267	-0-	-0-	4073	2		Y	-0-		50
06		4080 X	3709	-0-	-371	-0-	-0-	3709	2		Y	-0-		50
07		4185 X	4117	-0-	-68	-0-	-0-	4117	2		Y	-0-		50
08		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	-0-	4334	2		Y	-0-		50
*09		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	-0-	4084	2	4 9	Y	4		54
-----														
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	241816	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10658 - 10940		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		22 K	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

-----															
JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143											
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	241897	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10341	- 10972			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	241900	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10242	- 10986			
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-					Y	-0-			95
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					Y	-0-			95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
-----															
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	241901	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11590	- 11810			
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-	-0-					Y	-0-			85
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	-0-	3371	2			Y	-0-			85
06	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-			85
07	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-			85
08	3379 X	1769	-0-	-1610	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-			85
09	3270 X	1437	-0-	-1833	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-			85
-----															
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	243003	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10354	- 11021			
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-					Y	-0-			57
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					Y	-0-			57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
07	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	-0-	6329	2			Y	-0-			57
08	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-			57
*09	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-			57
-----															
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	243504	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10783	- 10810			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	244948	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12504	PERF.10882	- 11253			
04	1200 X	1128	-0-	-72	-0-	-0-	1127	2	1	9	Y	1	1	8	25
05	1240 X	285	-0-	-955	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			25
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-					Y	-0-			25
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-					Y	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

-----															
JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719															
04		7470 X	7399	-0-	-71	-0-	7373	2	26	9	Y	24			131
05		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7701	2	31	9	Y	28			159
06		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7313	2	36	9	Y	33			192
07		7657 X	7621	-0-	-36	-0-	7606	2	15	9	Y	14			206
08		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7736	2	19	9	Y	17	184	1	39
*09		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7795	2	14	9	Y	13			52
-----															
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661															
04		2610 X	2360	-0-	-250	-0-	2360	2			Y	-0-			74
05		2697 X	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			Y	-0-			74
06		2610 X	2272	-0-	-338	-0-	2272	2			Y	-0-			74
07		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-			74
08		2573 X	2408	-0-	-165	-0-	2408	2			Y	-0-			74
09		2490 X	2277	-0-	-213	-0-	2277	2			Y	-0-			74
-----															
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792															
04		3240 X	3147	-0-	-93	-0-	3147	2			Y	-0-			100
05		3348 X	3235	-0-	-113	-0-	3235	2			Y	-0-			100
06		3240 X	2143	-0-	-1097	-0-	2143	2			Y	-0-			100
07		3255 X	2048	-0-	-1207	-0-	2048	2			Y	-0-			100
08		3255 X	2399	-0-	-856	-0-	2399	2			Y	-0-			100
09		3150 X	2175	-0-	-975	-0-	2173	2	2	9	Y	2			102
-----															
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950															
04		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4791	2	17	9	Y	15	1	8	127
05		5177 X	4913	-0-	-264	-0-	4902	2	11	9	Y	10			137
06		5010 X	4701	-0-	-309	-0-	4672	2	29	9	Y	26			163
07		5177 X	4857	-0-	-320	-0-	4844	2	13	9	Y	12			175
08		5146 X	4824	-0-	-322	-0-	4807	2	17	9	Y	15			190
09		4800 X	4631	-0-	-169	-0-	4581	2	50	9	Y	45	188	1	47
-----															
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767															
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-			27
05		1550 N	331	-0-	-1219	-0-	331	2			Y	-0-			27
06		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	Y	1	1	8	27
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-			27
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-			27
09		1950 N	1505	-0-	-445	-0-	1505	2			Y	-0-			27
-----															
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760															
04		3270 X	3076	-0-	-194	-0-	3075	2	1	9	Y	1	1	8	70
05		3348 X	3146	-0-	-202	-0-	3146	2			Y	-0-			70
06		3210 X	2887	-0-	-323	-0-	2887	2			Y	-0-			70
07		3255 X	2802	-0-	-453	-0-	2802	2			Y	-0-			70
08		3224 X	2503	-0-	-721	-0-	2503	2			Y	-0-			70
09		3090 X	2438	-0-	-652	-0-	2438	2			Y	-0-			70

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5520 X	4807	-0-	-713	-0-	4804	2	3 9	Y	3	137
05	5642 X	5607	-0-	-35	-0-	5603	2	4 9	Y	4	141
06	5250 X	5248	-0-	-2	-0-	5247	2	1 9	Y	1	142
07	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5496	2	6 9	Y	5	147
08	5611 X	5521	-0-	-90	-0-	5519	2	2 9	Y	2	149
09	5430 X	4936	-0-	-494	-0-	4934	2	2 9	Y	2	151

XTO ENERGY INC. 945936  
 PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

04	990 X	816	-0-	-174	-0-	788	2	28 9	Y	25	11
05	992 X	784	-0-	-208	-0-	784	2		Y	-0-	11
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	671	2	28 9	Y	25	36
07	837 N	558	-0-	-279	-0-	552	2	6 9	Y	5	41
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	533	2	26 9	Y	24	11
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	530	2	9 9	Y	8	19

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

04	3270 X	3235	-0-	-35	-0-	3199	2	36 9	N	33	60
05	3410 X	3271	-0-	-139	-0-	3252	2	19 9	N	17	77
06	3300 X	2970	-0-	-330	-0-	2970	2		N	-0-	77
07	3410 X	2567	-0-	-843	-0-	2567	2		N	-0-	77
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3150	2	119 9	N	108	18
*09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-	18

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

04	420 #	370	-0-	-50	-0-	370	3		N	-0-	-0-
05	434 #	347	-0-	-87	-0-	347	3		N	-0-	-0-
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-	-0-
07	403 #	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-	-0-
08	403 #	351	-0-	-52	-0-	351	3		N	-0-	-0-
09	420 #	390	-0-	-30	-0-	390	3		N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 COVEY PARK OPERATING LLC 182847  
 DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1 8	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	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

04	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	16607	2		N	-0-	-0-
05	17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	17588	2	1 9	N	1	-0-
06	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	17139	2		N	-0-	-0-
07	17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	17980	2	1 9	N	1	-0-
08	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	18404	2		N	-0-	-0-
*09	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2		N	-0-	-0-



JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
AKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387		
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	AMT	BALANCE
04	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	9651 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9851 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9089 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8680 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7773 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*09	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7359 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886		
04	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7835 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769 2		N	-0-		-0-
06	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7336 2		N	-0-		-0-
07	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7641 2		N	-0-		-0-
08	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7571 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*09	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916 2		N	-0-		-0-
-----											
MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864		
04	18510 X	16815	-0-	-1695	-0-	16814 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	19127 X	17553	-0-	-1574	-0-	17553 2		N	-0-		-0-
06	17910 X	16318	-0-	-1592	-0-	16318 2		N	-0-		-0-
07	17887 X	17673	-0-	-214	-0-	17673 2		N	-0-		-0-
08	17546 X	16697	-0-	-849	-0-	16697 2		N	-0-		-0-
09	16980 X	15529	-0-	-1451	-0-	15529 2		N	-0-		-0-
-----											
S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930		
04	25080 X	20811	-0-	-4269	-0-	20811 2		N	-0-		-0-
05	24087 X	20901	-0-	-3186	-0-	20901 2		N	-0-		-0-
06	21120 X	20852	-0-	-268	-0-	20852 2		N	-0-		-0-
07	21824 X	20783	-0-	-1041	-0-	20783 2		N	-0-		-0-
08	21824 X	21582	-0-	-242	-0-	21582 2		N	-0-		-0-
09	20850 X	20325	-0-	-525	-0-	20325 2		N	-0-		-0-
-----											
RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054		
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-
07	465 N	382	-0-	-83	-0-	382 2		N	-0-		-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-
09	480 N	409	-0-	-71	-0-	409 2		N	-0-		-0-
-----											
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540		
04	11730 X	11651	-0-	-79	-0-	11651 2		N	-0-		-0-
05	11997 X	11846	-0-	-151	-0-	11846 2		N	-0-		-0-
06	11580 X	11354	-0-	-226	-0-	11354 2		N	-0-		-0-
07	12028 X	11396	-0-	-632	-0-	11396 2		N	-0-		-0-
08	12028 X	11649	-0-	-379	-0-	11649 2		N	-0-		-0-
09	11640 X	11359	-0-	-281	-0-	11359 2		N	-0-		-0-
-----											
BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COVEY PARK OPERATING LLC CORN, LOUISE UNIT			//CONT.// //CONT.//	46770 500 182847	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON					
			WELL #:	1	RRCID ->	229894	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	18050	PERF.14447	- 16569
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
04	28027 X	28027	-0-	-0-	-0-	28026 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	28358 X	28358	-0-	-0-	-0-	28358 2		N	-0-			-0-
06	27024 X	27024	-0-	-0-	-0-	27023 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	26686 X	26686	-0-	-0-	-0-	26685 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	25606 X	23011	-0-	-2595	-0-	23010 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*09	27518 X	27518	-0-	-0-	-0-	27518 2		N	-0-			-0-
-----												
GLYNDA			WELL #:	2	RRCID ->	229923	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	16100	PERF.14410	- 15526
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2		N	-0-			-0-
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3879 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2		N	-0-			-0-
07	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		N	-0-			-0-
08	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2		N	-0-			-0-
*09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3686 2	2 9	N	2	2 8		-0-
-----												
MARTIN, MICHAEL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	231232	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.14878	- 16027
04	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11507 2		N	-0-			-0-
05	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622 2		N	-0-			-0-
06	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8471 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	10561 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11519 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*09	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10390 2		N	-0-			-0-
-----												
CORN, LOUISE UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	231557	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15494	- 16414
04	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2		N	-0-			-0-
05	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2		N	-0-			-0-
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 2		N	-0-			-0-
07	3441 X	3342	-0-	-99	-0-	3342 2		N	-0-			-0-
08	3441 X	1480	-0-	-1961	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
*09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 2		N	-0-			-0-
-----												
REDDEN			WELL #:	1	RRCID ->	231848	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	16310	PERF.15121	- 15801
04	25140 X	24669	-0-	-471	-0-	24668 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	24056 X	23796	-0-	-260	-0-	23796 2		N	-0-			-0-
06	24390 X	17794	-0-	-6596	-0-	17794 2		N	-0-			-0-
07	25482 X	146	-0-	-25336	-0-	144 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	25482 X	181	-0-	-25301	-0-	181 2		N	-0-			-0-
09	24660 X	31	-0-	-24629	-0-	31 2		N	-0-			-0-
-----												
S. MCLEAN			WELL #:	E 1	RRCID ->	231849	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15334	- 15975
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SIMPSON, LEWIS			WELL #:	3	RRCID ->	231850	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	16535	PERF.15406	- 16057
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT./ / 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT./ / 182847												
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-
09	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												
04	6120 X	2562	-0-	-3558	-0-	2562	2		N	-0-		-0-
05	6324 X	2722	-0-	-3602	-0-	2722	2		N	-0-		-0-
06	6120 X	2795	-0-	-3325	-0-	2795	2		N	-0-		-0-
07	6107 X	2830	-0-	-3277	-0-	2830	2		N	-0-		-0-
08	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	2636	2		N	-0-		-0-
09	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	2504	2		N	-0-		-0-
LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071												
04	9510 X	7362	-0-	-2148	-0-	7362	2		N	-0-		-0-
05	9827 X	6786	-0-	-3041	-0-	6786	2		N	-0-		-0-
06	9510 X	3066	-0-	-6444	-0-	3066	2		N	-0-		-0-
07	9238 X	7295	-0-	-1943	-0-	7295	2		N	-0-		-0-
08	7595 X	6026	-0-	-1569	-0-	6026	2		N	-0-		-0-
09	7350 X	6950	-0-	-400	-0-	6950	2		N	-0-		-0-
MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT		-0-
S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12281 2			N	-0-		-0-
05		13795 X	11200	-0-	-2595	-0-	11200 2			N	-0-		-0-
06		13350 X	9843	-0-	-3507	-0-	9843 2			N	-0-		-0-
07		13795 X	9545	-0-	-4250	-0-	9545 2			N	-0-		-0-
08		12679 X	10032	-0-	-2647	-0-	10031 2	1 9		N	1	1 8	-0-
09		12270 X	11709	-0-	-561	-0-	11709 2			N	-0-		-0-
-----													
SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081													
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-		-0-
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-		-0-
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			N	-0-		-0-
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2			N	-0-		-0-
08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2			N	-0-		-0-
09		900 N	850	-0-	-50	-0-	850 2			N	-0-		-0-
-----													
MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979													
04		35381 X	35381	-0-	-0-	-0-	35380 2	1 9		N	1	1 8	-0-
05		37527 X	37527	-0-	-0-	-0-	37527 2			N	-0-		-0-
06		39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	39851 2	1 9		N	1	1 8	-0-
07		46869 X	46869	-0-	-0-	-0-	46867 2	2 9		N	2	2 8	-0-
08		47006 X	47006	-0-	-0-	-0-	47004 2	2 9		N	2	2 8	-0-
*09		43396 X	43396	-0-	-0-	-0-	43395 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													
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2			N	-0-		-0-
05		992 N	934	-0-	-58	-0-	934 2			N	-0-		-0-
06		840 N	805	-0-	-35	-0-	805 2			N	-0-		-0-
07		1054 N	838	-0-	-216	-0-	838 2			N	-0-		-0-
08		930 N	717	-0-	-213	-0-	717 2			N	-0-		-0-
09		810 N	671	-0-	-139	-0-	671 2			N	-0-		-0-
-----													
SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304													
04		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291 2			N	-0-		-0-
05		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426 2			N	-0-		-0-
06		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 2			N	-0-		-0-
07		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141 2			N	-0-		-0-
08		4867 X	41	-0-	-4826	-0-	41 2			N	-0-		-0-
09		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-				N	-0-		-0-
-----													
LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844													
04		15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	15729 2			N	-0-		-0-
05		14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	14853 2			N	-0-		-0-
06		13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	13911 2	2 9		N	2	2 8	-0-
07		16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	16043 2	1 9		N	1	1 8	-0-
08		19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	19015 2	1 9		N	1	1 8	-0-
*09		18590 X	18590	-0-	-0-	-0-	18590 2			N	-0-		-0-
-----													
MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514													
04		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7493 2	1 9		N	1	1 8	-0-
05		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705 2			N	-0-		-0-
06		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333 2			N	-0-		-0-
07		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917 2			N	-0-		-0-
08		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772 2			N	-0-		-0-
*09		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411 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												
MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15895 - 15905				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	720	X	541	-0-	-179	-0-	540 2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	744	X	484	-0-	-260	-0-	484 2			N	-0-			-0-
06	690	X	457	-0-	-233	-0-	457 2			N	-0-			-0-
07	682	X	462	-0-	-220	-0-	461 2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	620	X	529	-0-	-91	-0-	526 2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	540	X	142	-0-	-398	-0-	142 2			N	-0-			-0-
-----														
S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16375		PERF.15360 - 15982				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146		PERF.15672 - 15779				
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-				N	-0-			-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-				N	-0-			-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-				N	1	1	8	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15794 - 15804				
04	12420	X	11635	-0-	-785	-0-	11635 2			N	-0-			-0-
05	12834	X	11794	-0-	-1040	-0-	11794 2			N	-0-			-0-
06	12030	X	11487	-0-	-543	-0-	11487 2			N	-0-			-0-
07	12431	X	11595	-0-	-836	-0-	11595 2			N	-0-			-0-
08	12090	X	11345	-0-	-745	-0-	11345 2			N	-0-			-0-
09	11640	X	11153	-0-	-487	-0-	11153 2			N	-0-			-0-
-----														
RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15272 - 15280				
04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125 2			N	-0-			-0-
05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507 2			N	-0-			-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2			N	-0-			-0-
07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 2			N	-0-			-0-
08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882 2			N	-0-			-0-
09	5280	X	3899	-0-	-1381	-0-	3899 2			N	-0-			-0-
-----														
MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16166 - 16174				
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6447 2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	3875	X	677	-0-	-3198	-0-	677 2			N	-0-			-0-
06	3750	X	178	-0-	-3572	-0-	177 2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			-0-
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5814 2	6	9	N	5	5	8	-0-
*09	3750	X	1885	-0-	-1865	-0-	1885 2			N	-0-			-0-
-----														
RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14510 - 15551				
04	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540 2			N	-0-			-0-
05	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968 2			N	-0-			-0-
06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642 2			N	-0-			-0-
07	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067 2			N	-0-			-0-
08	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	13258 2			N	-0-			-0-
*09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437 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								
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 16700	PERF.14154	- 16599		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	18300 X	18004	-0-	-296	-0-	18003 2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	18662 X	17855	-0-	-807	-0-	17855 2	N	-0-		-0-
06	17880 X	17327	-0-	-553	-0-	17326 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	18600 X	17560	-0-	-1040	-0-	17559 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	24732 X	24732	-0-	-0-	-0-	24731 2	1 9 N	1	1 8	-0-
*09	27725 X	27725	-0-	-0-	-0-	27725 2	N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 16006	PERF.15113	- 15778		
04	14411 X	14411	-0-	-0-	-0-	14410 2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	14632 X	13802	-0-	-830	-0-	13802 2	N	-0-		-0-
06	14160 X	12957	-0-	-1203	-0-	12956 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	14632 X	12501	-0-	-2131	-0-	12500 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	14632 X	13939	-0-	-693	-0-	13938 2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	14160 X	13767	-0-	-393	-0-	13767 2	N	-0-		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 16500	PERF.15290	- 15552		
04	10080 X	9084	-0-	-996	-0-	9084 2	N	-0-		-0-
05	10509 X	9227	-0-	-1282	-0-	9227 2	N	-0-		-0-
06	10170 X	7439	-0-	-2731	-0-	7439 2	N	-0-		-0-
07	10509 X	8732	-0-	-1777	-0-	8731 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	9393 X	5588	-0-	-3805	-0-	5588 2	N	-0-		-0-
09	9090 X	33	-0-	-9057	-0-	33 2	N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 16020	PERF.14016	- 15703		
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2	N	-0-		-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 2	N	-0-		-0-
08	310 N	173	-0-	-137	-0-	173 2	N	-0-		-0-
09	270 N	198	-0-	-72	-0-	198 2	N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 15800	PERF.14776	- 15490		
04	15360 X	13217	-0-	-2143	-0-	13217 2	N	-0-		-0-
05	15686 X	13325	-0-	-2361	-0-	13325 2	N	-0-		-0-
06	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	13308 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	14649 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	15669 2	1 9 N	1	1 8	-0-
*09	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	14115 2	N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL DEPTH 16270	PERF.16166	- 16174		
04	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	13198 2	4 9 N	4	4 8	-0-
05	18569 X	10440	-0-	-8129	-0-	10439 2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	17970 X	8239	-0-	-9731	-0-	8239 2	N	-0-		-0-
07	18569 X	7215	-0-	-11354	-0-	7211 2	4 9 N	4	4 8	-0-
08	18259 X	6192	-0-	-12067	-0-	6189 2	3 9 N	3	3 8	-0-
09	13200 X	5273	-0-	-7927	-0-	5272 2	1 9 N	1	1 8	-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 15944	PERF.14640	- 15642		
04	2460 N	2316	-0-	-144	-0-	2316 2	N	-0-		-0-
05	2480 N	2350	-0-	-130	-0-	2350 2	N	-0-		-0-
06	2340 N	2224	-0-	-116	-0-	2224 2	N	-0-		-0-
07	2387 N	2227	-0-	-160	-0-	2227 2	N	-0-		-0-
08	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	2284 2	N	-0-		-0-
09	2220 N	2167	-0-	-53	-0-	2167 2	N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COVEY PARK OPERATING LLC CORN, LOUISE UNIT			//CONT.// 46770 500 //CONT.// 182847	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 4			RRCID -> 244580			COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 16560			PERF.15092 - 16170			
04	27270 X	26126	-0-	-1144	-0-	26125	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	27385 X	27385	-0-	-0-	-0-	27385	2			N	-0-			-0-	
06	26310 X	25294	-0-	-1016	-0-	25293	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	27187 X	26228	-0-	-959	-0-	26227	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	27373 X	21449	-0-	-5924	-0-	21447	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09	26490 X	26146	-0-	-344	-0-	26146	2			N	-0-			-0-	
HANHART UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 244881			COMPL. DATE 00/00/2008			TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248			
04	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	20093	2			N	-0-			-0-	
05	20901 X	20901	-0-	-0-	-0-	20901	2			N	-0-			-0-	
06	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	19655	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	20232 X	20232	-0-	-0-	-0-	20232	2			N	-0-			-0-	
08	20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	20422	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	19290 X	18942	-0-	-348	-0-	18942	2			N	-0-			-0-	
MCLEAN			WELL #: A 4			RRCID -> 244882			COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722			
04	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-			-0-	
05	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			N	-0-			-0-	
06	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-			-0-	
07	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-			-0-	
08	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10370	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*09	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-			-0-	
MARTIN, MICHAEL UNIT			WELL #: 2A			RRCID -> 244949			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675			
04	47340 X	44364	-0-	-2976	-0-	44363	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	48918 X	43171	-0-	-5747	-0-	43171	2			N	-0-			-0-	
06	47340 X	41752	-0-	-5588	-0-	41750	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
07	48236 X	40939	-0-	-7297	-0-	40937	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
08	47554 X	39903	-0-	-7651	-0-	39902	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	44370 X	37029	-0-	-7341	-0-	37029	2			N	-0-			-0-	
MCLEAN			WELL #: F 1			RRCID -> 244964			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778			
04	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	15432	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-			-0-	
06	10530 X	2139	-0-	-8391	-0-	2138	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10909	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13795	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*09	17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2			N	-0-			-0-	
BONNIE ANN			WELL #: 4			RRCID -> 247458			COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #: 3			RRCID -> 247467			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399			
04	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-			-0-	
05	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8552	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7814	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
07	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7046	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-			-0-	
*09	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-			-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870			
M	O	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
04	570 X	351	-0-	-219	-0-	351 2		N	-0-		-0-
05	589 X	318	-0-	-271	-0-	318 2		N	-0-		-0-
06	540 X	290	-0-	-250	-0-	290 2		N	-0-		-0-
07	496 X	275	-0-	-221	-0-	275 2		N	-0-		-0-
08	403 X	228	-0-	-175	-0-	228 2		N	-0-		-0-
09	360 X	215	-0-	-145	-0-	215 2		N	-0-		-0-
-----											
CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581			
04	27435 X	27435	-0-	-0-	-0-	27434 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	28958 X	28958	-0-	-0-	-0-	28958 2		N	-0-		-0-
06	29100 X	28481	-0-	-619	-0-	28481 2		N	-0-		-0-
07	30070 X	28747	-0-	-1323	-0-	28746 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	30070 X	29482	-0-	-588	-0-	29481 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	28470 X	26700	-0-	-1770	-0-	26700 2		N	-0-		-0-
-----											
CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718			
04	28050 X	23941	-0-	-4109	-0-	23940 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	28520 X	22026	-0-	-6494	-0-	22026 2		N	-0-		-0-
06	23910 X	22194	-0-	-1716	-0-	22193 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	24738 X	20015	-0-	-4723	-0-	20014 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	24738 X	20549	-0-	-4189	-0-	20547 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	23940 X	18377	-0-	-5563	-0-	18377 2		N	-0-		-0-
-----											
S. MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 247879		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020			
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-		-0-
07	186 N	20	-0-	-166	-0-	20 2		N	-0-		-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
-----											
MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504			
04	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821 2		N	-0-		-0-
05	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848 2		N	-0-		-0-
06	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7411 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031 2		N	-0-		-0-
08	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435 2		N	-0-		-0-
*09	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908 2		N	-0-		-0-
-----											
MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597			
04	40020 X	38047	-0-	-1973	-0-	38046 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	41354 X	37816	-0-	-3538	-0-	37816 2		N	-0-		-0-
06	40020 X	36585	-0-	-3435	-0-	36585 2		N	-0-		-0-
07	39959 X	33814	-0-	-6145	-0-	33813 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	39463 X	35648	-0-	-3815	-0-	35647 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	38040 X	35313	-0-	-2727	-0-	35312 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581			
04	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7728 2		N	-0-		-0-
05	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961 2		N	-0-		-0-
06	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8793 2		N	-0-		-0-
07	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8212 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	11185 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*09	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	11910 2		N	-0-		-0-



JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3631	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-		-0-
06		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7321	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6997	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6737	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*09		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-		-0-
-----														
LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691														
04		25164 X	25164	-0-	-0-	-0-	25163	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		23776 X	23776	-0-	-0-	-0-	23776	2			N	-0-		-0-
06		21880 X	21880	-0-	-0-	-0-	21879	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		23868 X	23868	-0-	-0-	-0-	23867	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		21491 X	21491	-0-	-0-	-0-	21490	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*09		20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	20664	2			N	-0-		-0-
-----														
MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250														
04		23642 X	23642	-0-	-0-	-0-	23641	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		23591 X	20857	-0-	-2734	-0-	20857	2			N	-0-		-0-
06		23520 X	20816	-0-	-2704	-0-	20816	2			N	-0-		-0-
07		24428 X	19302	-0-	-5126	-0-	19301	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		24428 X	21063	-0-	-3365	-0-	21061	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		23640 X	12146	-0-	-11494	-0-	12146	2			N	-0-		-0-
-----														
MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826														
04		26283 X	26283	-0-	-0-	-0-	26282	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		27630 X	27630	-0-	-0-	-0-	27630	2			N	-0-		-0-
06		25839 X	25839	-0-	-0-	-0-	25839	2			N	-0-		-0-
07		26257 X	26257	-0-	-0-	-0-	26256	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		25614 X	25614	-0-	-0-	-0-	25613	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		21300 X	20584	-0-	-716	-0-	20584	2			N	-0-		-0-
-----														
MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765														
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552														
04		11910 X	7897	-0-	-4013	-0-	7897	2			N	-0-		-0-
05		12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-		-0-
06		10920 X	9650	-0-	-1270	-0-	9650	2			N	-0-		-0-
07		10819 X	6631	-0-	-4188	-0-	6631	2			N	-0-		-0-
08		12431 X	11913	-0-	-518	-0-	11913	2			N	-0-		-0-
09		12030 X	7604	-0-	-4426	-0-	7604	2			N	-0-		-0-
-----														
KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001														
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-		-0-
05		930 N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-		-0-
06		900 N	640	-0-	-260	-0-	640	2			N	-0-		-0-
07		930 N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-		-0-
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-		-0-
*09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847								
S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265		
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
04	58410 X	53034	-0-	-5376	-0-	53033	2	1 9	N	-0-
05	58249 X	54211	-0-	-4038	-0-	54210	2	1 9	N	-0-
06	54180 X	27923	-0-	-26257	-0-	27923	2		N	-0-
07	55986 X	-0-	-0-	-55986	-0-				N	-0-
08	55180 X	-0-	-0-	-55180	-0-				N	-0-
09	53040 X	-0-	-0-	-53040	-0-				N	-0-
-----										
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892		
04	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	24296	2		N	-0-
05	24328 X	24328	-0-	-0-	-0-	24328	2		N	-0-
06	20893 X	20893	-0-	-0-	-0-	20893	2		N	-0-
07	21081 X	21081	-0-	-0-	-0-	21081	2		N	-0-
08	22041 X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2		N	-0-
*09	20993 X	20993	-0-	-0-	-0-	20993	2		N	-0-
-----										
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710		
04	11070 X	9885	-0-	-1185	-0-	9884	2	1 9	N	-0-
05	11191 X	10569	-0-	-622	-0-	10569	2		N	-0-
06	10770 X	10054	-0-	-716	-0-	10053	2	1 9	N	-0-
07	11129 X	10174	-0-	-955	-0-	10173	2	1 9	N	-0-
08	11129 X	10768	-0-	-361	-0-	10767	2	1 9	N	-0-
09	10230 X	9782	-0-	-448	-0-	9782	2		N	-0-
-----										
MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602		
04	73440 X	66075	-0-	-7365	-0-	66074	2	1 9	N	-0-
05	75392 X	68167	-0-	-7225	-0-	68167	2		N	-0-
06	70553 X	70553	-0-	-0-	-0-	70553	2		N	-0-
07	75010 X	75010	-0-	-0-	-0-	75008	2	2 9	N	-0-
08	70215 X	69970	-0-	-245	-0-	69969	2	1 9	N	-0-
09	70560 X	64883	-0-	-5677	-0-	64882	2	1 9	N	-0-
-----										
REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710		
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-
05	279 N	133	-0-	-146	-0-	133	2		N	-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-
07	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2		N	-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-
-----										
MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828		
04	14250 X	9248	-0-	-5002	-0-	9247	2	1 9	N	-0-
05	14725 X	10075	-0-	-4650	-0-	10074	2	1 9	N	-0-
06	14250 X	10423	-0-	-3827	-0-	10421	2	2 9	N	-0-
07	14725 X	11007	-0-	-3718	-0-	11004	2	3 9	N	-0-
08	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	11186	2	3 9	N	-0-
*09	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	11587	2	1 9	N	-0-
-----										
KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186		
04	54600 X	4787	-0-	-49813	-0-	4786	2	1 9	N	-0-
05	52328 X	45596	-0-	-6732	-0-	45596	2		N	-0-
06	43829 X	43829	-0-	-0-	-0-	43829	2		N	-0-
07	45675 X	45675	-0-	-0-	-0-	45674	2	1 9	N	-0-
08	47628 X	47628	-0-	-0-	-0-	47627	2	1 9	N	-0-
*09	45649 X	45649	-0-	-0-	-0-	45649	2		N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847								
DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783		
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
04	4050 X	3898	-0-	-152	-0-	3898 2		N	-0-	-0-
05	4154 X	3994	-0-	-160	-0-	3994 2		N	-0-	-0-
06	3960 X	3834	-0-	-126	-0-	3834 2		N	-0-	-0-
07	4061 X	3906	-0-	-155	-0-	3906 2		N	-0-	-0-
08	4030 X	3916	-0-	-114	-0-	3916 2		N	-0-	-0-
09	3900 X	3773	-0-	-127	-0-	3773 2		N	-0-	-0-
-----										
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448		
04	3570 X	3115	-0-	-455	-0-	3115 2		N	-0-	-0-
05	3410 X	2606	-0-	-804	-0-	2606 2		N	-0-	-0-
06	3300 X	2793	-0-	-507	-0-	2793 2		N	-0-	-0-
07	3224 X	2969	-0-	-255	-0-	2969 2		N	-0-	-0-
08	3224 X	2581	-0-	-643	-0-	2581 2		N	-0-	-0-
09	3120 X	2796	-0-	-324	-0-	2796 2		N	-0-	-0-
-----										
CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692		
04	45766 X	45766	-0-	-0-	-0-	45765 2	1 9	N	1	1 8
05	39056 X	39056	-0-	-0-	-0-	39056 2		N	-0-	-0-
06	32640 X	32640	-0-	-0-	-0-	32640 2		N	-0-	-0-
07	29186 X	29186	-0-	-0-	-0-	29185 2	1 9	N	1	1 8
08	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	19919 2	1 9	N	1	1 8
*09	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045 2		N	-0-	-0-
-----										
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676		
04	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6706 2	1 9	N	1	1 8
05	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807 2		N	-0-	-0-
06	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6436 2	1 9	N	1	1 8
07	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6729 2	2 9	N	2	2 8
08	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6484 2	2 9	N	2	2 8
*09	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6390 2	1 9	N	1	1 8
-----										
COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628		
04	60300 X	40544	-0-	-19756	-0-	40543 2	1 9	N	1	1 8
05	68324 X	42039	-0-	-26285	-0-	42039 2		N	-0-	-0-
06	66120 X	51750	-0-	-14370	-0-	51749 2	1 9	N	1	1 8
07	68324 X	43912	-0-	-24412	-0-	43910 2	2 9	N	2	2 8
08	63147 X	36172	-0-	-26975	-0-	36169 2	3 9	N	3	3 8
*09	57267 X	57267	-0-	-0-	-0-	57266 2	1 9	N	1	1 8

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14751 - 15829		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.14913 - 16084		
04	42630 X	36719	-0-	-5911	-0-	36719	2	N	-0-			-0-
05	43369 X	37452	-0-	-5917	-0-	37452	2	N	-0-			-0-
06	41910 X	36170	-0-	-5740	-0-	36169	2	N	1	9	1 8	-0-
07	40579 X	36637	-0-	-3942	-0-	36636	2	N	1	9	1 8	-0-
08	39246 X	36250	-0-	-2996	-0-	36250	2	N	-0-			-0-
09	36720 X	34504	-0-	-2216	-0-	34504	2	N	-0-			-0-
-----												
S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570		PERF.15345 - 17010		
04	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10196	2	N	1	9	1 8	-0-
05	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2	N	-0-			-0-
06	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7952	2	N	1	9	1 8	-0-
07	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8565	2	N	1	9	1 8	-0-
08	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8444	2	N	1	9	1 8	-0-
*09	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NASH		WELL #: 2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14116 - 14476		
04	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	3	N	-0-			-0-
05	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3	N	-0-			-0-
06	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	3	N	-0-			-0-
07	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3	N	-0-			-0-
08	7378 X	7221	-0-	-157	-0-	7221	3	N	-0-			-0-
09	7140 X	6812	-0-	-328	-0-	6812	3	N	-0-			-0-
-----												
NASH		WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.14131 - 14391		
04	11370 X	10393	-0-	-977	-0-	10393	3	N	-0-			-0-
05	11749 X	11565	-0-	-184	-0-	11565	3	N	-0-			-0-
06	11370 X	10203	-0-	-1167	-0-	10203	3	N	-0-			-0-
07	11067 X	8741	-0-	-2326	-0-	8741	3	N	-0-			-0-
08	11563 X	10068	-0-	-1495	-0-	10068	3	N	-0-			-0-
09	11190 X	8586	-0-	-2604	-0-	8586	3	N	-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		49003 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON		
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624						
BEDDINGFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 185453	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	14700 PERF. 0 - 14354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

KIRVIN (TRAVIS PEAK)				49692 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
R. LACY SERVICES, LTD.				687208						
LANE, T. W.		WELL #:		2	RRCID -> 174252	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8995 PERF. 8419 - 8440	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

RICHARDSON, LETHA M.		WELL #:		3	RRCID -> 205609	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 7226 - 7414	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)				49692 755	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
REYNOLDS E & P, INC.				704466						
PULLIN, W. R.		WELL #:		1	RRCID -> 170298	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	11170 PERF. 7504 - 7515	
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-	135
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-	135
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	1	N	-0-	135
07	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	1	N	-0-	135
08	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	1	N	-0-	135
*09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	1	N	-0-	135

  

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)				49699 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109						
CARTER BLOXOM UNIT		WELL #:			RRCID -> 145279	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	12100 PERF.10361 - 10384	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011										

  

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: FREESTONE		
GERRED, D.E.										
		WELL #:		1	RRCID -> 066795	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL DEPTH	12161 PERF.10472 - 10486	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 49699 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LOPER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202428		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		4410 X	3722	-0-	-688	-0-	112 1	3610 2	N	-0-	35
05		3844 X	3758	-0-	-86	-0-	110 1	3536 2	N	102	137
							112 9				
06		3720 X	2394	-0-	-1326	-0-	71 1	2301 2	N	20	157
							22 9				
07		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	115 1	3718 2	N	55	212
							61 9				
08		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	109 1	3512 2	N	63 185 1	90
							69 9				
*09		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	129 1	4174 2	N	-0-	90
-----											
COLEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202829		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764			
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	20
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	20
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	20
07		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-	20
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	20
*09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	20
-----											
COKER, ANN SNEED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211100		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626			
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-	63
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	63
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	63
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	63
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	63
09		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-	63
-----											
COLEMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233533		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786			
04		1230 N	1086	-0-	-144	-0-	32 1	1039 2	N	14	99
							15 9				
05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	42 1	1356 2	N	7	106
							8 9				
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	35 1	1123 2	N	34 127 1	13
							37 9				
07		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	33 1	1049 2	N	-0-	13
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	39 1	1269 2	N	-0-	13
*09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	30 1	980 2	N	-0-	13
-----											
MILLER, CLARA BARTON LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 249216		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723			
04		12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	386 1	12439 2	N	95 178 1	147
							105 9				
05		13423 X	13317	-0-	-106	-0-	392 1	12632 2	N	266 181 1	232
							293 9				
06		12990 X	12531	-0-	-459	-0-	369 1	11898 2	N	240 229 1	243
							264 9				
07		13423 X	13249	-0-	-174	-0-	393 1	12662 2	N	176 365 1	54
							194 9				
08		13206 X	12683	-0-	-523	-0-	375 1	12111 2	N	179	233
							197 9				
09		12780 X	12253	-0-	-527	-0-	363 1	11707 2	N	166 364 1	35
							183 9				

LAC (RODESSA)		50473 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
CORBY #2 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171878		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	191 3	Y	-0-		161
05	403 N	102	-0-	-301	-0-	102 3	Y	-0-		161
06	300 N	111	-0-	-189	-0-	111 3	Y	-0-		161
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	125 3	Y	22	180 1	3
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		3
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	Y	-0-		3

CORBY #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966		
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	Y	-0-		-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	Y	-0-		-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	Y	-0-		-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	Y	-0-		-0-
08	620 N	282	-0-	-338	-0-	282 3	Y	-0-		-0-
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	334 3	Y	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 179494		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976		
ELLIS "B"		WELL #: 2								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
05	372 N	172	-0-	-200	-0-	172 3	N	-0-		-0-
06	360 N	106	-0-	-254	-0-	106 3	N	-0-		-0-
07	465 N	101	-0-	-364	-0-	101 3	N	-0-		-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-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		
04	1380 N	1188	-0-	-192	-0-	1168 2	Y	18	18 1	-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1206 2	Y	22	22 1	-0-
06	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	1044 2	Y	17	17 1	-0-
07	1240 N	960	-0-	-280	-0-	960 2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	510	-0-	-730	-0-	492 2	Y	16	16 1	-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024		
04	152 R	31	-0-	-121	-0-	18 2	Y	12	12 1	-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	14	14 1	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	12	12 1	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	5 2	Y	23	23 1	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
LAKE TRINIDAD (RODESSA)		//CONT.//	51599	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HENDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//	902850											
WAREING		WELL #:	2	RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7040 -	7044		
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	951	2	25	9	Y	23	23	1	-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1011	2	31	9	Y	28	28	1	-0-
06	930 N	493	-0-	-437	-0-	480	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
07	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2			Y	-0-			-0-
08	1054 N	470	-0-	-584	-0-	444	2	26	9	Y	24	24	1	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-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		
04	1320 N	1178	-0-	-142	-0-	1	2	1177	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			-0-
06	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-			-0-
*09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-			-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GENGE		WELL #:	1	RRCID ->	119833	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF.	12953 -	12993		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	1500 #	1358	-0-	-142	-0-	1358	3			N	-0-			1
05	1519 #	1313	-0-	-206	-0-	1313	3			N	-0-			1
06	1470 #	1162	-0-	-308	-0-	1162	3			N	-0-			1
07	1488 #	1269	-0-	-219	-0-	1269	3			N	-0-	1	5	-0-
08	1395 #	1231	-0-	-164	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
09	1350 #	1247	-0-	-103	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)			53940	210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
CL&F OPERATING LLC			154789											
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	174387	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9341 -	9364		
04	2430 X	997	-0-	-1433	-0-	23	1	974	2	N	-0-			119
05	2511 X	1810	-0-	-701	-0-	90	1	1720	2	N	-0-			119
06	2430 X	29	-0-	-2401	-0-	29	2			N	-0-			119
07	2232 X	1835	-0-	-397	-0-	91	1	1744	2	N	-0-			119
08	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	89	1	1804	2	N	-0-			119
*09	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	106	1	2009	2	N	-0-			119



LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)//CONT.//		53940 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
CL&F OPERATING LLC		//CONT.// 154789							
WRIGHT GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 174906		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497	
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DOUGLAS		WELL #: 2		RRCID -> 190921		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME		53940 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
CL&F OPERATING LLC		//CONT.// 154789							
FORD, HUGH M.		WELL #: 1		RRCID -> 066753		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067152		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020		
04	540 N	351	-0-	-189	-0-	8 1	343 2	N	-0-	20
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19 1	369 2	N	-0-	20
06	390 N	3	-0-	-387	-0-	3 2		N	-0-	20
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19 1	367 2	N	-0-	20
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25 1	504 2	N	-0-	20
*09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25 1	478 2	N	-0-	20

JACKSON, M. L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 068169		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORD, HUGH M.		WELL #: 2		RRCID -> 173431		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961		
04	1260 N	1088	-0-	-172	-0-	25 1	1063 2	N	-0-	164
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64 1	1212 2	N	5	169
						6 9				
06	240 N	7	-0-	-233	-0-	7 2		N	-0-	169
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	77 1	1469 2	N	48	217
						53 9				
08	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	130 1	2619 2	N	33	177 1 73
						36 9				
*09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	58 1	1099 2	N	15	88
						17 9				

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789  
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-

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

04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			-0-
05	2790	180	-0-	-2610	-0-	180	2	N	-0-			-0-
06	2700	172	-0-	-2528	-0-	172	2	N	-0-			-0-
07	2790	407	-0-	-2383	-0-	407	2	N	-0-			-0-
08	992 #	111	-0-	-881	-0-	111	2	N	-0-			-0-
09	900 #	104	-0-	-796	-0-	104	2	N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
BRG LONE STAR LTD. 090870  
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-			29
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-			29
06	870 N	627	-0-	-243	-0-	627	3	N	-0-			29
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3	N	-0-			29
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-			29
*09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-			29

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3	N	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-			-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-			-0-
08	806 N	654	-0-	-152	-0-	654	3	N	-0-			-0-
09	750 N	203	-0-	-547	-0-	203	3	N	-0-			-0-

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
LOPER (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC BONNER, TOM			//CONT.// 54876 050 //CONT.// 120027		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
			WELL #:	1	RRCID ->	181114	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626	- 10858
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WOOD			WELL #:	1	RRCID ->	181356	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10622	- 10784
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	2940 X	2509	-0-	-431	-0-	331 1	2178 2	N	-0-			-0-
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	434 1	2698 2	N	-0-			-0-
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	197 1	2948 2	N	-0-			-0-
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	247 1	3599 2	N	-0-			-0-
08	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	303 1	4695 2	N	-0-			-0-
*09	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	299 1	4711 2	N	-0-			-0-
-----												
BONNER, ANDY			WELL #:	1	RRCID ->	190480	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840	- 11924
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800								
M	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	450 X	355	-0-	-95	-0-	36	1	319	2	N	-0-					29
05	465 X	334	-0-	-131	-0-	33	1	301	2	N	-0-					29
06	450 X	302	-0-	-148	-0-	19	1	283	2	N	-0-					29
07	465 X	289	-0-	-176	-0-	19	1	270	2	N	-0-					29
08	465 X	316	-0-	-149	-0-	19	1	297	2	N	-0-					29
09	360 X	282	-0-	-78	-0-	17	1	265	2	N	-0-					29
-----																
LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762			
M	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OSBORN		WELL #: 4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076			
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	120	1	1080	2	N	-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	126	1	1141	2	N	-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	69	1	1025	2	N	-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	72	1	1047	2	N	-0-
08	930 N	634	-0-	-296	-0-	38	1	596	2	N	-0-
*09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	64	1	1017	2	N	-0-
-----											
PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 202349		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861			
04	2280 X	1890	-0-	-390	-0-	249	1	1641	2	N	-0-
05	2356 X	1700	-0-	-656	-0-	235	1	1465	2	N	-0-
06	2280 X	1546	-0-	-734	-0-	97	1	1449	2	N	-0-
07	1953 X	1506	-0-	-447	-0-	97	1	1409	2	N	-0-
08	1953 X	1573	-0-	-380	-0-	95	1	1478	2	N	-0-
09	1890 X	1340	-0-	-550	-0-	80	1	1260	2	N	-0-

LOPER (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC BONNER, ANDY		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960		PERF.10684		- 11752		
04	960 X	577	-0-	-383	-0-	76	1	501	2	N	-0-			34
05	992 X	468	-0-	-524	-0-	65	1	403	2	N	-0-			34
06	960 X	224	-0-	-736	-0-	14	1	210	2	N	-0-			34
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			34
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			34
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			34
BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10648		- 10844		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			69
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10659		- 11026		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD		WELL #: 6		RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11945		PERF.10707		- 11756		
04	1020 X	926	-0-	-94	-0-	122	1	804	2	N	-0-			60
05	992 X	907	-0-	-85	-0-	126	1	781	2	N	-0-			60
06	990 X	864	-0-	-126	-0-	54	1	810	2	N	-0-			60
07	1023 X	835	-0-	-188	-0-	54	1	781	2	N	-0-			60
08	1023 X	806	-0-	-217	-0-	49	1	757	2	N	-0-			60
09	930 X	787	-0-	-143	-0-	47	1	740	2	N	-0-			60

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LOPER		WELL #: 7		RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 217706		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TOM BONNER				//CONT.// 120027										
		WELL #:		5		RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WOOD				WELL #:		15		RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WOOD				WELL #:		13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BONNER, ANDY				WELL #:		5		RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WOOD				WELL #:		2		RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BONNER, ANDY				WELL #:		4		RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WOOD				WELL #:		12		RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 14		RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
-----																
BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PYRAMID LAND		WELL #: 7		RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641								
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 199233	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11080	- 11160		
M	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 213584	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 12154	PERF.10976	- 11170		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER														
54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE 090870														
WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-			31
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1			32
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			32
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			32
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			32
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			32
-----														
BONNER														
WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103														
04	300 N	107	-0-	-193	-0-	107	3			N	-0-			54
05	403 N	105	-0-	-298	-0-	105	3			N	-0-			54
06	300 N	108	-0-	-192	-0-	108	3			N	-0-			54
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			54
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			54
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			54
-----														
BONNER														
WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092														
04	2190 X	1963	-0-	-227	-0-	1961	3	2	9	N	2			232
05	2325 X	1782	-0-	-543	-0-	1757	3	25	9	N	23			255
06	2490 X	2015	-0-	-475	-0-	2015	3			N	-0-			255
07	2573 X	2317	-0-	-256	-0-	2245	3	72	9	N	65	176	1	144
08	2573 X	2307	-0-	-266	-0-	2307	3			N	-0-			144
09	2010 X	861	-0-	-1149	-0-	861	3			N	-0-			144
-----														
BONNER														
WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980														
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2066	3	19	9	N	17			138
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	3	11	9	N	10			148
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2001	3	61	9	N	55	106	1	97
07	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-			97
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-			97
09	900 N	332	-0-	-568	-0-	332	3			N	-0-			97
-----														
BONNER														
WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BONNER														
WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220														
04	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	3			N	-0-			-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-			-0-
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
09	390 N	233	-0-	-157	-0-	233	3			N	-0-			-0-
-----														
BONNER														
WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964														
04	2700 X	457	-0-	-2243	-0-	457	3			N	-0-			27
05	2511 X	377	-0-	-2134	-0-	377	3			N	-0-			27
06	2430 X	118	-0-	-2312	-0-	118	3			N	-0-			27
07	2511 X	148	-0-	-2363	-0-	148	3			N	-0-			27
08	1984 X	1153	-0-	-831	-0-	1153	3			N	-0-			27
*09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			27

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
BONNER		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060				
M	O	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
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			41
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			41
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-			41
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	149 3	N	-0-			41
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-			41
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-			41
-----												
BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814				
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-			59
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-			59
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-			59
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-			59
08	899	N	126	-0-	-773	-0-	126 3	N	-0-			59
09	1050	N	101	-0-	-949	-0-	101 3	N	-0-			59
-----												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
LOPER		WELL #: 2		RRCID -> 172505		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
-----												
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 183882		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628				
04	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	208 1	1372 2	N	-0-		10
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	258 1	1607 2	N	-0-		10
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	111 1	1659 2	N	-0-		10
07	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	127 1	1852 2	N	-0-		10
08	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	119 1	1840 2	N	-0-		10
*09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	116 1	1828 2	N	-0-		10
-----												
WOLENS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 185379		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916				
04	750	X	630	-0-	-120	-0-	63 1	567 2	N	-0-		80
05	718	X	718	-0-	-0-	-0-	71 1	647 2	N	-0-		80
06	630	X	568	-0-	-62	-0-	36 1	532 2	N	-0-		80
07	651	X	572	-0-	-79	-0-	37 1	535 2	N	-0-		80
08	713	X	583	-0-	-130	-0-	35 1	548 2	N	-0-		80
09	690	X	551	-0-	-139	-0-	33 1	518 2	N	-0-		80
-----												
BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 187939		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924				
04	930	X	722	-0-	-208	-0-	95 1	627 2	N	-0-		80
05	1023	X	766	-0-	-257	-0-	106 1	660 2	N	-0-		80
06	990	X	704	-0-	-286	-0-	44 1	660 2	N	-0-		80
07	1023	X	880	-0-	-143	-0-	57 1	823 2	N	-0-		80
08	899	X	870	-0-	-29	-0-	53 1	817 2	N	-0-		80
09	750	X	734	-0-	-16	-0-	44 1	690 2	N	-0-		80

-----														
LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
-----														
04		4680 X	4173	-0-	-507	-0-	415	1	3727	2	N	28		88
							31	9						
05		4433 X	3721	-0-	-712	-0-	367	1	3326	2	N	25		113
							28	9						
06		4290 X	3443	-0-	-847	-0-	216	1	3227	2	N	-0-		113
07		4433 X	3695	-0-	-738	-0-	236	1	3444	2	N	14		127
							15	9						
08		4433 X	3643	-0-	-790	-0-	217	1	3357	2	N	63		190
							69	9						
09		4170 X	3753	-0-	-417	-0-	224	1	3529	2	N	-0-		190
-----														
OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158														
-----														
04		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	423	1	3795	2	N	-0-		104
05		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	410	1	3713	2	N	-0-		104
06		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	242	1	3616	2	N	-0-		104
07		4371 X	3705	-0-	-666	-0-	238	1	3467	2	N	-0-		104
08		4371 X	3640	-0-	-731	-0-	221	1	3419	2	N	-0-		104
09		4230 X	4045	-0-	-185	-0-	241	1	3804	2	N	-0-		104
-----														
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712														
-----														
04		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	608	1	5459	2	N	-0-		196
05		6603 X	6132	-0-	-471	-0-	610	1	5522	2	N	-0-		196
06		6720 X	4964	-0-	-1756	-0-	310	1	4644	2	N	9	165 1	40
							10	9						
07		6944 X	4916	-0-	-2028	-0-	316	1	4600	2	N	-0-		40
08		6944 X	5142	-0-	-1802	-0-	312	1	4830	2	N	-0-		40
09		6060 X	5501	-0-	-559	-0-	328	1	5173	2	N	-0-		40
-----														
PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860														
-----														
04		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		27
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		27
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
-----														
PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840														
-----														
04		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	224	1	2011	2	N	-0-		14
05		2263 X	1786	-0-	-477	-0-	178	1	1608	2	N	-0-		14
06		2310 X	1917	-0-	-393	-0-	120	1	1797	2	N	-0-		14
07		2387 X	1776	-0-	-611	-0-	114	1	1662	2	N	-0-		14
08		2387 X	1866	-0-	-521	-0-	113	1	1753	2	N	-0-		14
09		2250 X	1900	-0-	-350	-0-	113	1	1787	2	N	-0-		14

-----																
LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027											
OSBORN			WELL #:		2	RRCID ->		191143	COMPL. DATE		03/17/2003	TOTAL DEPTH		12000	PERF.10630 - 11744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
-----																
04		1200 N	161	-0-	-1039	-0-	16 1	145 2	N	-0-				129		
05		1209 N	741	-0-	-468	-0-	73 1	660 2	N	7				136		
							8 9									
06		1200 N	741	-0-	-459	-0-	46 1	695 2	N	-0-				136		
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	54 1	788 2	N	-0-				136		
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	64 1	986 2	N	-0-				136		
09		750 N	717	-0-	-33	-0-	43 1	674 2	N	-0-				136		
-----																
HOLLOWAY, J. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->		192431	COMPL. DATE		12/20/2002	TOTAL DEPTH		11806	PERF.11502 - 11512	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09		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	
04		2700 X	2527	-0-	-173	-0-	253 1	2274 2	N	-0-				120		
05		2790 X	2606	-0-	-184	-0-	259 1	2347 2	N	-0-				120		
06		2520 X	2173	-0-	-347	-0-	136 1	2037 2	N	-0-				120		
07		2604 X	2245	-0-	-359	-0-	144 1	2101 2	N	-0-				120		
08		2604 X	1905	-0-	-699	-0-	116 1	1789 2	N	-0-				120		
09		2520 X	2211	-0-	-309	-0-	132 1	2079 2	N	-0-				120		
-----																
PYRAMID LAND			WELL #:		4	RRCID ->		193608	COMPL. DATE		07/29/2008	TOTAL DEPTH		12084	PERF.10706 - 11874	
04		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	370 1	3318 2	N	87	177 1			84		
							96 9									
05		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	363 1	3288 2	N	55				139		
							61 9									
06		3420 X	3290	-0-	-130	-0-	200 1	2987 2	N	94	158 1			75		
							103 9									
07		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	224 1	3262 2	N	231	182 1			124		
							254 9									
08		3534 X	3201	-0-	-333	-0-	190 1	2943 2	N	62				186		
							68 9									
09		3420 X	2914	-0-	-506	-0-	159 1	2511 2	N	222	181 1			227		
							244 9									
-----																
LOPER			WELL #:		4	RRCID ->		194638	COMPL. DATE		08/19/2003	TOTAL DEPTH		12025	PERF.10854 - 11690	
04		3210 X	2891	-0-	-319	-0-	290 1	2601 2	N	-0-				164		
05		3317 X	2791	-0-	-526	-0-	278 1	2513 2	N	-0-				164		
06		3210 X	2745	-0-	-465	-0-	171 1	2560 2	N	13	155 1			22		
							14 9									
07		3162 X	2785	-0-	-377	-0-	177 1	2582 2	N	24				46		
							26 9									
08		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	190 1	2936 2	N	-0-				46		
09		2880 X	2819	-0-	-61	-0-	168 1	2651 2	N	-0-				46		
-----																
PYRAMID LAND			WELL #:		5	RRCID ->		194645	COMPL. DATE		09/30/2003	TOTAL DEPTH		12100	PERF.10740 - 11790	
04		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	112 1	1006 2	N	-0-				24		
05		1147 X	1136	-0-	-11	-0-	113 1	1023 2	N	-0-				24		
06		1110 X	947	-0-	-163	-0-	59 1	888 2	N	-0-				24		
07		1147 X	976	-0-	-171	-0-	63 1	913 2	N	-0-				24		
08		1147 X	940	-0-	-207	-0-	57 1	883 2	N	-0-				24		
09		1110 X	913	-0-	-197	-0-	54 1	859 2	N	-0-				24		

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
WOOD				WELL #:	4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11542 - 11752
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	2130 X	2094	-0-	-36	-0-	210	1	1884	2	N	-0-	35
05	2077 X	2074	-0-	-3	-0-	206	1	1868	2	N	-0-	35
06	2010 X	1724	-0-	-286	-0-	108	1	1616	2	N	-0-	35
07	2170 X	1694	-0-	-476	-0-	109	1	1585	2	N	-0-	35
08	2170 X	1814	-0-	-356	-0-	110	1	1704	2	N	-0-	35
09	2100 X	1730	-0-	-370	-0-	103	1	1627	2	N	-0-	35
-----												
BONNER, ANDY				WELL #:	2	RRCID ->	197709	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11675 - 11869
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WOOD				WELL #:	3	RRCID ->	200353	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11500 - 11820
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	660 X	617	-0-	-43	-0-	62	1	555	2	N	-0-	17
05	651 X	646	-0-	-5	-0-	64	1	582	2	N	-0-	17
06	630 X	489	-0-	-141	-0-	31	1	458	2	N	-0-	17
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	17
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	17
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	17
-----												
LOPER				WELL #:	6	RRCID ->	201508	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520 - 11624
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	131	1	1177	2	N	-0-	162
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	110	1	1000	2	N	-0-	162
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	N	-0-	162
07	1364 N	935	-0-	-429	-0-	60	1	875	2	N	-0-	162
08	1116 N	852	-0-	-264	-0-	52	1	800	2	N	-0-	162
09	870 N	715	-0-	-155	-0-	43	1	672	2	N	-0-	162

-----														
LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096														
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
-----														
04		3300 X	2913	-0-	-387	-0-	292 1	2621 2	N		-0-		69	
05		3193 X	2939	-0-	-254	-0-	292 1	2647 2	N		-0-		69	
06		3090 X	2740	-0-	-350	-0-	172 1	2568 2	N		-0-		69	
07		3193 X	2488	-0-	-705	-0-	160 1	2328 2	N		-0-		69	
08		3193 X	1976	-0-	-1217	-0-	120 1	1856 2	N		-0-		69	
09		2910 X	2332	-0-	-578	-0-	139 1	2193 2	N		-0-		69	
-----														
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	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														
04		1770 X	1000	-0-	-770	-0-	100 1	900 2	N		-0-		55	
05		1829 X	1185	-0-	-644	-0-	118 1	1067 2	N		-0-		55	
06		1260 X	871	-0-	-389	-0-	55 1	816 2	N		-0-		55	
07		1302 X	992	-0-	-310	-0-	64 1	928 2	N		-0-		55	
08		1178 X	990	-0-	-188	-0-	60 1	930 2	N		-0-		55	
*09		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	78 1	1228 2	N		-0-		55	
-----														
OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750														
04		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	170 1	1528 2	N		-0-		53	
05		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	172 1	1561 2	N		-0-		53	
06		1440 X	784	-0-	-656	-0-	49 1	735 2	N		-0-		53	
07		1767 X	811	-0-	-956	-0-	52 1	759 2	N		-0-		53	
08		1767 X	750	-0-	-1017	-0-	46 1	704 2	N		-0-		53	
09		1710 X	788	-0-	-922	-0-	47 1	741 2	N		-0-		53	
-----														
WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	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														
04		990 X	866	-0-	-124	-0-	114 1	752 2	N		-0-		-0-	
05		1023 X	862	-0-	-161	-0-	119 1	743 2	N		-0-		-0-	
06		990 X	808	-0-	-182	-0-	51 1	757 2	N		-0-		-0-	
07		1023 X	791	-0-	-232	-0-	51 1	740 2	N		-0-		-0-	
08		992 X	779	-0-	-213	-0-	47 1	732 2	N		-0-		-0-	
*09		893 X	893	-0-	-0-	-0-	53 1	840 2	N		-0-		-0-	
-----														
PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954														
04		1620 X	270	-0-	-1350	-0-	27 1	243 2	N		-0-		27	
05		2325 X	181	-0-	-2144	-0-	18 1	163 2	N		-0-		27	
06		2250 X	1154	-0-	-1096	-0-	72 1	1082 2	N		-0-		27	
07		2325 X	1668	-0-	-657	-0-	107 1	1561 2	N		-0-		27	
08		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	120 1	1854 2	N		-0-		27	
09		1140 X	943	-0-	-197	-0-	56 1	887 2	N		-0-		27	



LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
LOPER		WELL #:		7	RRCID ->	215142	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.10534	- 11738		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5970 X	4236	-0-	-1734	-0-	425	1	3811	2	N	-0-			118
05	6169 X	4535	-0-	-1634	-0-	451	1	4084	2	N	-0-			118
06	4650 X	3852	-0-	-798	-0-	241	1	3611	2	N	-0-			118
07	4681 X	3678	-0-	-1003	-0-	236	1	3442	2	N	-0-			118
08	4681 X	3935	-0-	-746	-0-	239	1	3696	2	N	-0-			118
09	4380 X	2783	-0-	-1597	-0-	163	1	2576	2	N	40			158
						44	9							
-----														
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215154	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11563	- 11568		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215752	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10828	- 11820		
04	534 X	534	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	N	-0-			10
05	496 X	482	-0-	-14	-0-	67	1	415	2	N	-0-			10
06	510 X	443	-0-	-67	-0-	28	1	415	2	N	-0-			10
07	558 X	447	-0-	-111	-0-	29	1	418	2	N	-0-			10
08	558 X	441	-0-	-117	-0-	27	1	414	2	N	-0-			10
09	540 X	479	-0-	-61	-0-	29	1	450	2	N	-0-			10
-----														
BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	216735	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626	- 11561		
04	870 X	169	-0-	-701	-0-	17	1	152	2	N	-0-			47
05	992 X	286	-0-	-706	-0-	28	1	258	2	N	-0-			47
06	960 X	238	-0-	-722	-0-	15	1	223	2	N	-0-			47
07	992 X	680	-0-	-312	-0-	44	1	636	2	N	-0-			47
08	775 X	286	-0-	-489	-0-	17	1	269	2	N	-0-			47
*09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	N	-0-			47
-----														
WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	217705	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10702	- 11719		
04	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	397	1	2613	2	N	55			191
						61	9							
05	3069 X	2876	-0-	-193	-0-	398	1	2478	2	N	-0-			191
06	3090 X	1827	-0-	-1263	-0-	114	1	1713	2	N	-0-			191
07	3193 X	1391	-0-	-1802	-0-	89	1	1302	2	N	-0-			191
08	3193 X	2872	-0-	-321	-0-	173	1	2681	2	N	16			207
						18	9							
09	3060 X	2205	-0-	-855	-0-	131	1	2072	2	N	2	177	1	32
						2	9							
-----														
BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217789	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.10576	- 12016		
04	1320 X	460	-0-	-860	-0-	61	1	399	2	N	-0-			50
05	1488 X	284	-0-	-1204	-0-	39	1	245	2	N	-0-			50
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			50
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			50
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			50
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			50

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
WOOD		WELL #:		10	RRCID ->	217895	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11160	- 11954		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	4590 X	2875	-0-	-1715	-0-	379 1	2496 2	N	-0-				134	
05	4743 X	3516	-0-	-1227	-0-	487 1	3029 2	N	-0-				134	
06	4590 X	3221	-0-	-1369	-0-	202 1	3019 2	N	-0-				134	
07	4743 X	4391	-0-	-352	-0-	282 1	4109 2	N	-0-				134	
08	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	283 1	4373 2	N	-0-				134	
*09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	266 1	4192 2	N	-0-				134	
-----														
WOOD		WELL #:		9	RRCID ->	218062	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10784	- 11846		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65	
-----														
WOOD		WELL #:		13	RRCID ->	218659	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10666	- 11778		
04	2670 X	2141	-0-	-529	-0-	282 1	1859 2	N	-0-				79	
05	2821 X	2090	-0-	-731	-0-	289 1	1801 2	N	-0-				79	
06	2730 X	1462	-0-	-1268	-0-	92 1	1370 2	N	-0-				79	
07	2821 X	1025	-0-	-1796	-0-	66 1	959 2	N	-0-				79	
08	2201 X	1064	-0-	-1137	-0-	65 1	999 2	N	-0-				79	
09	2130 X	1288	-0-	-842	-0-	77 1	1211 2	N	-0-				79	
-----														
TOM BONNER		WELL #:		5	RRCID ->	218854	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10510	- 11596		
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	346 1	3104 2	N	-0-				56	
05	3534 X	3278	-0-	-256	-0-	323 1	2921 2	N	31				87	
						34 9								
06	3810 X	2885	-0-	-925	-0-	181 1	2704 2	N	-0-				87	
07	3937 X	2268	-0-	-1669	-0-	146 1	2122 2	N	-0-				87	
08	3937 X	2964	-0-	-973	-0-	179 1	2774 2	N	10				97	
						11 9								
09	3450 X	2964	-0-	-486	-0-	177 1	2787 2	N	-0-				97	
-----														
WOOD		WELL #:		15	RRCID ->	218860	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10943	- 11925		
04	120 X	15	-0-	-105	-0-	2 1	13 2	N	-0-				20	
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				20	
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				20	
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				20	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				20	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				20	
-----														
BONNER, ANDY		WELL #:		5	RRCID ->	219220	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10937	- 11913		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19	

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 #:		2	RRCID ->	219816	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10782 - 11757				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
04		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	221	1	1454	2	N	-0-			156
05		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	260	1	1616	2	N	-0-			156
06		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	106	1	1592	2	N	-0-			156
07		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	181	1	2631	2	N	-0-			156
08		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	129	1	1989	2	N	-0-			156
*09		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	140	1	2213	2	N	-0-			156
-----															
BONNER, ANDY				WELL #:		4	RRCID ->	220213	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630 - 11766		
-----															
04		796 X	796	-0-	-0-	-0-	105	1	691	2	N	-0-			80
05		744 X	357	-0-	-387	-0-	49	1	308	2	N	-0-			80
06		720 X	148	-0-	-572	-0-	9	1	139	2	N	-0-			80
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			80
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			80
09		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			80
-----															
J. WATSON				WELL #:		1	RRCID ->	220467	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10936 - 11779		
-----															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WOOD				WELL #:		12	RRCID ->	220661	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689 - 11521		
-----															
04		2640 X	2260	-0-	-380	-0-	298	1	1962	2	N	-0-			141
05		2728 X	2251	-0-	-477	-0-	312	1	1939	2	N	-0-			141
06		2640 X	2109	-0-	-531	-0-	132	1	1977	2	N	-0-			141
07		2728 X	1033	-0-	-1695	-0-	66	1	967	2	N	-0-			141
08		2418 X	1870	-0-	-548	-0-	113	1	1757	2	N	-0-			141
09		2250 X	1929	-0-	-321	-0-	115	1	1814	2	N	-0-			141
-----															
WOOD				WELL #:		14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666 - 11756		
-----															
04		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	165	1	1089	2	N	-0-			147
05		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	148	1	923	2	N	-0-			147
06		1020 X	563	-0-	-457	-0-	35	1	528	2	N	-0-			147
07		1302 X	547	-0-	-755	-0-	35	1	512	2	N	-0-			147
08		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	129	1	2004	2	N	-0-			147
*09		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	113	1	1785	2	N	-0-			147
-----															
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID ->	221091	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11536 - 11561		
-----															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	221379	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11628 - 11636		
-----															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
WOOD		WELL #:		16	RRCID ->	221516	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	10920 - 11947		
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
04		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	160 1	1056 2	N		-0-			34
05		1209 X	1206	-0-	-3	-0-	167 1	1039 2	N		-0-			34
06		1140 X	1051	-0-	-89	-0-	66 1	985 2	N		-0-			34
07		1271 X	1036	-0-	-235	-0-	67 1	969 2	N		-0-			34
08		1271 X	996	-0-	-275	-0-	60 1	936 2	N		-0-			34
09		1230 X	967	-0-	-263	-0-	58 1	909 2	N		-0-			34
-----														
WOOD		WELL #:		17	RRCID ->	222485	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10909 - 11913		
04		990 X	729	-0-	-261	-0-	96 1	633 2	N		-0-			74
05		1023 X	794	-0-	-229	-0-	110 1	684 2	N		-0-			74
06		990 X	711	-0-	-279	-0-	45 1	666 2	N		-0-			74
07		992 X	715	-0-	-277	-0-	46 1	669 2	N		-0-			74
08		837 X	707	-0-	-130	-0-	43 1	664 2	N		-0-			74
09		780 X	709	-0-	-71	-0-	42 1	667 2	N		-0-			74
-----														
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222491	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	11707 - 11919		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	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		
04		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	366 1	2408 2	N		15			167
							17 9							
05		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	346 1	2154 2	N		-0-			167
06		2460 X	1975	-0-	-485	-0-	124 1	1851 2	N		-0-			167
07		2883 X	2089	-0-	-794	-0-	134 1	1955 2	N		-0-			167
08		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	177 1	2733 2	N		-0-			167
09		2790 X	1501	-0-	-1289	-0-	90 1	1411 2	N		-0-			167
-----														
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233774	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11622 - 11844		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) VALENCIA OPERATING COMPANY MITCHELL - WILLIAMS TRUST		//CONT.// //CONT.//	54876 225 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	1200 X	959	-0-	-241	-0-	22 1	935 2	Y	2	93
05	1116 X	810	-0-	-306	-0-	2 9	18 1	781 2	Y	10
06	1080 X	796	-0-	-284	-0-	11 9	16 1	780 2	Y	-0-
07	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	21 1	1095 2	Y	1	104
08	992 X	960	-0-	-32	-0-	1 9	18 1	931 2	Y	10
09	960 X	696	-0-	-264	-0-	11 9	10 1	679 2	Y	6
						7 9				1 8
										21

LUNA (PETTIT) XTO ENERGY INC. LARSON A		55712 260 945936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE				
04	05	06	07	08	09	35 2	N	-0-	38
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	38
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-	38
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-	38
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-	38
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	38
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	38

CURRY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	183538	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	8201	-	8266
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47				

KNIGHT 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	273316	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	8288	-	8432
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-				
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-	-0-				
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-				
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-				
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-				
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2	N	-0-	-0-				

LUNA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. KNIGHT A		55712 380 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
04	05	06	07	08	09	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KNIGHT B		WELL #:	1	RRCID ->	162558	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8726	-	8740
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LUNA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04		270 N	112	-0-	-158	-0-	112	3			N	-0-					81
05		341 N	128	-0-	-213	-0-	125	3	3	9	N	3					84
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	116	3	7	9	N	6					90
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	N	3					93
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					93
*09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					93

LINN OPERATING, INC. 501545  
 EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

04		1440 N	1273	-0-	-167	-0-	57	1	1216	2	N	-0-					-0-
05		1488 N	1412	-0-	-76	-0-	64	1	1348	2	N	-0-					-0-
06		1410 N	1306	-0-	-104	-0-	59	1	1247	2	N	-0-					-0-
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	2	N	-0-					-0-
08		1426 N	1250	-0-	-176	-0-	58	1	1192	2	N	-0-					-0-
09		1320 N	1248	-0-	-72	-0-	56	1	1192	2	N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732  
 FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

04		360 N	66	-0-	-294	-0-	66	2			N	-0-					112
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					112
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					112
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	145	2	4	9	N	4	4	8			112
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					112
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					112

BRG LONE STAR LTD. 090870  
 GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

04		9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9938	3	48	9	N	44					400
05		9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	9449	3	283	9	N	257	185	1			472
06		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8290	3	142	9	N	129	181	1			420
07		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9485	3	164	9	N	149	179	1			390
08		8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8878	3	61	9	N	55					445
*09		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9037	3	242	9	N	220	175	1			490

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600												
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	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	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												
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-		71
05	465 N	350	-0-	-115	-0-	240	3	110	9	100	166 1	5
06	450 N	178	-0-	-272	-0-	178	3		N	-0-		5
07	465 N	231	-0-	-234	-0-	231	3		N	-0-		5
08	341 N	111	-0-	-230	-0-	111	3		N	-0-		5
*09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-		5
-----												
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718												
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269												
04	2880 N	2704	-0-	-176	-0-	2704	3		N	-0-		-0-
05	2635 X	2369	-0-	-266	-0-	2369	3		N	-0-		-0-
06	2550 X	2285	-0-	-265	-0-	2285	3		N	-0-		-0-
07	2635 X	2134	-0-	-501	-0-	2134	3		N	-0-		-0-
08	2635 X	1236	-0-	-1399	-0-	1236	3		N	-0-		-0-
09	2550 X	161	-0-	-2389	-0-	161	3		N	-0-		-0-
-----												
CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534												
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-		196
05	1023 N	858	-0-	-165	-0-	858	3		N	-0-		196
06	1020 N	884	-0-	-136	-0-	884	3		N	-0-		196
07	1085 N	914	-0-	-171	-0-	914	3		N	-0-		196
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-		196
*09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-		196
-----												
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708												
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-		95
05	2015 N	869	-0-	-1146	-0-	869	3		N	-0-		95
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-		95
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-		95
08	868 N	602	-0-	-266	-0-	602	3		N	-0-		95
09	990 N	399	-0-	-591	-0-	399	3		N	-0-		95
-----												
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745												
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3		N	-0-		173
05	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3		N	-0-		173
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3		N	-0-		173
07	2232 N	1851	-0-	-381	-0-	1851	3		N	-0-		173
08	2232 N	920	-0-	-1312	-0-	920	3		N	-0-		173
09	2160 N	588	-0-	-1572	-0-	588	3		N	-0-		173



MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870																	
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376																	
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
-----																	
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676																	
04		374 X	100	-0-	-274	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
-----																	
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347 KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09		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																	
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	347	1	113	2	N	-0-					-0-
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	455	1	210	2	N	23					23
							25	9									
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	317	1	169	2	N	18					41
							20	9									
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	325	1	221	2	N	4					45
							4	9									
08		682 N	300	-0-	-382	-0-	158	1	142	2	N	-0-					45
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					45
-----																	
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131																	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722												
DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	653 1	212 2	N	-0-	-0-	
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	1428 1	658 2	N	-0-	-0-	
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1301 1	692 2	N	-0-	-0-	
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1008 1	688 2	N	-0-	-0-	
08	1612 N	787	-0-	-825	-0-	-0-	415 1	372 2	N	-0-	-0-	
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341												
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 W	63	-0-	63	63	40 1	19 2	4 9	N	4	4	
06	0 W	44	-0-	44	107	29 1	15 2	1 9	N	-0-	4	
07	0 W	53	-0-	53	160	31 1	21 2	1	N	1	5	
08	0 W	15	-0-	15	175	1 9	7 2	8 1	N	-0-	5	
09	24 N	NO RPT	-0-	-24	151				N	NO RPT	5	
-----												
MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
R. LACY SERVICES, LTD. 687208												
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	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												
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-	-0-	
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-	-0-	
06	300 N	50	-0-	-250	-0-	-0-	50 2		Y	-0-	-0-	
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52 2		Y	-0-	-0-	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-	-0-	
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-	-0-	
-----												
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588												
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1936 2		Y	-0-	-0-	
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	2052 2		Y	-0-	-0-	
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1684 2		Y	-0-	-0-	
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-	-0-	
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1934 2		Y	-0-	-0-	
*09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660 2		Y	-0-	-0-	
-----												
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578												
04	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	-0-	3549 2	1 9	Y	1	53	
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2682 2	43 9	Y	39	92	
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	2502 2		Y	-0-	92	
07	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	2805 2	1 9	Y	1	26	
08	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	2434 2		Y	-0-	26	
*09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	2993 2		Y	-0-	26	

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		1650 N	1646	-0-	-4	-0-	1645	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-		-0-
06		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-		-0-
07		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-		-0-
08		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-		-0-
*09		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-		-0-
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573														
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-		-0-
05		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-		-0-
06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-		-0-
07		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-		-0-
08		3100 N	3830	-0-	730	-0-	730	2			Y	-0-		-0-
*09		3000 N	3248	-0-	248	-0-	978	2			Y	-0-		-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639														
04		3660 X	3085	-0-	-575	-0-	3084	2	1	9	Y	1	1 8	1
05		3782 X	3407	-0-	-375	-0-	3407	2			Y	-0-		1
06		3660 X	3509	-0-	-151	-0-	3509	2			Y	-0-		-0-
07		3782 X	3171	-0-	-611	-0-	3171	2			Y	-0-		-0-
08		3503 X	2134	-0-	-1369	-0-	2134	2			Y	-0-		-0-
09		3390 X	2464	-0-	-926	-0-	2464	2			Y	-0-		-0-
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594														
04		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4836	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
05		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			Y	-0-		-0-
06		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			Y	-0-		-0-
07		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-		-0-
08		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-		-0-
09		4080 X	3586	-0-	-494	-0-	3586	2			Y	-0-		-0-
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614														
04		1980 X	1196	-0-	-784	-0-	1195	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
05		1891 X	1239	-0-	-652	-0-	1239	2			Y	-0-		-0-
06		1500 X	1122	-0-	-378	-0-	1122	2			Y	-0-		-0-
07		1550 X	999	-0-	-551	-0-	999	2			Y	-0-		-0-
08		1240 N	951	-0-	-289	-0-	951	2			Y	-0-		-0-
09		1110 N	972	-0-	-138	-0-	972	2			Y	-0-		-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588														
04		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-		73
05		3100 N	3220	-0-	120	-0-	120	2	87	9	Y	79		152
06		3000 N	3025	-0-	25	-0-	145	2			Y	-0-		152
07		2749 N	2604	-0-	-145	-0-	2604	2			Y	-0-	110 1	42
08		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-		42
*09		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-		42
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796														
04		2550 N	2007	-0-	-543	-0-	2007	2			Y	-0-		-0-
05		2170 N	2020	-0-	-150	-0-	2020	2			Y	-0-		-0-
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-		-0-
07		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-		-0-
08		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-		-0-
*09		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-		-0-

-----																	
MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE						
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208																	
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	Y	2	2	8			1
05		1519 N	1130	-0-	-389	-0-	1130	2			Y	-0-					1
06		930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
07		1178 N	1042	-0-	-136	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
*09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
-----																	
MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: ROBERTSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																	
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790																	
-----																	
04		6510 #	3765	-0-	-2745	-0-	3765	3			N	-0-					1
05		6727 #	3796	-0-	-2931	-0-	3796	3			N	-0-					1
06		6510 #	5888	-0-	-622	-0-	5888	3			N	-0-					1
07		5550 R	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					1
08		4650 #	4019	-0-	-631	-0-	4019	3			N	-0-	1	5			-0-
09		5880 #	4091	-0-	-1789	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
-----																	
MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE						
BRG LONE STAR LTD. 090870																	
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010																	
-----																	
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	2	N	-0-					13
05		899 N	813	-0-	-86	-0-	54	1	759	2	N	-0-					13
06		870 N	767	-0-	-103	-0-	27	1	740	2	N	-0-					13
07		899 N	866	-0-	-33	-0-	31	1	835	2	N	-0-					13
08		806 N	733	-0-	-73	-0-	20	1	713	2	N	-0-					13
09		780 N	695	-0-	-85	-0-	695	3			N	-0-					13
-----																	
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104																	
-----																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					8
-----																	
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107																	
-----																	
04		1710 N	1457	-0-	-253	-0-	117	1	1340	2	N	-0-					42
05		1364 N	1263	-0-	-101	-0-	84	1	1179	2	N	-0-					42
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	53	1	1430	2	N	-0-					42
07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	55	1	1497	2	N	-0-					42
08		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	45	1	1650	2	N	-0-					42
09		1470 N	1191	-0-	-279	-0-	1191	3			N	-0-					42
-----																	
UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992																	
-----																	
04		1260 N	904	-0-	-356	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06		1440 N	862	-0-	-578	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
09		870 N	742	-0-	-128	-0-	742	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. HILL-SHAW		//CONT.// //CONT.//	57733 100 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 155992	COMPL. DATE 09/02/1995	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10874 - 11094					
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-			141
05	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	2	N	-0-			141
06	1020 N	951	-0-	-69	-0-	951	2	N	-0-			141
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-			141
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			141
09	960 N	922	-0-	-38	-0-	922	3	N	-0-			141
WATSON TRUST GU		WELL #: 1		RRCID -> 156137	COMPL. DATE 09/30/1995	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10790 - 10964					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DENT GU		WELL #: 1		RRCID -> 157144	COMPL. DATE 12/08/1995	TOTAL DEPTH 11325	PERF.10925 - 11152					
04	960 N	751	-0-	-209	-0-	751	2	N	-0-			50
05	1116 N	935	-0-	-181	-0-	935	2	N	-0-			50
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-			50
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			50
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			50
09	1320 N	994	-0-	-326	-0-	994	3	N	-0-			50
HILL-LAMBERT GU		WELL #: 1		RRCID -> 160596	COMPL. DATE 09/28/1996	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11012 - 11221					
04	570 N	360	-0-	-210	-0-	360	2	N	-0-			45
05	651 N	527	-0-	-124	-0-	527	2	N	-0-			45
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			45
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			45
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			45
09	750 N	536	-0-	-214	-0-	536	3	N	-0-			45
BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 162924	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 11372	PERF.10948 - 11195					
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			123
05	465 N	299	-0-	-166	-0-	299	2	N	-0-			123
06	450 N	218	-0-	-232	-0-	218	2	N	-0-			123
07	434 N	197	-0-	-237	-0-	197	2	N	-0-			123
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2	N	-0-			123
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3	N	-0-			123
HILL-SNEED GU		WELL #: 1		RRCID -> 163221	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 11406	PERF.11050 - 11243					
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	2	N	-0-			10
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			10
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			10
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			10
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2	N	-0-			10
09	540 N	386	-0-	-154	-0-	386	3	N	-0-			10
HILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 166887	COMPL. DATE 10/10/1997	TOTAL DEPTH 11577	PERF.11170 - 11426					
04	660 N	574	-0-	-86	-0-	574	2	N	-0-			173
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	9	9	8	173
06	1080 N	572	-0-	-508	-0-	572	2	N	-0-			173
07	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	2	N	-0-			173
08	775 N	482	-0-	-293	-0-	482	2	N	-0-			173
09	570 N	372	-0-	-198	-0-	372	3	N	-0-			173

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON, M.L. GU #1		//CONT.// 57733 100 //CONT.// 090870		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
WATSON TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966			
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	150	1	1710 2	N	-0-		55
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	96	1	1341 2	N	-0-		55
06	1500 N	1265	-0-	-235	-0-	45	1	1220 2	N	-0-		55
07	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	51	1	1395 2	N	-0-		55
08	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	33	1	1204 2	N	-0-		55
09	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	1153	3	31 9	N	28		83
WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124			
04	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	328	1	3742 2	N	-0-		57
05	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	153	1	2149 2	N	-0-		57
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	89	1	2420 2	N	-0-		57
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	156	1	4266 2	N	1		58
08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	73	1	2663 2	N	-0-		58
*09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2890	3	99 9	N	90		148
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC BONNER, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140			
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	184	1	1087 2	N	51	180 1	43
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	87	1	1182 2	N	4		47
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	953 2	N	-0-		47
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	74	1	1094 2	N	31		78
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	43	1	731 2	N	-0-		78
*09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498 2	N	-0-		78
THORNTON, SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 133365		COMPL. DATE 12/24/1989			TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190			
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	480	1	2831 2	N	-0-		30
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	228	1	3097 2	N	-0-		30
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	241	1	3197 2	N	-0-		30
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	217	1	3208 2	N	-0-		30
08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	166	1	2795 2	N	-0-		30
09	2550 X	2456	-0-	-94	-0-	149	1	2307 2	N	-0-		30
THORNTON, SUE		WELL #: 1		RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222			
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	29	1	173 2	N	-0-		21
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215 2	N	-0-		21
06	270 N	113	-0-	-157	-0-	8	1	105 2	N	-0-		21
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		21
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		21
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		21

-----															
MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		540 N	490	-0-	-50	-0-	71	1	419	2	N	-0-			37
05		589 N	519	-0-	-70	-0-	35	1	481	2	N	3			40
							3	9							
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	N	-0-			40
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	N	-0-			40
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	N	-0-			40
*09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	494	2	N	3			43
							3	9							
-----															
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030															
04		870 N	766	-0-	-104	-0-	111	1	655	2	N	-0-			56
05		899 N	839	-0-	-60	-0-	57	1	775	2	N	6			62
							7	9							
06		840 N	814	-0-	-26	-0-	57	1	757	2	N	-0-			62
07		806 N	779	-0-	-27	-0-	49	1	730	2	N	-0-			62
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2	N	-0-			62
09		810 N	773	-0-	-37	-0-	47	1	723	2	N	3			65
							3	9							
-----															
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127															
04		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	240	1	1065	2	N	-0-			28
05		1333 N	1266	-0-	-67	-0-	248	1	1018	2	N	-0-			28
06		1290 N	1281	-0-	-9	-0-	240	1	1041	2	N	-0-			28
07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	248	1	1138	2	N	-0-			28
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	248	1	1043	2	N	-0-			28
09		1290 N	1160	-0-	-130	-0-	240	1	920	2	N	-0-			28
-----															
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164															
04		960 N	887	-0-	-73	-0-	129	1	758	2	N	-0-			104
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	66	1	900	2	N	6			110
							7	9							
06		1050 N	993	-0-	-57	-0-	70	1	923	2	N	-0-			110
07		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	N	-0-			110
08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	60	1	1007	2	N	-0-			110
*09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	N	4			114
							4	9							
-----															
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078															
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
THORNTON, SUE		WELL #: 3		RRCID -> 191273		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	302 1	1778 2	N	34	87
05	1891 N	1752	-0-	-139	-0-	37 9	120 1	N	-0-	87
06	2010 N	1420	-0-	-590	-0-	99 1	1632 2	N	-0-	87
07	2139 N	1380	-0-	-759	-0-	87 1	1321 2	N	-0-	87
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	75 1	1293 2	N	1	88
09	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	1 9	1257 2	N	9	97
						82 1	1278 2	N		
						10 9				
-----										
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 4		RRCID -> 196635		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	70
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	N	1	71
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 9	14 2	N	-0-	71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	71
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	71
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	71
-----										
BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 205078		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121		
04	8730 X	6198	-0-	-2532	-0-	888 1	5236 2	N	67	244
05	8215 X	3938	-0-	-4277	-0-	74 9	268 1	N	30 181 1	93
06	6000 X	2614	-0-	-3386	-0-	33 9	3637 2	N	-0-	93
07	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	183 1	2431 2	N	-0-	93
08	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	553 1	8187 2	N	158	251
*09	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	791 1	13298 2	N	127 180 1	198
						174 9				
						763 1	11844 2	N		
						140 9				
-----										
BONNER, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 205601		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159		
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	80 1	471 2	N	-0-	20
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	40 1	544 2	N	-0-	20
06	570 N	495	-0-	-75	-0-	35 1	460 2	N	-0-	20
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	38 1	557 2	N	-0-	20
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	33 1	561 2	N	-0-	20
*09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	36 1	564 2	N	-0-	20
-----										
HIBBARD ENERGY, LP		383757		RRCID -> 121562		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041		
BONNER, LAURA		WELL #: 1								
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 2		N	-0-	94
05	527 N	451	-0-	-76	-0-	451 2		N	-0-	94
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-	94
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-	94
08	465 N	292	-0-	-173	-0-	292 2		N	-0-	94
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	94
-----										
EPPES, C.A. ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 133999		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733	100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757									
EPPES, C.A. ET AL		WELL #:		2		RRCID ->	151894	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	10911 - 11115
04	870 N	476	-0-	-394	-0-		476	2	N	-0-			124
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		1115	2	N	-0-			124
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1151	2	N	-0-			124
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818	2	N	-0-			124
08	1116 N	497	-0-	-619	-0-		497	2	N	-0-			124
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			124
RAMTEX ENERGY LLC				690225					CNTY: FREESTONE				
MARSTERS		WELL #:		2		RRCID ->	136011	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10900 - 11098
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-		73	1	533	2	N	-0-	126
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-		67	1	492	2	N	-0-	126
06	570 N	537	-0-	-33	-0-		64	1	473	2	N	-0-	126
07	620 N	551	-0-	-69	-0-		66	1	485	2	N	-0-	126
08	558 N	495	-0-	-63	-0-		59	1	436	2	N	-0-	126
09	540 N	480	-0-	-60	-0-		58	1	422	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
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60 1		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15													
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
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	2	N	-0-			9
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-		879	2	N	-0-			9
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-		979	2	N	-0-			9
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	2	N	-0-			9
08	868 N	448	-0-	-420	-0-		448	2	N	-0-			9
09	990 N	339	-0-	-651	-0-		339	2	N	-0-			9
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
04	1020 N	743	-0-	-277	-0-		736	2	7 9	N	6		108
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1299	2	9 9	N	8		116
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-		663	2	1 9	N	1		117
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-		947	2	6 9	N	5		122
08	1302 N	747	-0-	-555	-0-		707	2	40 9	N	36		158
*09	758 N	758	-0-	-0-	-0-		758	2		N	-0-		158
GOLIE, M.									CNTY: FREESTONE				
		WELL #:		1	C	RRCID ->	015460	COMPL. DATE	03/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8833 - 8841
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2	N	-0-			93
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2	N	-0-			93
06	12 N	9	-0-	-3	-0-		9	2	N	-0-			93
07	155 N	18	-0-	-137	-0-		18	2	N	-0-			93
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			93
09	9 N	7	-0-	-2	-0-		7	2	N	-0-			93

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MCBEE (RODESSA)														
BELL & KINLEY COMPANY														
THORNE, O. W. GAS UNIT														
//CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
//CONT.// 062783														
WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778														
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	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04		690 N	619	-0-	-71	-0-	607 2	12 9	N		11			191
05		837 N	347	-0-	-490	-0-	327 2	20 9	N		18	177 1		32
06		750 N	463	-0-	-287	-0-	446 2	17 9	N		15			47
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1199 2	23 9	N		21			68
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1389 2	22 9	N		20			88
*09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1116 2	22 9	N		20			108
-----														
MCBRIDE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663														
04		390 N	326	-0-	-64	-0-	318 2	8 9	N		7			152
05		403 N	318	-0-	-85	-0-	308 2	10 9	N		9			161
06		330 N	250	-0-	-80	-0-	246 2	4 9	N		4			165
07		341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2		N		-0-	155 1		10
08		310 N	187	-0-	-123	-0-	184 2	3 9	N		3			13
09		240 N	147	-0-	-93	-0-	146 2	1 9	N		1			14
-----														
MCBEE (TRAVIS PEAK)														
BELL & KINLEY COMPANY														
GOLIE, M.														
58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
062783														
WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204														
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
THORNE-BARKLEY GU 1														
742143														
WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010														
04		990 N	975	-0-	-15	-0-	974 2	1 9	N		1	1 8		25
05		992 N	834	-0-	-158	-0-	834 2		N		-0-			25
06		810 N	253	-0-	-557	-0-	253 2		N		-0-			25
07		1023 N	768	-0-	-255	-0-	768 2		N		-0-			25
08		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N		-0-			25
*09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N		-0-			25
-----														
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969														
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N		-0-			64
05		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N		-0-			64
06		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N		-0-			64
07		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N		-0-			64
08		T. A.	476	-0-	476	-0-	476 2		N		-0-			64
09		T. A.	263	-0-	263	-0-	739 2		N		-0-			64
-----														
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735														
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N		-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N		-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

-----												
MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)			60023 001		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			945936									
MCSWANE			WELL #:	1	RRCID ->	087570	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	14764	PERF.	14586 - 14608
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
04		13382	13382	-0-	-0-	-0-	200	1	13182	2	N	-0-
05		13516	13410	-0-	-106	-0-	13410	2			N	-0-
06		13080	12891	-0-	-189	-0-	12891	2			N	-0-
07		13598	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-
08		13888	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-
*09		13675	13675	-0-	-0-	-0-	13675	2			N	-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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
ROGERS, L. W.			WELL #:	2	RRCID ->	108448	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	737	PERF.	655 - 678
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
ROSS, HESTER			WELL #:	2	RRCID ->	120541	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	708	PERF.	N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
MILLS, BILLY F.			569200									
GAMBLE, LOUISA			WELL #:	2	RRCID ->	078273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
XTO ENERGY INC. 945936  
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	2	Y	-0-	-0-	7
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	2	Y	-0-	-0-	7
06	600 N	216	-0-	-384	-0-	39	1	177	2	Y	-0-	-0-	7
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y	-0-	-0-	7
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	701	2	Y	-0-	-0-	7
*09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3893	3	6	9	Y	5		124
05	4743 X	2538	-0-	-2205	-0-	2527	3	11	9	Y	10		134
06	4590 X	3683	-0-	-907	-0-	3575	3	108	9	Y	98		232
07	4743 X	3327	-0-	-1416	-0-	3318	3	9	9	Y	8		240
08	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5200	3	6	9	Y	5		245
09	3900 X	3644	-0-	-256	-0-	3642	3	2	9	Y	2		247

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

04	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-		-0-
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-		-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-		-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-		-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-		-0-
*09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-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				
04	18450	12437	-0-	-6013		56179	12437	3	N	-0-			
05	615	-0-	-0-	-615		55564			N	-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		55564			N	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		55564			N	-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		55564			N	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		55564			N	-0-			
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC		871107											
MARTIN		WELL #: 1	RRCID -> 039784	COMPL. DATE	00/00/1972	TOTAL DEPTH	5212	PERF. 4630	- 5130				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			
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				
04	2670 N	2670	-0-	-0-	B	-0-	2670	2	N	-0-			
05	2950 N	2950	-0-	-0-	B	-0-	2950	2	N	-0-			
06	2900 N	2900	-0-	-0-	B	-0-	2900	2	N	-0-			
07	2666 N	2213	-0-	-453	B	-0-	2213	2	N	-0-			
08	2666 N	1796	-0-	-870	B	-0-	1796	2	N	-0-			
09	2580 N	1685	-0-	-895	B	-0-	1685	2	N	-0-			
RED, LYLE		WELL #: 2	RRCID -> 192888	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12854	- 12866				
04	5079 X	5079	-0-	-0-	B	-0-	5033	2	46	9	N	42	247
05	3157 X	3157	-0-	-0-	B	-0-	3143	2	14	9	N	13	260
06	4621 X	4621	-0-	-0-	B	-0-	4613	2	8	9	N	7	267
07	4914 X	4914	-0-	-0-	B	-0-	4903	2	11	9	N	10	89
08	3443 X	3443	-0-	-0-	B	-0-	3434	2	9	9	N	8	97
*09	4554 X	4554	-0-	-0-	B	-0-	4521	2	33	9	N	30	127
RED, LYLE		WELL #: 1	RRCID -> 198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12801	- 12824				
04	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2			N	-0-	166
05	1463 N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	2			N	-0-	166
06	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2			N	-0-	166
07	1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	2			N	-0-	166
08	1457 N	962	-0-	-495	B	-0-	962	2			N	-0-	166
*09	1165 N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	2			N	-0-	166

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321											
IVY		WELL #:		1	RRCID -> 220103		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13555		PERF.13206 - 13300				
M	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
04	5531 X	5531	-0-	-0- B	-0-	5531	2			N	-0-				-0-
05	5615 X	5615	-0-	-0- B	-0-	5615	2			N	-0-				-0-
06	5227 X	5227	-0-	-0- B	-0-	5227	2			N	-0-				-0-
07	5245 X	5245	-0-	-0- B	-0-	5245	2			N	-0-				-0-
08	5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	5216	2			N	-0-				-0-
*09	5032 X	5032	-0-	-0- B	-0-	5032	2			N	-0-				-0-
-----															
STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495		PERF.13601 - 13646				
04	DLQ G-10	5513	-0-	5513 B	16946	5513	2			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	5775	-0-	5775 B	22721	5775	2			N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	5573	-0-	5573 B	28294	5573	2			N	-0-				-0-
07	34223 X	5929	-0-	-28294 B	-0-	5929	2			N	-0-				-0-
08	5766 X	4740	-0-	-1026 B	-0-	4740	2			N	-0-				-0-
*09	6283 X	6283	-0-	-0- B	-0-	6283	2			N	-0-				-0-
-----															
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313		WELL #:		1D	RRCID -> 238194		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4716 - 5010		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:		1	RRCID -> 222840		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 12510		PERF.10615 - 11448		
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-				108
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-				108
06	540 N	111	-0-	-429 B	-0-	111	3			N	-0-				108
07	310 N	176	-0-	-134 B	-0-	176	3			N	-0-				108
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-				108
*09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-				108
-----															
MARSTERS		WELL #:		1	RRCID -> 229233		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12001		PERF.10182 - 11640				
04	870 N	719	-0-	-151 B	-0-	719	3			N	-0-				-0-
05	930 N	449	-0-	-481 B	-0-	449	3			N	-0-				-0-
06	750 N	293	-0-	-457 B	-0-	293	3			N	-0-				-0-
07	744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685	3			N	-0-				-0-
08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-				-0-
*09	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-				-0-
-----															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		WELL #:		1	RRCID -> 107823		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11362 - 11370		
04	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	170	1	453	2	N	-0-				117
05	1395 N	892	-0-	-503 B	-0-	442	1	450	2	N	-0-				117
06	870 N	74	-0-	-796 B	-0-	51	1	23	2	N	-0-				117
07	651 N	92	-0-	-559 B	-0-	68	1	24	2	N	-0-				117
08	899 N	21	-0-	-878 B	-0-	17	1	4	2	N	-0-				117
09	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	17	1	5	2	N	-0-				117

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	88	1	953	2	N	-0-			2
05	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	71	1	764	2	N	-0-			2
06	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	72	1	742	2	N	-0-			2
07	1085 N	797	-0-	-288 B	-0-	71	1	726	2	N	-0-			2
08	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	72	1	723	2	N	-0-			2
*09	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	80	1	750	2	N	-0-			2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

04	21920 X	21920	-0-	-0- B	-0-	1849	1	20071	2	N	-0-			-0-
05	16957 X	16957	-0-	-0- B	-0-	1448	1	15509	2	N	-0-			-0-
06	18226 X	18226	-0-	-0- B	-0-	1611	1	16615	2	N	-0-			-0-
07	16727 X	16727	-0-	-0- B	-0-	1491	1	15236	2	N	-0-			-0-
08	17803 X	17803	-0-	-0- B	-0-	1609	1	16194	2	N	-0-			-0-
*09	18391 X	18391	-0-	-0- B	-0-	1781	1	16610	2	N	-0-			-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

04	1500 X	1276	-0-	-224 B	-0-	185	1	1091	2	N	-0-			90
05	2121 X	2121	-0-	-0- B	-0-	146	1	1975	2	N	-0-			90
06	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	147	1	1957	2	N	-0-			90
07	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	113	1	1678	2	N	-0-			90
08	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	110	1	1851	2	N	-0-			90
09	2100 N	1852	-0-	-248 B	-0-	112	1	1740	2	N	-0-			90

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

04	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	16	2	N	34			89
						37	9							
05	155 N	39	-0-	-116 B	-0-	3	1	36	2	N	-0-			89
06	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	6	1	78	2	N	-0-			89
07	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	24	1	353	2	N	-0-			89
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	8	1	140	2	N	-0-			89
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

04	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	153	1	1814	2	N	-0-			26
05	2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	206	1	2476	2	N	-0-			26
06	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	195	1	1953	2	N	-0-			26
07	1705 N	1579	-0-	-126 B	-0-	148	1	1431	2	N	-0-			26
08	1705 N	160	-0-	-1545 B	-0-	14	1	146	2	N	-0-			26
09	1650 N	105	-0-	-1545 B	-0-	9	1	96	2	N	-0-			26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

04	3394 X	3394	-0-	-0- B	-0-	380	1	3014	2	N	-0-			-0-
05	3024 X	3024	-0-	-0- B	-0-	342	1	2682	2	N	-0-			-0-
06	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	377	1	2692	2	N	-0-			-0-
07	2663 X	2663	-0-	-0- B	-0-	281	1	2382	2	N	-0-			-0-
08	2625 X	2625	-0-	-0- B	-0-	299	1	2326	2	N	-0-			-0-
*09	2708 X	2708	-0-	-0- B	-0-	303	1	2405	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//	120027												
AULTMAN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	185858	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11940 - 12172				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	115 1	1363 2	N		-0-					1
05		1147 N	962	-0-	-185 B	-0-	74 1	888 2	N		-0-					1
06		1110 N	646	-0-	-464 B	-0-	59 1	587 2	N		-0-					1
07		1147 N	638	-0-	-509 B	-0-	60 1	578 2	N		-0-					1
08		961 N	939	-0-	-22 B	-0-	80 1	859 2	N		-0-					1
*09		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	75 1	762 2	N		-0-					1
-----																
EMMONS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	12634 - 12644				
04		2220 N	2087	-0-	-133 B	-0-	234 1	1853 2	N		-0-					-0-
05		2387 N	2028	-0-	-359 B	-0-	230 1	1798 2	N		-0-					-0-
06		2100 N	1914	-0-	-186 B	-0-	235 1	1679 2	N		-0-					-0-
07		2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	253 1	2145 2	N		-0-					-0-
08		2015 N	1829	-0-	-186 B	-0-	208 1	1621 2	N		-0-					-0-
09		1920 N	1809	-0-	-111 B	-0-	202 1	1607 2	N		-0-					-0-
-----																
EMMONS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12627 - 12720				
04		1650 N	1515	-0-	-135 B	-0-	170 1	1345 2	N		-0-					-0-
05		1674 N	1451	-0-	-223 B	-0-	164 1	1287 2	N		-0-					-0-
06		1560 N	1338	-0-	-222 B	-0-	164 1	1174 2	N		-0-					-0-
07		1581 N	1305	-0-	-276 B	-0-	138 1	1167 2	N		-0-					-0-
08		1457 N	1144	-0-	-313 B	-0-	130 1	1014 2	N		-0-					-0-
09		1350 N	1059	-0-	-291 B	-0-	118 1	941 2	N		-0-					-0-
-----																
EMMONS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	190912	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12424 - 12583				
04		2400 N	1996	-0-	-404 B	-0-	224 1	1772 2	N		-0-					12
05		2170 N	1945	-0-	-225 B	-0-	220 1	1725 2	N		-0-					12
06		1830 N	1566	-0-	-264 B	-0-	192 1	1374 2	N		-0-					12
07		2077 N	1545	-0-	-532 B	-0-	163 1	1382 2	N		-0-					12
08		1953 N	1291	-0-	-662 B	-0-	147 1	1144 2	N		-0-					12
09		1560 N	1299	-0-	-261 B	-0-	145 1	1154 2	N		-0-					12
-----																
AULTMAN GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	190935	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	12452	PERF.	12182 - 12277				
04		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	124 1	1464 2	N		-0-					12
05		1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	125 1	1495 2	N		-0-					12
06		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	137 1	1379 2	N		-0-					12
07		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	141 1	1361 2	N		-0-					12
08		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	165 1	1781 2	N		-0-					12
*09		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	153 1	1564 2	N		-0-					12
-----																
EMMONS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	191620	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	12557 - 12567				
04		2790 X	2380	-0-	-410 B	-0-	267 1	2113 2	N		-0-					-0-
05		2666 X	2222	-0-	-444 B	-0-	252 1	1970 2	N		-0-					-0-
06		2640 X	2030	-0-	-610 B	-0-	249 1	1781 2	N		-0-					-0-
07		2728 X	2272	-0-	-456 B	-0-	240 1	2032 2	N		-0-					-0-
08		2232 N	1984	-0-	-248 B	-0-	226 1	1758 2	N		-0-					-0-
09		2040 N	1815	-0-	-225 B	-0-	203 1	1612 2	N		-0-					-0-
-----																
PILLANS			WELL #:	2	RRCID ->	192551	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11674 - 11752				
04		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	48 1	388 2	N		-0-					66
05		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	94 1	720 2	N		-0-					66
06		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	55 1	433 2	N		-0-					66
07		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	55 1	437 2	N		-0-					66
08		806 N	403	-0-	-403 B	-0-	47 1	356 2	N		-0-					66
09		480 N	423	-0-	-57 B	-0-	49 1	374 2	N		-0-					66



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
EMMONS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12538 - 12654		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	132	1	1049	2	N	-0-			-0-
05	961 N	317	-0-	-644 B	-0-	36	1	281	2	N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	132	1	1120	2	N	-0-			-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	135	1	1052	2	N	-0-			-0-
*09	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	109	1	867	2	N	-0-			-0-

  

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12184 - 12194		
04	1590 N	1228	-0-	-362 B	-0-	96	1	1132	2	N	-0-			40
05	1426 N	1006	-0-	-420 B	-0-	77	1	929	2	N	-0-			40
06	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	100	1	1004	2	N	-0-			40
07	1271 N	883	-0-	-388 B	-0-	83	1	800	2	N	-0-			40
08	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	106	1	1141	2	N	-0-			40
*09	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	120	1	1224	2	N	-0-			40

  

EMMONS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.12471 - 12596		
04	3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	349	1	2770	2	N	-0-			-0-
05	4236 X	4236	-0-	-0- B	-0-	480	1	3756	2	N	-0-			-0-
06	4566 X	4566	-0-	-0- B	-0-	561	1	4005	2	N	-0-			-0-
07	5681 X	5681	-0-	-0- B	-0-	599	1	5082	2	N	-0-			-0-
08	6659 X	6659	-0-	-0- B	-0-	758	1	5901	2	N	-0-			-0-
*09	6593 X	6593	-0-	-0- B	-0-	737	1	5856	2	N	-0-			-0-

  

EMMONS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12605 - 12615		
04	2010 N	1431	-0-	-579 B	-0-	160	1	1271	2	N	-0-			-0-
05	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	210	1	1643	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	1662	-0-	-558 B	-0-	204	1	1458	2	N	-0-			-0-
07	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	188	1	1595	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1538	-0-	-322 B	-0-	175	1	1363	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1514	-0-	-136 B	-0-	169	1	1345	2	N	-0-			-0-

  

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12240 - 12254		
04	1950 N	1554	-0-	-396 B	-0-	121	1	1433	2	N	-0-			3
05	1736 N	1735	-0-	-1 B	-0-	133	1	1602	2	N	-0-			3
06	1560 N	793	-0-	-767 B	-0-	72	1	721	2	N	-0-			3
07	1612 N	1106	-0-	-506 B	-0-	104	1	1002	2	N	-0-			3
08	1736 N	1145	-0-	-591 B	-0-	97	1	1048	2	N	-0-			3
*09	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	73	1	747	2	N	-0-			3

  

EMMONS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 12810		PERF.12596 - 12606		
04	2000 X	2000	-0-	-0- B	-0-	224	1	1776	2	N	-0-			-0-
05	2084 X	2084	-0-	-0- B	-0-	236	1	1848	2	N	-0-			-0-
06	1951 X	1951	-0-	-0- B	-0-	240	1	1711	2	N	-0-			-0-
07	2806 X	2806	-0-	-0- B	-0-	296	1	2510	2	N	-0-			-0-
08	1698 X	1698	-0-	-0- B	-0-	193	1	1505	2	N	-0-			-0-
*09	1861 X	1861	-0-	-0- B	-0-	208	1	1653	2	N	-0-			-0-

  

EMMONS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12568 - 12654		
04	840 N	681	-0-	-159 B	-0-	76	1	605	2	N	-0-			-0-
05	899 N	807	-0-	-92 B	-0-	91	1	716	2	N	-0-			-0-
06	870 N	848	-0-	-22 B	-0-	104	1	744	2	N	-0-			-0-
07	713 N	585	-0-	-128 B	-0-	62	1	523	2	N	-0-			-0-
08	806 N	537	-0-	-269 B	-0-	61	1	476	2	N	-0-			-0-
09	840 N	543	-0-	-297 B	-0-	61	1	482	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003										TOTAL DEPTH 12800	PERF.12548	- 12558	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003										TOTAL DEPTH 12425	PERF.12232	- 12242	
04		1020 N	1019	-0-	-1 B	-0-	79	1	940	2	N	-0-	3
05		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	91	1	1090	2	N	-0-	3
06		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	111	1	1113	2	N	-0-	3
07		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	131	1	1265	2	N	-0-	3
08		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	154	1	1657	2	N	-0-	3
*09		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	163	1	1669	2	N	-0-	3
EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003										TOTAL DEPTH 12700	PERF.12562	- 12572	
04		2040 N	1050	-0-	-990 B	-0-	118	1	932	2	N	-0-	-0-
05		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	191	1	1498	2	N	-0-	-0-
06		1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	243	1	1738	2	N	-0-	-0-
07		2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	229	1	1941	2	N	-0-	-0-
08		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	205	1	1600	2	N	-0-	-0-
09		1980 N	1979	-0-	-1 B	-0-	221	1	1758	2	N	-0-	-0-
EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004										TOTAL DEPTH 12925	PERF.12676	- 12686	
04		2479 X	2479	-0-	-0- B	-0-	278	1	2201	2	N	-0-	-0-
05		2597 X	2597	-0-	-0- B	-0-	294	1	2303	2	N	-0-	-0-
06		2460 X	604	-0-	-1856 B	-0-	74	1	530	2	N	-0-	-0-
07		2542 X	2104	-0-	-438 B	-0-	222	1	1882	2	N	-0-	-0-
08		2542 X	2163	-0-	-379 B	-0-	246	1	1917	2	N	-0-	-0-
09		2460 X	2076	-0-	-384 B	-0-	232	1	1844	2	N	-0-	-0-
EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004										TOTAL DEPTH 12925	PERF.12656	- 12666	
04		3810 X	2720	-0-	-1090 B	-0-	305	1	2415	2	N	-0-	-0-
05		3565 X	2645	-0-	-920 B	-0-	300	1	2345	2	N	-0-	-0-
06		3450 X	2394	-0-	-1056 B	-0-	294	1	2100	2	N	-0-	-0-
07		3007 X	2611	-0-	-396 B	-0-	275	1	2336	2	N	-0-	-0-
08		2790 X	2566	-0-	-224 B	-0-	292	1	2274	2	N	-0-	-0-
09		2700 X	2388	-0-	-312 B	-0-	267	1	2121	2	N	-0-	-0-
EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12546	- 12598	
04		1230 N	1132	-0-	-98 B	-0-	127	1	1005	2	N	-0-	-0-
05		1426 N	1000	-0-	-426 B	-0-	113	1	887	2	N	-0-	-0-
06		1230 N	952	-0-	-278 B	-0-	117	1	835	2	N	-0-	-0-
07		1178 N	961	-0-	-217 B	-0-	101	1	860	2	N	-0-	-0-
08		992 N	947	-0-	-45 B	-0-	108	1	839	2	N	-0-	-0-
09		960 N	947	-0-	-13 B	-0-	106	1	841	2	N	-0-	-0-
EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004										TOTAL DEPTH 12855	PERF.12660	- 12670	
04		960 N	956	-0-	-4 B	-0-	107	1	849	2	N	-0-	-0-
05		899 N	847	-0-	-52 B	-0-	96	1	751	2	N	-0-	-0-
06		1050 N	776	-0-	-274 B	-0-	95	1	681	2	N	-0-	-0-
07		992 N	729	-0-	-263 B	-0-	77	1	652	2	N	-0-	-0-
08		837 N	630	-0-	-207 B	-0-	72	1	558	2	N	-0-	-0-
09		780 N	619	-0-	-161 B	-0-	69	1	550	2	N	-0-	-0-

-----															
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027										
PILLANS			WELL #:		3	RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11482 - 11641			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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
-----															
04		2850 X	2643	-0-	-207 B	-2286	291 1	2352 2	2	N	-0-				94
05		2945 X	2581	-0-	-364 B	-2286	297 1	2284 2	2	N	-0-				94
06		2850 X	2256	-0-	-594 B	-2286	256 1	2000 2	2	N	-0-				94
07		2883 X	2817	-0-	-66 B	-2286	316 1	2501 2	2	N	-0-				94
08		2883 X	2302	-0-	-581 B	-2286	267 1	2035 2	2	N	-0-				94
09		2640 X	2233	-0-	-407 B	-2286	259 1	1974 2	2	N	-0-				94
-----															
AULTMAN GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	206063	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12260 - 12272		
04		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	47 1	553 2	2	N	-0-				3
05		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	48 1	574 2	2	N	-0-				3
06		570 N	518	-0-	-52 B	-0-	47 1	471 2	2	N	-0-				3
07		589 N	565	-0-	-24 B	-0-	53 1	512 2	2	N	-0-				3
08		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	60 1	641 2	2	N	-0-				3
*09		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	60 1	615 2	2	N	-0-				3
-----															
AULTMAN GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	207234	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12270 - 12346		
04		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	87 1	1025 2	2	N	-0-				20
05		1178 N	1167	-0-	-11 B	-0-	90 1	1077 2	2	N	-0-				20
06		1230 N	1045	-0-	-185 B	-0-	95 1	950 2	2	N	-0-				20
07		1147 N	1087	-0-	-60 B	-0-	102 1	985 2	2	N	-0-				20
08		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	111 1	1193 2	2	N	-0-				20
*09		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	109 1	1117 2	2	N	-0-				20
-----															
FOLK					WELL #:	3	RRCID ->	210634	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12515	PERF.12028 - 12363		
04		2940 X	-0-	-0-	-2940 B	-0-				N	-0-				-0-
05		3038 X	-0-	-0-	-3038 B	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	8 1	77 2	2	N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
PILLANS					WELL #:	6	RRCID ->	212454	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11494 - 11596		
04		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	17 1	137 2	2	N	-0-				25
05		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	22 1	171 2	2	N	-0-				25
06		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	21 1	163 2	2	N	-0-				25
07		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	17 1	136 2	2	N	-0-				25
08		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	22 1	168 2	2	N	-0-				25
09		180 N	147	-0-	-33 B	-0-	17 1	130 2	2	N	-0-				25
-----															
PILLANS					WELL #:	8	RRCID ->	213243	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11510 - 11671		
04		60 N	67	-0-	7 B	-5978	7 1	60 2	2	N	-0-				77
05		62 N	60	-0-	-2 B	-5978	7 1	53 2	2	N	-0-				77
06		60 N	65	-0-	5 B	-5973	7 1	58 2	2	N	-0-				77
07		62 N	69	-0-	7 B	-5966	8 1	61 2	2	N	-0-				77
08		62 N	70	-0-	8 B	-5958	8 1	62 2	2	N	-0-				77
09		60 N	29	-0-	-31 B	-5958	3 1	26 2	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5511 X	5511	-0-	-0- B	-0-	606	1	4903	2	N	2	158
05	5696 X	5696	-0-	-0- B	-0-	655	1	5041	2	N	-0-	158
06	5287 X	5287	-0-	-0- B	-0-	601	1	4686	2	N	-0-	158
07	5558 X	5558	-0-	-0- B	-0-	623	1	4935	2	N	-0-	158
08	5022 X	4676	-0-	-346 B	-0-	543	1	4133	2	N	-0-	158
09	4860 X	4738	-0-	-122 B	-0-	550	1	4188	2	N	-0-	158
-----												
FOLK GAS UNIT		WELL #: 5T		RRCID -> 218152		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286			
04	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	127	1	1383	2	N	-0-	-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	88	1	940	2	N	-0-	-0-
06	990 N	764	-0-	-226 B	-0-	68	1	696	2	N	-0-	-0-
07	1085 N	894	-0-	-191 B	-0-	80	1	814	2	N	-0-	-0-
08	1023 N	579	-0-	-444 B	-0-	52	1	527	2	N	-0-	-0-
09	750 N	523	-0-	-227 B	-0-	51	1	472	2	N	-0-	-0-
-----												
PILLANS		WELL #: 7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642			
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	9	1	74	2	N	-0-	84
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	15	1	113	2	N	-0-	84
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	22	1	174	2	N	-0-	84
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	45	1	355	2	N	-0-	84
08	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	9	1	69	2	N	-0-	84
09	210 N	36	-0-	-174 B	-0-	4	1	32	2	N	-0-	84
-----												
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761			
04	2179 X	2179	-0-	-0- B	-0-	170	1	2009	2	N	-0-	19
05	2332 X	2332	-0-	-0- B	-0-	179	1	2153	2	N	-0-	19
06	2070 X	1930	-0-	-140 B	-0-	175	1	1755	2	N	-0-	19
07	2158 X	2158	-0-	-0- B	-0-	202	1	1956	2	N	-0-	19
08	2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	236	1	2544	2	N	-0-	19
*09	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	227	1	2314	2	N	-0-	19
-----												
PILLANS		WELL #: 12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668			
04	6017 X	6017	-0-	-0- B	-0-	662	1	5353	2	N	2	47
05	5921 X	5921	-0-	-0- B	-0-	681	1	5240	2	N	-0-	47
06	5764 X	5764	-0-	-0- B	-0-	655	1	5109	2	N	-0-	47
07	5651 X	5651	-0-	-0- B	-0-	634	1	5017	2	N	-0-	47
08	5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	585	1	4457	2	N	-0-	47
*09	5910 X	5910	-0-	-0- B	-0-	686	1	5224	2	N	-0-	47
-----												
FOLK GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 241716		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0			
04	23310 X	-0-	-0-	-23310 B	-357982					N	-0-	-0-
05	24087 X	23464	-0-	-623 B	-357982	2003	1	21461	2	N	-0-	-0-
06	25020 X	20146	-0-	-4874 B	-357982	1781	1	18365	2	N	-0-	-0-
07	25854 X	31124	-0-	5270 B	-352712	2774	1	28350	2	N	-0-	-0-
08	14539 X	26939	-0-	12400 B	-340312	2434	1	24505	2	N	-0-	-0-
09	14070 X	19035	-0-	4965 B	-335347	1844	1	17191	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	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	
04	23595 X	23595	-0-	-0- B	-0-	1990 1	21605 2	N	-0-			-0-
05	18823 X	18823	-0-	-0- B	-0-	1607 1	17216 2	N	-0-			-0-
06	16530 X	16530	-0-	-0- B	-0-	1461 1	15069 2	N	-0-			-0-
07	17770 X	17770	-0-	-0- B	-0-	1584 1	16186 2	N	-0-			-0-
08	17265 X	17265	-0-	-0- B	-0-	1560 1	15705 2	N	-0-			-0-
*09	17502 X	17502	-0-	-0- B	-0-	1695 1	15807 2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

04	22403 X	22403	-0-	-0- B	-0-	1889 1	20514 2	N	-0-			-0-
05	17184 X	17184	-0-	-0- B	-0-	1467 1	15717 2	N	-0-			-0-
06	16266 X	16266	-0-	-0- B	-0-	1438 1	14828 2	N	-0-			-0-
07	13888 X	11081	-0-	-2807 B	-0-	988 1	10093 2	N	-0-			-0-
08	13135 X	13135	-0-	-0- B	-0-	1187 1	11948 2	N	-0-			-0-
*09	12657 X	12657	-0-	-0- B	-0-	1226 1	11431 2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

04	22803 X	22803	-0-	-0- B	-0-	1923 1	20880 2	N	-0-			-0-
05	21855 X	17061	-0-	-4794 B	-0-	1456 1	15605 2	N	-0-			-0-
06	17520 X	16315	-0-	-1205 B	-0-	1442 1	14873 2	N	-0-			-0-
07	23157 X	12926	-0-	-10231 B	-0-	1152 1	11774 2	N	-0-			-0-
08	13575 X	13575	-0-	-0- B	-0-	1227 1	12348 2	N	-0-			-0-
*09	12258 X	12258	-0-	-0- B	-0-	1187 1	11071 2	N	-0-			-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008  
 NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1589					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1589					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1589					13
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1589					13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1589			NO RPT		13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1589			NO RPT		13
-----										
HILL RANCH UNIT 8		WELL #: 1		RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
-----										
HILL RANCH UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
-----										
WARD-WHEELER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
-----										
HILL RANCH UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		30
-----										
HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					36
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					36
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					36
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		36
-----										
HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		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																
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	49				N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	49				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	49				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	49				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	49				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-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																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		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																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		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																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				44
09		14B2 EXT	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																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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-
-----																
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//	428008									
HOLLEMAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	199252	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	12200 PERF.11902 - 12020			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		570 X	-0-	-0-	-570 B	-0-		N	-0-			16
05		589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			16
06		450 X	342	-0-	-108 B	-0-	342 1	N	-0-			16
07		200 X	200	-0-	-0- B	-0-	200 1	N	-0-			16
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			16
09	DLQ	G-10	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			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			12
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			12
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			12
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			12
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			12
09		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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			30
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			30
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			30
09		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			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			14
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			14
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			14
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			14
09		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			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			150
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			150
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			150
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			150
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			150
09		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			
04		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 1	N	-0-			6
05		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			6
06		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 1	N	-0-			6
07		1395 N	1322	-0-	-73 B	-0-	1322 1	N	-0-			6
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			6
09		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			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
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-



OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	1		N	-0-			-0-
05	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	1		N	-0-			-0-
06	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	1		N	-0-			-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	1		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	2820 X	2517	-0-	-303 B	-0-	2503	1	14 9	N	13			180
05	2132 X	2132	-0-	-0- B	-0-	2124	1	8 9	N	7			187
06	2700 X	1249	-0-	-1451 B	-0-	1248	1	1 9	N	1			188
07	2790 X	2469	-0-	-321 B	-0-	2462	1	7 9	N	6			194
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			194
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			194
-----													
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #: 1		RRCID -> 111452		COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232		
04	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	320	1	937 3	N	-0-			1
05	1116 N	330	-0-	-786 B	-0-	330	1		N	-0-			1
06	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	320	1	1300 3	N	-0-			1
07	1302 N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213	3		N	-0-			1
08	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3		N	-0-			1
*09	1590 N	1182	-0-	-408 B	-0-	1182	3		N	-0-	1 5		-0-
-----													
HANCOCK "W"		WELL #: 1		RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358				
04	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	377	1	1106 3	N	-0-			-0-
05	1116 N	390	-0-	-726 B	-0-	390	1		N	-0-			-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	377	1	1534 3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1501	-0-	-18 B	-0-	1500	3	1 9	N	1			1
08	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3		N	-0-			1
*09	1920 N	1456	-0-	-464 B	-0-	1456	3		N	-0-	1 5		-0-
-----													
HILL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 178890		COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821				
04	780 N	559	-0-	-221 B	-0-	559	3		N	-0-			1
05	806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803	3		N	-0-			1
06	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3		N	-0-			1
07	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3		N	-0-	1 5		-0-
08	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3		N	-0-			-0-
09	960 N	714	-0-	-246 B	-0-	714	3		N	-0-			-0-
-----													
BROWN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180523		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808				
04	2520 X	1658	-0-	-862 B	-0-	1658	3		N	-0-			1
05	2646 X	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	3		N	-0-			1
06	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	3		N	-0-			1
07	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3		N	-0-			1
08	2635 N	2569	-0-	-66 B	-0-	2569	3		N	-0-	1 5		-0-
09	2430 N	2200	-0-	-230 B	-0-	2200	3		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001										TOTAL DEPTH	13100	PERF.12816 - 12888
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	4003 X	4003	-0-	-0- B	-0-	4003 3		Y	-0-			45
05	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	3973 3		Y	-0-			45
06	3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	3660 3		Y	-0-			45
07	3866 X	3866	-0-	-0- B	-0-	3866 3		Y	-0-			45
08	3782 X	3767	-0-	-15 B	-0-	3767 3		Y	-0-	1 5		44
*09	3745 X	3745	-0-	-0- B	-0-	3745 3		Y	-0-			44
HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001										TOTAL DEPTH	12495	PERF.12240 - 12360
04	2760 X	2064	-0-	-696 B	-0-	525 1	1539 3	N	-0-			1
05	1922 X	543	-0-	-1379 B	-0-	543 1		N	-0-			1
06	2661 X	2661	-0-	-0- B	-0-	525 1	2136 3	N	-0-			1
07	2139 X	1891	-0-	-248 B	-0-	1891 3		N	-0-			1
08	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3		N	-0-	1 5		-0-
09	2610 N	2350	-0-	-260 B	-0-	2350 3		N	-0-			-0-
MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001										TOTAL DEPTH	12400	PERF.12015 - 12288
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-			-0-
09	0 N	-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
04	3766 X	3766	-0-	-0- B	-0-	3766 3		Y	-0-			20
05	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173 3		Y	-0-			20
06	3000 X	2865	-0-	-135 B	-0-	2865 3		Y	-0-			20
07	3317 X	2959	-0-	-358 B	-0-	2959 3		Y	-0-			20
08	3100 X	2966	-0-	-134 B	-0-	2966 3		Y	-0-	1 5		19
09	3000 X	2906	-0-	-94 B	-0-	2906 3		Y	-0-			19
TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH	12710	PERF.12472 - 12532
04	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 3		Y	-0-			1
05	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3		Y	-0-			1
06	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 3		Y	-0-			1
07	1736 N	1567	-0-	-169 B	-0-	1567 3		Y	-0-			1
08	1674 N	1376	-0-	-298 B	-0-	1376 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	1560 N	1383	-0-	-177 B	-0-	1383 3		Y	-0-			-0-
MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002										TOTAL DEPTH	13460	PERF.13008 - 13086
04	4530 X	891	-0-	-3639 B	-0-	891 3		Y	-0-			77
05	6018 X	6018	-0-	-0- B	-0-	6018 3		Y	-0-			77
06	5513 X	5513	-0-	-0- B	-0-	5513 3		Y	-0-			77
07	5333 X	5333	-0-	-0- B	-0-	5333 3		Y	-0-			77
08	5797 X	5132	-0-	-665 B	-0-	5132 3		Y	-0-	1 5		76
09	5610 X	4272	-0-	-1338 B	-0-	4272 3		Y	-0-			76
TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001										TOTAL DEPTH	13500	PERF.12782 - 13293
04	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3		N	-0-			1
05	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 3		N	-0-			1
06	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3		N	-0-			1
07	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 3		N	-0-			1
08	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3		N	-0-	1 5		-0-
*09	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2040 N	1972	-0-	-68 B	-0-	1972	3			Y	-0-	1 5		22
05		2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2085	3	1 9		Y	1			23
06		1950 N	1521	-0-	-429 B	-0-	1521	3			Y	-0-			23
07		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			Y	-0-			23
08		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			Y	-0-	1 5		22
*09		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3			Y	-0-			22
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314															
04		2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	6	1	2237 3		N	-0-			16
05		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	6	1	2225 3		N	-0-			16
06		1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-			16
07		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-			16
08		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-	1 5		15
09		1770 N	1436	-0-	-334 B	-0-	1436	3			N	-0-			15
HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804															
04		600 N	427	-0-	-173 B	-0-	427	3			N	-0-			1
05		620 N	510	-0-	-110 B	-0-	510	3			N	-0-			1
06		630 N	493	-0-	-137 B	-0-	493	3			N	-0-			1
07		434 N	276	-0-	-158 B	-0-	276	3			N	-0-	1 5		-0-
08		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-			-0-
*09		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569															
04		2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			Y	-0-	1 5		-0-
05		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2115	3	1 9		Y	1			1
06		2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			Y	-0-			1
07		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			Y	-0-			1
08		2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		1950 N	1931	-0-	-19 B	-0-	1931	3			Y	-0-			-0-
TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565															
04		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			Y	-0-			1
05		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			Y	-0-			1
06		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			Y	-0-			1
07		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			Y	-0-			1
08		620 N	503	-0-	-117 B	-0-	503	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574	3			Y	-0-			-0-
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832															
04		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			Y	-0-			1
05		2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3			Y	-0-			1
06		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3			Y	-0-			1
07		2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3			Y	-0-			1
08		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3			Y	-0-	1 5		-0-
*09		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3			Y	-0-			-0-
HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330															
04		810 N	1347	-0-	537 B	-25603	343	1	1004 3		N	-0-			-0-
05		992 N	354	-0-	-638 B	-25603	354	1			N	-0-			-0-
06		330 N	1736	-0-	1406 B	-24197	343	1	1393 3		N	-0-			-0-
07		1395 N	1342	-0-	-53 B	-24197	1341	3	1 9		N	1			1
08		341 N	1357	-0-	1016 B	-23181	1357	3			N	-0-	1 5		-0-
09		1740 N	1310	-0-	-430 B	-23181	1310	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445									
ANDERSON TRUST "A"			WELL #:		3		RRCID -> 189257		COMPL. DATE 05/06/2002			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1818 N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	3	Y	-0-			1
05		1863 N	1863	-0-	-0-	B	-0-	1863	3	Y	-0-			1
06		1652 N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	3	Y	-0-			1
07		1808 N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	3	Y	-0-			1
08		1860 N	1752	-0-	-108	B	-0-	1752	3	Y	-0-	1	5	-0-
*09		1715 N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	3	Y	-0-			-0-
-----														
MCADAMS "B"			WELL #:		4L		RRCID -> 190537		COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236		
04		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			Y	-0-			1
05		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	1	5	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
ANDERSON TRUST "A"			WELL #:		8		RRCID -> 190538		COMPL. DATE 08/29/2002			TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848		
04		455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3	Y	-0-			1
05		320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3	Y	-0-			1
06		300 N	223	-0-	-77	B	-0-	223	3	Y	-0-			1
07		310 N	159	-0-	-151	B	-0-	159	3	Y	-0-			1
08		279 N	120	-0-	-159	B	-0-	120	3	Y	-0-	1	5	-0-
09		210 N	97	-0-	-113	B	-0-	97	3	Y	-0-			-0-
-----														
TERRY "A"			WELL #:		5		RRCID -> 190624		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635		
04		1710 N	1710	-0-	-0-	B	-0-	1710	3	Y	-0-	1	5	-0-
05		1581 N	1568	-0-	-13	B	-0-	1567	3	Y	1			1
06		1791 N	1791	-0-	-0-	B	-0-	1791	3	Y	-0-			1
07		1581 N	1415	-0-	-166	B	-0-	1415	3	Y	-0-			1
08		1917 N	1917	-0-	-0-	B	-0-	1917	3	Y	-0-	1	5	-0-
09		1800 N	1673	-0-	-127	B	-0-	1673	3	Y	-0-			-0-
-----														
MCADAMS "B"			WELL #:		2		RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250		
04		2500 X	2500	-0-	-0-	B	-0-	2500	3	Y	-0-	1	5	47
05		2550 X	2550	-0-	-0-	B	-0-	2549	3	Y	1			48
06		2190 X	2190	-0-	-0-	B	-0-	2190	3	Y	-0-			48
07		1942 X	1942	-0-	-0-	B	-0-	1942	3	Y	-0-			48
08		2232 X	2026	-0-	-206	B	-0-	2026	3	Y	-0-	1	5	47
*09		2339 X	2339	-0-	-0-	B	-0-	2339	3	Y	-0-			47
-----														
HANCOCK " W "			WELL #:		4		RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286		
04		2586 N	2586	-0-	-0-	B	-0-	658	1	N	-0-			1
05		1922 N	680	-0-	-1242	B	-0-	680	1	N	-0-			1
06		3333 X	3333	-0-	-0-	B	-0-	658	1	N	-0-			1
07		2666 N	2191	-0-	-475	B	-0-	2191	3	N	-0-			1
08		2145 N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	3	N	-0-	1	5	-0-
09		2970 X	2288	-0-	-682	B	-0-	2288	3	N	-0-			-0-
-----														
MANAHAN "B"			WELL #:		3		RRCID -> 195952		COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210		
04		3840 X	3344	-0-	-496	B	-0-	851	1	N	-0-			1
05		3100 X	879	-0-	-2221	B	-0-	879	1	N	-0-			1
06		4311 X	4311	-0-	-0-	B	-0-	851	1	N	-0-	3	460	1
07		3441 X	3333	-0-	-108	B	-0-	3333	3	N	-0-			1
08		3441 X	3077	-0-	-364	B	-0-	3077	3	N	-0-	1	5	-0-
09		4170 X	3022	-0-	-1148	B	-0-	3022	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	900	N	1451	-0-	551	B	-13074	369	1	1082	3	N	-0-		-0-
05	1085	N	381	-0-	-704	B	-13074	381	1			N	-0-		-0-
06	360	N	1870	-0-	1510	B	-11564	369	1	1501	3	N	-0-		-0-
07	1488	N	1485	-0-	-3	B	-11564	1484	3	1	9	N	1		1
08	372	N	1856	-0-	1484	B	-10080	1856	3			N	-0-	1 5	-0-
09	1860	N	1346	-0-	-514	B	-10080	1346	3			N	-0-		-0-
-----															
MANAHAN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	197388	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	12405	PERF.11992	- 12270		
04	4890	X	4263	-0-	-627	B	-0-	1085	1	3178	3	N	-0-		1
05	3968	X	1121	-0-	-2847	B	-0-	1121	1			N	-0-		1
06	5495	X	5495	-0-	-0-	B	-0-	1085	1	4410	3	N	-0-		1
07	4402	X	4265	-0-	-137	B	-0-	4265	3			N	-0-		1
08	4774	X	4774	-0-	-0-	B	-0-	4774	3			N	-0-	1 5	-0-
09	5490	X	5074	-0-	-416	B	-0-	5074	3			N	-0-		-0-
-----															
FRYER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	205156	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12386	- 12512		
04	1800	N	1665	-0-	-135	B	-0-	1665	3			N	-0-		64
05	1917	N	1917	-0-	-0-	B	-0-	1917	3			N	-0-		64
06	1710	N	1446	-0-	-264	B	-0-	1446	3			N	-0-		64
07	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	3			N	-0-		64
08	1922	N	1785	-0-	-137	B	-0-	1785	3			N	-0-	1 5	63
09	1440	N	1352	-0-	-88	B	-0-	1352	3			N	-0-		63
-----															
MANAHAN "B"				WELL #:	4	RRCID ->	205606	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12182	- 12340		
04	3780	X	3304	-0-	-476	B	-58625	841	1	2463	3	N	-0-		-0-
05	3069	X	869	-0-	-2200	B	-58625	869	1			N	-0-		-0-
06	2400	X	4259	-0-	1859	B	-56766	841	1	3418	3	N	-0-		-0-
07	3410	X	2818	-0-	-592	B	-56766	2817	3	1	9	N	1		1
08	3410	X	3178	-0-	-232	B	-56766	3178	3			N	-0-	1 5	-0-
09	4260	X	3668	-0-	-592	B	-56766	3668	3			N	-0-		-0-
-----															
MANAHAN "B"				WELL #:	6	RRCID ->	207252	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12595	PERF.12038	- 12280		
04	810	N	1309	-0-	499	B	-32068	333	1	976	3	N	-0-		-0-
05	992	N	344	-0-	-648	B	-32068	344	1			N	-0-		-0-
06	330	N	1688	-0-	1358	B	-30710	333	1	1355	3	N	-0-		-0-
07	1364	N	1509	-0-	145	B	-30565	1508	3	1	9	N	1		1
08	341	N	1490	-0-	1149	B	-29416	1490	3			N	-0-	1 5	-0-
09	1680	N	1359	-0-	-321	B	-29416	1359	3			N	-0-		-0-
-----															
MANAHAN "B"				WELL #:	7	RRCID ->	213637	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12044	- 12326		
04	600	N	976	-0-	376	B	-38531	248	1	728	3	N	-0-		-0-
05	744	N	257	-0-	-487	B	-38531	257	1			N	-0-		-0-
06	240	N	1258	-0-	1018	B	-37513	248	1	1010	3	N	-0-		-0-
07	1023	N	1504	-0-	481	B	-37032	1503	3	1	9	N	1		1
08	248	N	1216	-0-	968	B	-36064	1216	3			N	-0-	1 5	-0-
09	1260	N	1321	-0-	61	B	-36003	1321	3			N	-0-		-0-
-----															
MANAHAN "B"				WELL #:	9	RRCID ->	213641	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12190	- 12224		
04	420	N	668	-0-	248	B	-16021	170	1	498	3	N	-0-		-0-
05	496	N	176	-0-	-320	B	-16021	176	1			N	-0-		-0-
06	180	N	860	-0-	680	B	-15341	170	1	690	3	N	-0-		-0-
07	682	N	495	-0-	-187	B	-15341	494	3	1	9	N	1		1
08	186	N	427	-0-	241	B	-15100	427	3			N	-0-	1 5	-0-
09	870	N	357	-0-	-513	B	-15100	357	3			N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245											COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12412 - 12619	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
04		2876 X	2876	-0-	-0- B	-0-	2876 3			N	-0-			1		
05		2635 X	2400	-0-	-235 B	-0-	2400 3			N	-0-			1		
06		2730 N	2372	-0-	-358 B	-0-	2372 3			N	-0-			1		
07		2976 N	2736	-0-	-240 B	-0-	2736 3			N	-0-			1		
08		2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736 3			N	-0-	1 5		-0-		
*09		2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490 3			N	-0-			-0-		

  

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594											COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11920 - 12350	
04		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3			N	-0-			1		
05		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 3			N	-0-			1		
06		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 3			N	-0-			1		
07		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 3			N	-0-			1		
08		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3			N	-0-	1 5		-0-		
*09		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3			N	-0-			-0-		

  

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433											COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 12033		PERF.11228 - 12458	
04		7481 X	7481	-0-	-0- B	-0-	6120 1	1361 3		N	-0-			1		
05		9774 X	9774	-0-	-0- B	-0-	6324 1	3450 3		N	-0-			1		
06		7692 X	7692	-0-	-0- B	-0-	6120 1	1572 3		N	-0-			1		
07		2753 X	2753	-0-	-0- B	-0-	379 1	2374 3		N	-0-			1		
08		1046 X	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3			N	-0-	1 5		-0-		
09		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-		

  

LINN OPERATING, INC. 501545											COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11150 - 11184	
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646																
04		1890 N	1510	-0-	-380 B	-0-	68 1	1442 2		Y	-0-			-0-		
05		1755 N	1456	-0-	-299 B	-0-	68 1	1388 2		Y	-0-			-0-		
06		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	66 1	1395 2		Y	7			7		
							8 9									
07		1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	76 1	1641 2		Y	1	7 1		1		
							1 9									
08		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	69 1	1515 2		Y	-0-			1		
09		1470 N	712	-0-	-758 B	-0-	33 1	679 2		Y	-0-			1		

  

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005											COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12414 - 12572	
04		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	12 1	253 2		Y	-0-			-0-		
05		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	13 1	258 2		Y	-0-			-0-		
06		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	12 1	246 2		Y	-0-			-0-		
07		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	11 1	247 2		Y	-0-			-0-		
08		279 N	251	-0-	-28 B	-0-	11 1	240 2		Y	-0-			-0-		
09		270 N	245	-0-	-25 B	-0-	11 1	234 2		Y	-0-			-0-		

  

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694											COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12379 - 12617	
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-752				Y	-0-			-0-		
05		T. A.	1	-0-	1 B	-751	1 2			Y	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-751				Y	-0-			-0-		
07		T. A.	84	-0-	84 B	-667	4 1	80 2		Y	-0-			-0-		
08		0 X	19	-0-	19 B	-648	1 1	18 2		Y	-0-			-0-		
09		0 N	1	-0-	1 B	-647	1 2			Y	-0-			-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WILSON ZA GUL		WELL #:		1	RRCID ->	108525	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12228 - 12251
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4500 X	4338	-0-	-162 B	-0-	197 1	4141 2	Y	-0-		-0-
05		4420 X	4380	-0-	-40 B	-0-	205 1	4175 2	Y	-0-		-0-
06		4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	191 1	4019 2	Y	33		33
07		4378 X	4378	-0-	-0- B	-0-	193 1	4182 2	Y	3	32 1	4
08		4358 X	4358	-0-	-0- B	-0-	190 1	4168 2	Y	-0-		4
09		4200 X	4135	-0-	-65 B	-0-	192 1	3943 2	Y	-0-		4
-----												
EMMONS MG GUI		WELL #:		1	RRCID ->	109123	COMPL. DATE	10/12/1983	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12088 - 12195
04		120 N	9	-0-	-111 B	-0-	9 2		N	-0-		-0-
05		13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8 2		N	-0-		-0-
06		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
08		8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
09		30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
-----												
PEYTON, MT GUL		WELL #:		1	RRCID ->	109259	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12286 - 12653
04		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	94 1	1989 2	Y	-0-		150
05		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	91 1	1860 2	Y	-0-		150
06		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	85 1	1787 2	Y	19		169
07		2139 N	1745	-0-	-394 B	-0-	77 1	1668 2	Y	-0-		169
08		1953 N	1636	-0-	-317 B	-0-	71 1	1565 2	Y	-0-		169
09		1890 N	1763	-0-	-127 B	-0-	80 1	1647 2	Y	33	181 1	21
-----												
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		1	RRCID ->	109982	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12560 - 12829
04		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	76 1	1608 2	Y	-0-		-0-
05		1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	78 1	1587 2	Y	-0-		-0-
06		1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	81 1	1700 2	Y	-0-		-0-
07		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	76 1	1648 2	Y	-0-		-0-
08		1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	74 1	1633 2	Y	-0-		-0-
*09		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	89 1	1825 2	Y	-0-		-0-
-----												
WHEELLOCK GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	110017	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12559 - 12817
04		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	44 1	921 2	Y	-0-		-0-
05		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	48 1	977 2	Y	-0-		-0-
06		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	45 1	938 2	Y	-0-		-0-
07		930 N	812	-0-	-118 B	-0-	36 1	776 2	Y	-0-		-0-
08		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	57 1	1258 2	Y	-0-		-0-
*09		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	62 1	1274 2	Y	-0-		-0-
-----												
HILL, FS GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	111320	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	12703	PERF.	12130 - 12600
04		60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
05		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	2 1	47 2	Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-		-0-
07		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	3 1	66 2	Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		-0-
*09		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	10 1	200 2	Y	-0-		-0-

-----													
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
CROUCH, BL GUI		WELL #:		1		RRCID -> 114077		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-		12 1	259 2		Y	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-		12 1	236 2		Y	-0-		-0-
06	240 N	193	-0-	-47 B	-0-		9 1	184 2		Y	-0-		-0-
07	248 N	212	-0-	-36 B	-0-		9 1	203 2		Y	-0-		-0-
08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-		23 1	513 2		Y	-0-		-0-
*09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-		12 1	240 2		Y	-0-		-0-
-----													
PYLE, HB GUI		WELL #:		1		RRCID -> 114335		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734			
04	780 N	756	-0-	-24 B	-0-		34 1	722 2		Y	-0-		-0-
05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-		36 1	739 2		Y	-0-		-0-
06	750 N	739	-0-	-11 B	-0-		34 1	705 2		Y	-0-		-0-
07	779 N	779	-0-	-0- B	-0-		34 1	745 2		Y	-0-		-0-
08	775 N	763	-0-	-12 B	-0-		33 1	730 2		Y	-0-		-0-
09	750 N	688	-0-	-62 B	-0-		32 1	656 2		Y	-0-		-0-
-----													
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 115443		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872			
04	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-		62 1	1312 2		N	-0-		-0-
05	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-		82 1	1678 2		N	-0-		-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-		54 1	1131 2		Y	-0-		-0-
07	1426 N	1286	-0-	-140 B	-0-		57 1	1229 2		Y	-0-		-0-
08	1767 N	1194	-0-	-573 B	-0-		52 1	1142 2		Y	-0-		-0-
09	1200 N	906	-0-	-294 B	-0-		42 1	864 2		Y	-0-		-0-
-----													
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 123524		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836			
04	1440 N	1357	-0-	-83 B	-0-		62 1	1295 2		N	-0-		-0-
05	1581 N	1383	-0-	-198 B	-0-		65 1	1318 2		N	-0-		-0-
06	1350 N	1259	-0-	-91 B	-0-		57 1	1202 2		Y	-0-		-0-
07	1395 N	1275	-0-	-120 B	-0-		56 1	1219 2		Y	-0-		-0-
08	1395 N	1099	-0-	-296 B	-0-		48 1	1051 2		Y	-0-		-0-
09	1260 N	943	-0-	-317 B	-0-		44 1	899 2		Y	-0-		-0-
-----													
KOONCE, HOMER		WELL #:		1		RRCID -> 124429		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726			
04	930 N	527	-0-	-403 B	-0-		24 1	503 2		N	-0-		-0-
05	713 N	507	-0-	-206 B	-0-		24 1	483 2		N	-0-		-0-
06	600 N	484	-0-	-116 B	-0-		22 1	462 2		Y	-0-		-0-
07	558 N	451	-0-	-107 B	-0-		20 1	431 2		Y	-0-		-0-
08	496 N	461	-0-	-35 B	-0-		20 1	441 2		Y	-0-		-0-
09	480 N	395	-0-	-85 B	-0-		18 1	377 2		Y	-0-		-0-
-----													
PEYTON, MT GUI		WELL #:		2		RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631			
04	2070 X	159	-0-	-1911 B	-0-		7 1	152 2		N	-0-		174
05	2139 X	653	-0-	-1486 B	-0-		31 1	622 2		N	-0-		174
*06	2070 X	469	-0-	-1601 B	-0-		21 1	448 2		Y	-0-		174
07	2139 X	450	-0-	-1689 B	-0-		20 1	430 2		Y	-0-	156 1	18
08	2139 X	385	-0-	-1754 B	-0-		17 1	368 2		Y	-0-		18
09	630 X	343	-0-	-287 B	-0-		16 1	327 2		Y	-0-		18
-----													
HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		2		RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550			
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-		3 1	60 2		Y	-0-		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-		-0-
07	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-		65 1	1413 2		Y	-0-		-0-
08	781 N	781	-0-	-0- B	-0-		34 1	747 2		Y	-0-		-0-
*09	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-		69 1	1420 2		Y	-0-		-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	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
04		1890 N	1792	-0-	-98 B	-0-	-0-	81	1	1711	2	N	-0-	-0-
05		1922 N	1851	-0-	-71 B	-0-	-0-	87	1	1764	2	N	-0-	-0-
06		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	-0-	90	1	1890	2	Y	-0-	-0-
07		1860 N	1822	-0-	-38 B	-0-	-0-	80	1	1742	2	Y	-0-	-0-
08		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	-0-	82	1	1799	2	Y	-0-	-0-
09		1980 N	1859	-0-	-121 B	-0-	-0-	86	1	1773	2	Y	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

04		900 N	695	-0-	-205 B	-0-	-0-	32	1	663	2	N	-0-	-0-
05		775 N	699	-0-	-76 B	-0-	-0-	33	1	666	2	N	-0-	-0-
06		750 N	638	-0-	-112 B	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-	-0-
07		713 N	664	-0-	-49 B	-0-	-0-	29	1	635	2	Y	-0-	-0-
08		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	-0-	35	1	766	2	Y	-0-	-0-
*09		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

04		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-	-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-	-0-
08		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-	-0-
*09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	-0-	2	1	39	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

04		1680 N	1580	-0-	-100 B	-0-	-0-	72	1	1508	2	N	-0-	-0-
05		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	-0-	69	1	1405	2	N	-0-	-0-
06		2100 N	1456	-0-	-644 B	-0-	-0-	66	1	1390	2	Y	-0-	-0-
07		1643 N	1482	-0-	-161 B	-0-	-0-	65	1	1417	2	Y	-0-	-0-
08		1488 N	1482	-0-	-6 B	-0-	-0-	64	1	1418	2	Y	-0-	-0-
*09		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	-0-	78	1	1594	2	Y	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

04		1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	-0-	77	1	1630	2	N	-0-	-0-
05		1426 N	1374	-0-	-52 B	-0-	-0-	64	1	1310	2	N	-0-	-0-
06		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	-0-	88	1	1851	2	Y	13	13
								14	9					
07		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	-0-	70	1	1518	2	Y	-0-	13
08		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	-0-	91	1	2007	2	Y	-0-	13
09		1440 N	731	-0-	-709 B	-0-	-0-	34	1	697	2	Y	-0-	13

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

04		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	-0-	55	1	1162	2	N	-0-	-0-
05		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	-0-	61	1	1238	2	N	-0-	-0-
06		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	-0-	52	1	1097	2	Y	-0-	-0-
07		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	-0-	59	1	1282	2	Y	-0-	-0-
08		1302 N	1255	-0-	-47 B	-0-	-0-	55	1	1200	2	Y	-0-	-0-
*09		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	-0-	64	1	1324	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #:	3	RRCID ->	167280	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12627 - 12818		
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	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
-----													
PYLE, HB GUL		WELL #:	2	RRCID ->	168107	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	12116 - 12638		
04		2774 N	2774	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2648	2	N	-0-
05		2883 N	2496	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2379	2	N	-0-
06		2760 N	2245	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2143	2	Y	-0-
07		2967 N	2967	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2836	2	Y	-0-
08		2664 N	2664	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2548	2	Y	-0-
*09		2706 N	2706	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2580	2	Y	-0-
-----													
PEYTON, MT GUL		WELL #:	3	RRCID ->	172632	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12030 - 12624		
04		581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	26	1	555	2	N	-0-
05		596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	28	1	568	2	N	-0-
06		600 N	580	-0-	-0-	B	-0-	26	1	554	2	Y	-0-
07		589 N	588	-0-	-0-	B	-0-	26	1	562	2	Y	-0-
08		603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	26	1	577	2	Y	-0-
09		570 N	462	-0-	-0-	B	-0-	21	1	441	2	Y	-0-
-----													
WHEELLOCK GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	172928	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	12933	PERF.	12560 - 12794		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
-----													
KOONCE, HOMER		WELL #:	2	RRCID ->	172939	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	12670 - 12816		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
-----													
WILSON ZA GUL		WELL #:	2	RRCID ->	173075	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	12206 - 12534		
04		4214 X	4214	-0-	-0-	B	-0-	191	1	4023	2	N	-0-
05		4392 X	4392	-0-	-0-	B	-0-	206	1	4186	2	N	-0-
06		3820 X	3820	-0-	-0-	B	-0-	173	1	3647	2	Y	-0-
07		4265 X	4265	-0-	-0-	B	-0-	188	1	4077	2	Y	-0-
08		4085 X	4085	-0-	-0-	B	-0-	178	1	3907	2	Y	-0-
*09		3995 X	3995	-0-	-0-	B	-0-	185	1	3810	2	Y	-0-
-----													
PEYTON, MT GUL		WELL #:	4	RRCID ->	179343	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	12348 - 12702		
04		1470 N	1435	-0-	-35	B	-729	65	1	1370	2	N	-0-
05		1519 N	1467	-0-	-52	B	-729	69	1	1398	2	N	-0-
06		1440 N	1398	-0-	-42	B	-729	63	1	1335	2	Y	-0-
07		1488 N	1448	-0-	-40	B	-729	64	1	1384	2	Y	-0-
08		1457 N	1433	-0-	-24	B	-729	62	1	1371	2	Y	-0-
09		1410 N	1366	-0-	-44	B	-729	63	1	1303	2	Y	-0-

-----														
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
							CODE	CODE			CODE	CODE		
04		2490 X	1694	-0-	-796 B	-0-	77 1	1617 2	N	-0-				-0-
05		2319 X	2319	-0-	-0- B	-0-	109 1	2210 2	N	-0-				-0-
06		2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	117 1	2455 2	Y	-0-				-0-
07		4552 X	4552	-0-	-0- B	-0-	200 1	4352 2	Y	-0-				-0-
08		3744 X	3744	-0-	-0- B	-0-	163 1	3581 2	Y	-0-				-0-
09		2580 N	1422	-0-	-1158 B	-0-	66 1	1356 2	Y	-0-				-0-
-----														
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876														
04		3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	144 1	3040 2	N	-0-				-0-
05		3257 X	3257	-0-	-0- B	-0-	153 1	3104 2	N	-0-				-0-
06		3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	137 1	2889 2	Y	25				25
								28 9						
07		3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	139 1	3026 2	Y	7				32
								8 9						
08		2418 X	2275	-0-	-143 B	-0-	99 1	2176 2	Y	-0-				32
*09		2485 X	2485	-0-	-0- B	-0-	115 1	2370 2	Y	-0-				32
-----														
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854														
04		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	49 1	1031 2	N	-0-				-0-
05		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	59 1	1202 2	N	-0-				-0-
06		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	57 1	1209 2	Y	-0-				-0-
07		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	57 1	1244 2	Y	-0-				-0-
08		1271 N	1163	-0-	-108 B	-0-	51 1	1112 2	Y	-0-				-0-
09		1260 N	1185	-0-	-75 B	-0-	55 1	1130 2	Y	-0-				-0-
-----														
PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549														
04		6090 X	5767	-0-	-323 B	-0-	261 1	5506 2	N	-0-				-0-
05		6550 X	6550	-0-	-0- B	-0-	307 1	6243 2	N	-0-				-0-
06		6204 X	6204	-0-	-0- B	-0-	281 1	5923 2	Y	-0-				-0-
07		6136 X	6136	-0-	-0- B	-0-	270 1	5866 2	Y	-0-				-0-
08		5951 X	5951	-0-	-0- B	-0-	259 1	5692 2	Y	-0-				-0-
*09		5668 X	5668	-0-	-0- B	-0-	263 1	5405 2	Y	-0-				-0-
-----														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565														
04		3094 X	3094	-0-	-0- B	-0-	140 1	2954 2	N	-0-				-0-
05		3899 X	3899	-0-	-0- B	-0-	183 1	3716 2	N	-0-				-0-
06		3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	153 1	3227 2	N	-0-				-0-
07		3272 X	3272	-0-	-0- B	-0-	144 1	3128 2	N	-0-				-0-
08		3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	139 1	3046 2	N	-0-				-0-
*09		3082 X	3082	-0-	-0- B	-0-	143 1	2939 2	N	-0-				-0-
-----														
HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-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 #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
04		2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	91 1	1915 2		N	-0-			-0-
05		2635 N	1839	-0-	-796 B	-0-	86 1	1753 2		N	-0-			-0-
06		1920 N	1450	-0-	-470 B	-0-	66 1	1384 2		N	-0-			-0-
07		2077 N	1367	-0-	-710 B	-0-	60 1	1307 2		N	-0-			-0-
08		1829 N	1472	-0-	-357 B	-0-	64 1	1408 2		N	-0-			-0-
*09		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	72 1	1470 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														
04		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	48 1	1011 2		N	-0-			-0-
05		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	26 1	520 2		N	-0-			-0-
06		2100 N	358	-0-	-1742 B	-0-	16 1	342 2		Y	-0-			-0-
07		1085 N	796	-0-	-289 B	-0-	35 1	761 2		Y	-0-			-0-
08		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	28 1	621 2		Y	-0-			-0-
09		360 N	281	-0-	-79 B	-0-	13 1	268 2		Y	-0-			-0-
-----														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265														
04		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	49 1	1037 2		N	-0-			-0-
05		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	85 1	1721 2		N	-0-			-0-
06		1230 N	819	-0-	-411 B	-0-	37 1	782 2		N	-0-			-0-
07		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	78 1	1701 2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1485	-0-	-313 B	-0-	65 1	1420 2		N	-0-			-0-
*09		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	62 1	1268 2		N	-0-			-0-
-----														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710														
04		3 N	-0-	-0-	-3 B	-202				N	-0-			-0-
05		0 N	15	-0-	15 B	-187	1 1	14 2		N	-0-			-0-
06		15 N	7	-0-	-8 B	-187	7 2			Y	-0-			-0-
07		0 N	23	-0-	23 B	-164	1 1	22 2		Y	-0-			-0-
08		15 N	1	-0-	-14 B	-164	1 2			Y	-0-			-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7 B	-164				Y	-0-			-0-
-----														
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965														
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	15			15
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	1	8 1		8
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			8
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			8
-----														
S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918														
04		2280 N	2163	-0-	-117 B	-0-	98 1	2065 2		N	-0-			-0-
05		2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	113 1	2306 2		N	-0-			-0-
06		2280 N	2243	-0-	-37 B	-0-	101 1	2123 2		Y	17			17
							19 9							
07		2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	101 1	2198 2		Y	-0-			17
08		2356 N	2241	-0-	-115 B	-0-	98 1	2143 2		Y	-0-			17
09		2220 N	2154	-0-	-66 B	-0-	100 1	2054 2		Y	-0-			17

-----														
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 #:		6		RRCID -> 194372		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952				
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
04		4040 X	4040	-0-	-0- B	-0-	183 1	3857 2	N	N	-0-			-0-
05		4332 X	4332	-0-	-0- B	-0-	203 1	4129 2	N	N	-0-			-0-
06		4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	203 1	4279 2	Y	Y	-0-			-0-
07		4712 X	4406	-0-	-306 B	-0-	194 1	4212 2	Y	Y	-0-			-0-
08		4681 X	4267	-0-	-414 B	-0-	186 1	4081 2	Y	Y	-0-			-0-
09		4470 X	4211	-0-	-259 B	-0-	195 1	4016 2	Y	Y	-0-			-0-
-----														
KOONCE, HOMER		WELL #:		5		RRCID -> 195874		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788				
04		1710 N	1676	-0-	-34 B	-0-	76 1	1600 2	N	N	-0-			-0-
05		1643 N	1348	-0-	-295 B	-0-	63 1	1285 2	N	N	-0-			-0-
06		1830 N	1523	-0-	-307 B	-0-	69 1	1454 2	Y	Y	-0-			-0-
07		1736 N	1492	-0-	-244 B	-0-	66 1	1426 2	Y	Y	-0-			-0-
08		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	62 1	1362 2	Y	Y	-0-			-0-
09		1530 N	1228	-0-	-302 B	-0-	57 1	1171 2	Y	Y	-0-			-0-
-----														
DENT, MARY GRACE		WELL #:		1		RRCID -> 195942		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611				
04		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	34 1	716 2	N	N	-0-			-0-
05		1054 N	823	-0-	-231 B	-0-	39 1	784 2	N	N	-0-			-0-
06		1170 N	789	-0-	-381 B	-0-	36 1	753 2	Y	Y	-0-			-0-
07		775 N	551	-0-	-224 B	-0-	24 1	527 2	Y	Y	-0-			-0-
08		837 N	49	-0-	-788 B	-0-	2 1	47 2	Y	Y	-0-			-0-
09		780 N	502	-0-	-278 B	-0-	23 1	479 2	Y	Y	-0-			-0-
-----														
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818				
04		5079 X	5079	-0-	-0- B	-0-	230 1	4849 2	N	N	-0-			-0-
05		5652 X	5652	-0-	-0- B	-0-	265 1	5387 2	N	N	-0-			-0-
06		5428 X	5428	-0-	-0- B	-0-	246 1	5174 2	Y	Y	7			7
07		4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	218 1	4738 2	Y	Y	1			8
08		4041 X	4041	-0-	-0- B	-0-	176 1	3865 2	Y	Y	-0-			8
*09		4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	186 1	3819 2	Y	Y	-0-			8
-----														
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967				
04		3705 X	3705	-0-	-0- B	-0-	168 1	3537 2	N	N	-0-			-0-
05		4386 X	4386	-0-	-0- B	-0-	206 1	4180 2	N	N	-0-			-0-
06		4079 X	4079	-0-	-0- B	-0-	185 1	3886 2	Y	Y	7			7
07		2883 X	2607	-0-	-276 B	-0-	115 1	2492 2	Y	Y	-0-			7
08		4873 X	4873	-0-	-0- B	-0-	212 1	4661 2	Y	Y	-0-			7
*09		4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	204 1	4192 2	Y	Y	3			10
-----														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696				
04		2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	112 1	2348 2	N	N	-0-			-0-
05		2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	116 1	2366 2	N	N	-0-			-0-
06		2340 N	2089	-0-	-251 B	-0-	94 1	1971 2	Y	Y	22			22
07		2542 N	2406	-0-	-136 B	-0-	106 1	2298 2	Y	Y	2	18 1		6
08		2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	109 1	2391 2	Y	Y	1			7
*09		2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	105 1	2165 2	Y	Y	-0-			7

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 #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-	132	1	2774	2	N	-0-				-0-
05		2994 X	2994	-0-	-0- B	-0-	140	1	2854	2	N	-0-				-0-
06		2937 X	2937	-0-	-0- B	-0-	132	1	2786	2	Y	17				17
07		3016 X	3016	-0-	-0- B	-0-	133	1	2883	2	Y	-0-	17	1		-0-
08		2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	121	1	2654	2	Y	-0-				-0-
*09		2676 X	2676	-0-	-0- B	-0-	124	1	2552	2	Y	-0-				-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

04		3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	153	1	3233	2	N	-0-				-0-
05		3702 X	2431	-0-	-1271 B	-0-	114	1	2317	2	N	-0-				-0-
06		3794 X	3794	-0-	-0- B	-0-	172	1	3622	2	Y	-0-				-0-
07		3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	160	1	3465	2	Y	-0-				-0-
08		3590 X	3590	-0-	-0- B	-0-	156	1	3434	2	Y	-0-				-0-
*09		3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	156	1	3210	2	Y	-0-				-0-

PYLE, H.B. GUL WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

04		1470 N	897	-0-	-573 B	-0-	41	1	856	2	N	-0-				-0-
05		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	60	1	1218	2	N	-0-				-0-
06		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	80	1	1679	2	Y	-0-				-0-
07		1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	84	1	1827	2	Y	-0-				-0-
08		2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	98	1	2143	2	Y	-0-				-0-
09		1770 N	1388	-0-	-382 B	-0-	64	1	1324	2	Y	-0-				-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

04		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	83	1	1738	2	N	-0-				-0-
05		1705 N	1671	-0-	-34 B	-0-	78	1	1593	2	N	-0-				-0-
06		2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	92	1	1937	2	Y	-0-				-0-
07		1705 N	1616	-0-	-89 B	-0-	71	1	1545	2	Y	-0-				-0-
08		1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	76	1	1660	2	Y	-0-				-0-
09		1650 N	1625	-0-	-25 B	-0-	75	1	1550	2	Y	-0-				-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

04		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	107	1	2249	2	N	-0-				-0-
05		2444 X	2444	-0-	-0- B	-0-	115	1	2329	2	N	-0-				-0-
06		2465 X	2465	-0-	-0- B	-0-	112	1	2353	2	Y	-0-				-0-
07		2261 X	2261	-0-	-0- B	-0-	100	1	2161	2	Y	-0-				-0-
08		2083 X	2083	-0-	-0- B	-0-	91	1	1992	2	Y	-0-				-0-
*09		1813 X	1813	-0-	-0- B	-0-	84	1	1729	2	Y	-0-				-0-

-----															
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
PEYTON, MT GU1		WELL #:		6		RRCID -> 203872		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12521 - 12664			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		1470 N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-			-0-
05		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			-0-
06		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*09		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	17	1	345	2	Y	-0-			-0-
-----															
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 205125		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12634 - 12786			
04		450 N	389	-0-	-61 B	-0-	18	1	371	2	N	-0-			-0-
05		5203 X	5203	-0-	-0- B	-0-	244	1	4959	2	N	-0-			-0-
06		2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	111	1	2332	2	Y	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-			-0-
08		3007 X	1915	-0-	-1092 B	-0-	83	1	1832	2	Y	-0-			-0-
*09		4913 X	4913	-0-	-0- B	-0-	228	1	4685	2	Y	-0-			-0-
-----															
KOONCE, HOMER		WELL #:		7		RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12654 - 12790			
04		1230 N	1012	-0-	-218 B	-0-	46	1	966	2	N	-0-			-0-
05		775 N	738	-0-	-37 B	-0-	35	1	703	2	N	-0-			-0-
06		1230 N	714	-0-	-516 B	-0-	32	1	682	2	Y	-0-			-0-
07		1054 N	616	-0-	-438 B	-0-	27	1	589	2	Y	-0-			-0-
08		744 N	532	-0-	-212 B	-0-	23	1	509	2	Y	-0-			-0-
*09		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	38	1	780	2	Y	-0-			-0-
-----															
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		10		RRCID -> 207243		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11765 - 11895			
04		37380 X	-0-	-0-	-37380 B	-0-					N	-0-			-0-
05		38626 X	-0-	-0-	-38626 B	-0-					N	-0-			-0-
06		37380 X	-0-	-0-	-37380 B	-0-					Y	-0-			-0-
07		38626 X	-0-	-0-	-38626 B	-0-					Y	-0-			-0-
08		38626 X	-0-	-0-	-38626 B	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		9		RRCID -> 207344		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13078		PERF.12730 - 12926			
04		3313 X	3313	-0-	-0- B	-0-	150	1	3163	2	N	-0-			-0-
05		2945 X	2944	-0-	-1 B	-0-	138	1	2806	2	N	-0-			-0-
06		1830 N	1109	-0-	-721 B	-0-	50	1	1059	2	Y	-0-			-0-
07		3007 X	2790	-0-	-217 B	-0-	123	1	2667	2	Y	-0-			-0-
08		3007 X	2548	-0-	-459 B	-0-	111	1	2437	2	Y	-0-			-0-
09		2910 X	2409	-0-	-501 B	-0-	112	1	2297	2	Y	-0-			-0-
-----															
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		12		RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 13044		PERF.12818 - 12858			
04		3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-	143	1	3019	2	N	-0-			-0-
05		3336 X	3336	-0-	-0- B	-0-	156	1	3180	2	N	-0-			-0-
06		3096 X	3096	-0-	-0- B	-0-	140	1	2943	2	Y	12			12
							13	9							
07		3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	138	1	2989	2	Y	-0-			12
08		3164 X	3164	-0-	-0- B	-0-	138	1	3026	2	Y	-0-			12
*09		3051 X	3051	-0-	-0- B	-0-	142	1	2909	2	Y	-0-			12

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 6		RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12557 - 12717			
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
04	3750 X	3683	-0-	-67 B	-0-	167 1	3516 2	N	N	-0-			-0-
05	3831 X	3655	-0-	-176 B	-0-	171 1	3484 2	N	N	-0-			-0-
06	3690 X	3591	-0-	-99 B	-0-	163 1	3428 2	Y	Y	-0-			-0-
07	3813 X	3653	-0-	-160 B	-0-	161 1	3492 2	Y	Y	-0-			-0-
08	3813 X	3534	-0-	-279 B	-0-	154 1	3380 2	Y	Y	-0-			-0-
09	3690 X	2646	-0-	-1044 B	-0-	123 1	2523 2	Y	Y	-0-			-0-
-----													
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 209592		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 12675		PERF.12426 - 12500			
04	930 N	869	-0-	-61 B	-921	39 1	830 2	N	N	-0-			-0-
05	930 N	892	-0-	-38 B	-921	42 1	850 2	N	N	-0-			-0-
06	870 N	834	-0-	-36 B	-921	38 1	796 2	Y	Y	-0-			-0-
07	899 N	863	-0-	-36 B	-921	38 1	825 2	Y	Y	-0-			-0-
08	899 N	866	-0-	-33 B	-921	38 1	828 2	Y	Y	-0-			-0-
09	840 N	880	-0-	40 B	-881	41 1	839 2	Y	Y	-0-			-0-
-----													
PEYTON, MT GUI		WELL #: 10		RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12494 - 12622			
04	2220 N	2132	-0-	-88 B	-168	97 1	2035 2	N	N	-0-			-0-
05	2232 N	2198	-0-	-34 B	-168	103 1	2095 2	N	N	-0-			-0-
06	2130 N	2087	-0-	-43 B	-168	95 1	1992 2	Y	Y	-0-			-0-
07	2201 N	2056	-0-	-145 B	-168	91 1	1965 2	Y	Y	-0-			-0-
08	2201 N	2004	-0-	-197 B	-168	87 1	1917 2	Y	Y	-0-			-0-
09	2100 N	1874	-0-	-226 B	-168	87 1	1787 2	Y	Y	-0-			-0-
-----													
CRENSHAW, F. H. (CV) GUI		WELL #: 11		RRCID -> 209663		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12108 - 12311			
04	1140 N	1050	-0-	-90 B	-1154	48 1	1002 2	N	N	-0-			-0-
05	1178 N	1134	-0-	-44 B	-1154	53 1	1081 2	N	N	-0-			-0-
06	1140 N	1071	-0-	-69 B	-1154	49 1	1022 2	Y	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1107	-0-	22 B	-1132	49 1	1058 2	Y	Y	-0-			-0-
08	1147 N	1072	-0-	-75 B	-1132	47 1	1025 2	Y	Y	-0-			-0-
09	1080 N	986	-0-	-94 B	-1132	46 1	940 2	Y	Y	-0-			-0-
-----													
EMMONS, MG GUI		WELL #: 2		RRCID -> 211024		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12064 - 12166			
04	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	N	-0-			-0-
06	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306 2		N	N	-0-			-0-
07	310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236 2		N	N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	3 1	269 2	N	N	-0-			-0-
09	300 N	178	-0-	-122 B	-0-	6 1	172 2	N	N	-0-			-0-
-----													
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 216517		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12104 - 12547			
04	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	89 1	1876 2	N	N	-0-			-0-
05	2201 N	1803	-0-	-398 B	-0-	85 1	1718 2	N	N	-0-			-0-
06	2190 N	1764	-0-	-426 B	-0-	80 1	1684 2	N	N	-0-			-0-
07	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	91 1	1977 2	N	N	-0-			-0-
08	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	90 1	1978 2	N	N	-0-			-0-
09	1770 N	1724	-0-	-46 B	-0-	80 1	1644 2	N	N	-0-			-0-
-----													
PYLE, HB GUI		WELL #: 4		RRCID -> 216624		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12720 - 12738			
04	1680 N	521	-0-	-1159 B	-0-	24 1	497 2	N	N	-0-			-0-
05	1798 N	7	-0-	-1791 B	-0-	7 2		N	N	-0-			-0-
06	1680 N	67	-0-	-1613 B	-0-	3 1	64 2	Y	Y	-0-			-0-
07	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	67 1	1465 2	Y	Y	-0-			-0-
08	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	78 1	1718 2	Y	Y	-0-			-0-
*09	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	20 1	418 2	Y	Y	-0-			-0-



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		7	RRCID ->	217217	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12380	- 12466				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4726				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4726				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4726				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4726				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4726				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4726				Y	-0-				-0-
-----																
KOONCE, HOMER		WELL #:		6	RRCID ->	217624	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12666	- 12682				
04	2190	N	1068	-0-	-1122	B	-0-	48	1	1020	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	528	-0-	-1642	B	-0-	25	1	503	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	884	-0-	-856	B	-0-	40	1	844	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	751	-0-	-365	B	-0-	33	1	718	2	Y	-0-			-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	24	1	528	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	385	-0-	-485	B	-0-	18	1	367	2	Y	-0-			-0-
-----																
IVY "B" GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	217629	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	12212	PERF.11528	- 11980				
04	1140	N	681	-0-	-459	B	-0-	47	1	634	2	N	-0-			-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1096	2	N	-0-			-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1064	2	Y	-0-			-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	87	1	984	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	711	-0-	-467	B	-0-	59	1	652	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	716	-0-	-424	B	-0-	57	1	659	2	Y	-0-			-0-
-----																
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	217631	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12855	- 12950				
04	3292	X	3292	-0-	-0-	B	-0-	149	1	3143	2	N	-0-			160
05	3273	X	3273	-0-	-0-	B	-0-	153	1	3120	2	N	-0-			160
06	2280	X	779	-0-	-1501	B	-0-	35	1	733	2	Y	10			170
07	2356	X	1982	-0-	-374	B	-0-	87	1	1891	2	Y	4	144	1	30
08	2356	X	1742	-0-	-614	B	-0-	76	1	1666	2	Y	-0-			30
09	2280	X	1346	-0-	-934	B	-0-	62	1	1284	2	Y	-0-			30
-----																
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		13H	RRCID ->	217811	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.12787	- 14084				
04	4950	X	4215	-0-	-735	B	-0-	191	1	4024	2	N	-0-			-0-
05	5327	X	5327	-0-	-0-	B	-0-	250	1	5077	2	N	-0-			-0-
06	5047	X	5047	-0-	-0-	B	-0-	228	1	4800	2	Y	17			17
07	5146	X	5071	-0-	-75	B	-0-	223	1	4848	2	Y	-0-			17
08	5332	X	5138	-0-	-194	B	-0-	224	1	4913	2	Y	1			18
09	5160	X	4859	-0-	-301	B	-0-	225	1	4634	2	Y	-0-			18
-----																
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		7	RRCID ->	217839	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12466	- 12732				
04	1950	X	1875	-0-	-75	B	-0-	85	1	1790	2	N	-0-			-0-
05	2023	X	2023	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1928	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1160	-0-	-790	B	-0-	53	1	1107	2	Y	-0-			-0-
07	2051	X	2051	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1961	2	Y	-0-			-0-
08	2216	X	2216	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2120	2	Y	-0-			-0-
*09	2311	X	2311	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2204	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545												
WELL #: 5			RRCID -> 218172		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 12902			PERF.12676 - 12687				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-775				N	-0-				-0-
05		0 N	119	-0-	119 B	-656	6	1	113	2	N	-0-			-0-
06		90 N	76	-0-	-14 B	-656	3	1	73	2	Y	-0-			-0-
07		0 N	304	-0-	304 B	-352	13	1	291	2	Y	-0-			-0-
08		124 N	220	-0-	96 B	-256	10	1	210	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	133	-0-	43 B	-213	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
-----															
HOMER KOONCE GU			WELL #: 9		RRCID -> 218178		COMPL. DATE 04/04/2016			TOTAL DEPTH 13000			PERF.11297 - 11970		
04		32218 X	32218	-0-	-0- B	-0-	1460	1	30758	2	N	-0-			-0-
05		78616 X	17619	-0-	-60997 B	-0-	826	1	16793	2	N	-0-			-0-
06		76080 X	14222	-0-	-61858 B	-0-	645	1	13577	2	Y	-0-			-0-
07		78616 X	10341	-0-	-68275 B	-0-	455	1	9885	2	Y	1			1
08		33294 X	8310	-0-	-24984 B	-0-	362	1	7944	2	Y	4			5
09		32220 X	1445	-0-	-30775 B	-0-	67	1	1378	2	Y	-0-			5
-----															
IVY, PHILLIP GU			WELL #: 7		RRCID -> 218183		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11906 - 11968		
04		780 N	314	-0-	-466 B	-1416	22	1	292	2	N	-0-			-0-
05		682 N	307	-0-	-375 B	-1416	19	1	288	2	N	-0-			-0-
06		450 N	345	-0-	-105 B	-1416	23	1	322	2	Y	-0-			-0-
07		310 N	357	-0-	47 B	-1369	29	1	328	2	Y	-0-			-0-
08		310 N	274	-0-	-36 B	-1369	23	1	251	2	Y	-0-			-0-
09		360 N	347	-0-	-13 B	-1369	28	1	319	2	Y	-0-			-0-
-----															
PEYTON, MT GU1			WELL #: 7H		RRCID -> 218184		COMPL. DATE 12/04/2005			TOTAL DEPTH 12469			PERF.12754 - 15927		
04		4133 X	4133	-0-	-0- B	-0-	187	1	3946	2	N	-0-			-0-
05		1736 X	7	-0-	-1729 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06		1680 X	244	-0-	-1436 B	-0-	10	1	208	2	Y	24			24
07		10100 X	10100	-0-	-0- B	-0-	445	1	9655	2	Y	-0-	19	1	5
08		10119 X	10119	-0-	-0- B	-0-	441	1	9678	2	Y	-0-			5
*09		8517 X	8517	-0-	-0- B	-0-	395	1	8122	2	Y	-0-			5
-----															
KOONCE, HOMER			WELL #: 10		RRCID -> 219312		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 13025			PERF.12625 - 12802		
04		240 N	214	-0-	-26 B	-0-	10	1	204	2	N	-0-			-0-
05		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	11	1	220	2	N	-0-			-0-
06		240 N	205	-0-	-35 B	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-
07		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	11	1	236	2	Y	-0-			-0-
08		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			-0-
09		210 N	181	-0-	-29 B	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			-0-
-----															
KOONCE, HOMER			WELL #: 8		RRCID -> 220514		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 13000			PERF.12764 - 12776		
04		2730 X	1852	-0-	-878 B	-0-	84	1	1768	2	N	-0-			-0-
05		2821 X	1753	-0-	-1068 B	-0-	82	1	1671	2	N	-0-			-0-
06		2730 X	2621	-0-	-109 B	-0-	119	1	2502	2	Y	-0-			-0-
07		3213 X	3213	-0-	-0- B	-0-	141	1	3072	2	Y	-0-			-0-
08		3346 X	3346	-0-	-0- B	-0-	146	1	3200	2	Y	-0-			-0-
*09		3281 X	3281	-0-	-0- B	-0-	152	1	3129	2	Y	-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 #: 3H		RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.	12524 - 14130
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	
04	6180 X	4613	-0-	-1567 B	-0-	209 1	4404 2	N	-0-	-0-	
05	5565 X	1024	-0-	-4541 B	-0-	48 1	976 2	N	-0-	-0-	
06	4950 X	4590	-0-	-360 B	-0-	208 1	4382 2	Y	-0-	-0-	
07	5813 X	5813	-0-	-0- B	-0-	256 1	5557 2	Y	-0-	-0-	
08	6156 X	6156	-0-	-0- B	-0-	268 1	5888 2	Y	-0-	-0-	
09	4620 X	3609	-0-	-1011 B	-0-	167 1	3442 2	Y	-0-	-0-	
-----											
MEIER, FRED H.		WELL #: 1		RRCID ->	221093	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12678 - 12690
04	3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	143 1	3020 2	N	-0-	-0-	
05	2756 X	2756	-0-	-0- B	-0-	129 1	2627 2	N	-0-	-0-	
06	3424 X	3424	-0-	-0- B	-0-	155 1	3269 2	Y	-0-	-0-	
07	2977 X	2977	-0-	-0- B	-0-	131 1	2846 2	Y	-0-	-0-	
08	3143 X	3143	-0-	-0- B	-0-	137 1	3006 2	Y	-0-	-0-	
*09	3361 X	3361	-0-	-0- B	-0-	156 1	3205 2	Y	-0-	-0-	
-----											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9H		RRCID ->	223576	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	12752 - 15450
04	16020 X	14994	-0-	-1026 B	-0-	680 1	14314 2	N	-0-	-0-	
05	16094 X	15249	-0-	-845 B	-0-	715 1	14534 2	N	-0-	-0-	
06	15000 X	14469	-0-	-531 B	-0-	656 1	13813 2	N	-0-	-0-	
07	15500 X	14796	-0-	-704 B	-0-	651 1	14145 2	N	-0-	-0-	
08	15500 X	14680	-0-	-820 B	-0-	639 1	14041 2	N	-0-	-0-	
09	15000 X	13972	-0-	-1028 B	-0-	648 1	13324 2	N	-0-	-0-	
-----											
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 14H		RRCID ->	226306	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12401	PERF.	12716 - 15750
04	14880 X	14133	-0-	-747 B	-0-	641 1	13492 2	N	-0-	-0-	
05	15116 X	14597	-0-	-519 B	-0-	684 1	13913 2	N	-0-	-0-	
06	14280 X	11001	-0-	-3279 B	-0-	499 1	10502 2	Y	-0-	-0-	
07	15268 X	15268	-0-	-0- B	-0-	672 1	14596 2	Y	-0-	-0-	
08	14756 X	1828	-0-	-12928 B	-0-	80 1	1748 2	Y	-0-	-0-	
09	14130 X	12339	-0-	-1791 B	-0-	572 1	11767 2	Y	-0-	-0-	
-----											
PEYTON, MT GUL		WELL #: 11H		RRCID ->	229562	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	12582 - 14466
04	3210 X	2344	-0-	-866 B	-0-	106 1	2238 2	N	-0-	125	
05	2833 X	1767	-0-	-1066 B	-0-	81 1	1656 2	N	27	152	
06	2550 X	1467	-0-	-1083 B	-0-	66 1	1383 2	Y	16	168	
07	4690 X	4690	-0-	-0- B	-0-	206 1	4484 2	Y	-0-	168	
08	3558 X	3558	-0-	-0- B	-0-	155 1	3403 2	Y	-0-	168	
*09	4263 X	4263	-0-	-0- B	-0-	196 1	4023 2	Y	40	193 1	15
-----											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID ->	230461	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12454 - 12544
04	1590 N	1536	-0-	-54 B	-1439	70 1	1466 2	N	-0-	-0-	
05	1736 N	1657	-0-	-79 B	-1439	78 1	1579 2	N	-0-	-0-	
06	1680 N	1547	-0-	-133 B	-1439	70 1	1477 2	Y	-0-	-0-	
07	1581 N	1620	-0-	39 B	-1400	71 1	1549 2	Y	-0-	-0-	
08	1643 N	1600	-0-	-43 B	-1400	70 1	1530 2	Y	-0-	-0-	
09	1560 N	1522	-0-	-38 B	-1400	71 1	1451 2	Y	-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 #: 14H		RRCID -> 232256		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12819		PERF.13263 - 15227		
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
04	8462 X	8462	-0-	-0- B	-0-	384 1	8078 2	N	-0-			-0-
05	11000 X	11000	-0-	-0- B	-0-	516 1	10484 2	N	-0-			-0-
06	7999 X	7999	-0-	-0- B	-0-	360 1	7573 2	Y	60			60
07	10413 X	10413	-0-	-0- B	-0-	458 1	9955 2	Y	-0-	60 1		-0-
08	10027 X	10027	-0-	-0- B	-0-	437 1	9590 2	Y	-0-			-0-
*09	5577 X	5577	-0-	-0- B	-0-	259 1	5318 2	Y	-0-			-0-
-----												
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 12H		RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12682 - 15703		
04	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	100 1	2115 2	N	-0-			-0-
05	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	121 1	2461 2	N	-0-			-0-
06	2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	119 1	2496 2	Y	-0-			-0-
07	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	122 1	2647 2	Y	-0-			-0-
08	2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	112 1	2468 2	Y	-0-			-0-
*09	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	141 1	2895 2	Y	-0-			-0-
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 17H		RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444		PERF.12628 - 15323		
04	6956 X	6956	-0-	-0- B	-0-	477 1	6479 2	N	-0-			-0-
05	8397 X	8397	-0-	-0- B	-0-	660 1	7737 2	N	-0-			-0-
06	6240 X	726	-0-	-5514 B	-0-	53 1	673 2	Y	-0-			-0-
07	9424 X	8194	-0-	-1230 B	-0-	361 1	7833 2	Y	-0-			-0-
08	10531 X	10531	-0-	-0- B	-0-	459 1	10072 2	Y	-0-			-0-
09	8130 X	3828	-0-	-4302 B	-0-	178 1	3650 2	Y	-0-			-0-
-----												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.12589 - 14816		
04	6273 X	6273	-0-	-0- B	-0-	284 1	5989 2	N	-0-			-0-
05	5367 X	5367	-0-	-0- B	-0-	252 1	5115 2	N	-0-			-0-
06	3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-	156 1	3287 2	Y	-0-			-0-
07	4805 X	4805	-0-	-0- B	-0-	212 1	4593 2	Y	-0-			-0-
08	5783 X	5783	-0-	-0- B	-0-	252 1	5531 2	Y	-0-			-0-
*09	5988 X	5988	-0-	-0- B	-0-	278 1	5710 2	Y	-0-			-0-
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424		PERF.12671 - 15840		
04	12358 X	12358	-0-	-0- B	-0-	560 1	11798 2	N	-0-			-0-
05	6944 X	2531	-0-	-4413 B	-0-	119 1	2412 2	N	-0-			-0-
06	11939 X	11939	-0-	-0- B	-0-	542 1	11397 2	Y	-0-			-0-
07	14445 X	14445	-0-	-0- B	-0-	636 1	13809 2	Y	-0-			-0-
08	14136 X	10352	-0-	-3784 B	-0-	451 1	9901 2	Y	-0-			-0-
09	12360 X	246	-0-	-12114 B	-0-	11 1	235 2	Y	-0-			-0-
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 15H		RRCID -> 242947		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12772 - 15541		
04	15650 X	15650	-0-	-0- B	-0-	709 1	14941 2	N	-0-			-0-
05	13792 X	10737	-0-	-3055 B	-0-	503 1	10234 2	N	-0-			-0-
06	20383 X	20383	-0-	-0- B	-0-	925 1	19458 2	Y	-0-			-0-
07	17331 X	17331	-0-	-0- B	-0-	763 1	16568 2	Y	-0-			-0-
08	18498 X	18498	-0-	-0- B	-0-	806 1	17692 2	Y	-0-			-0-
09	12720 X	12687	-0-	-33 B	-0-	588 1	12099 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 16H		RRCID -> 243407		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 12438		PERF.12601 - 15299		
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
04	10260 X	9355	-0-	-905 B	-0-	424 1	8931 2	N	-0-			-0-
05	10602 X	9010	-0-	-1592 B	-0-	422 1	8588 2	N	-0-			-0-
06	10260 X	5886	-0-	-4374 B	-0-	267 1	5619 2	Y	-0-			-0-
07	10602 X	7240	-0-	-3362 B	-0-	319 1	6921 2	Y	-0-			-0-
08	10292 X	9795	-0-	-497 B	-0-	427 1	9368 2	Y	-0-			-0-
*09	10242 X	10242	-0-	-0- B	-0-	475 1	9767 2	Y	-0-			-0-
-----												
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)		WELL #: 12H		RRCID -> 244352		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12861 - 16281		
04	23089 X	23089	-0-	-0- B	-0-	1046 1	22043 2	N	-0-			-0-
05	23542 X	23542	-0-	-0- B	-0-	1104 1	22438 2	N	-0-			-0-
06	22511 X	22511	-0-	-0- B	-0-	1021 1	21490 2	Y	-0-			-0-
07	23107 X	23107	-0-	-0- B	-0-	1017 1	22090 2	Y	-0-			-0-
08	22987 X	22987	-0-	-0- B	-0-	1001 1	21986 2	Y	-0-			-0-
*09	22025 X	22025	-0-	-0- B	-0-	1022 1	21003 2	Y	-0-			-0-
-----												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15H		RRCID -> 244644		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12549		PERF.12759 - 15241		
04	10140 X	9657	-0-	-483 B	-0-	438 1	9219 2	N	-0-			-0-
05	10540 X	10226	-0-	-314 B	-0-	479 1	9747 2	N	-0-			-0-
06	10200 X	9336	-0-	-864 B	-0-	423 1	8913 2	Y	-0-			-0-
07	10540 X	6516	-0-	-4024 B	-0-	287 1	6229 2	Y	-0-			-0-
08	10631 X	10631	-0-	-0- B	-0-	463 1	10168 2	Y	-0-			-0-
09	9900 X	8968	-0-	-932 B	-0-	416 1	8552 2	Y	-0-			-0-
-----												
HILL-CRENSHAW F.R. (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 244842		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 12413		PERF.12611 - 15337		
04	12780 X	11891	-0-	-889 B	-0-	539 1	11352 2	N	-0-			-0-
05	12798 X	12312	-0-	-486 B	-0-	577 1	11735 2	N	-0-			-0-
06	12150 X	11744	-0-	-406 B	-0-	533 1	11211 2	Y	-0-			-0-
07	12555 X	12072	-0-	-483 B	-0-	531 1	11541 2	Y	-0-			-0-
08	12493 X	12060	-0-	-433 B	-0-	525 1	11535 2	Y	-0-			-0-
09	11910 X	9160	-0-	-2750 B	-0-	425 1	8735 2	Y	-0-			-0-
-----												
PEYTON, MT GUL		WELL #: 17H		RRCID -> 245004		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12678 - 15290		
04	19020 X	17564	-0-	-1456 B	-0-	796 1	16768 2	N	-0-			-0-
05	18664 X	17819	-0-	-845 B	-0-	835 1	16984 2	N	-0-			-0-
06	17670 X	17194	-0-	-476 B	-0-	780 1	16414 2	Y	-0-			-0-
07	18259 X	18032	-0-	-227 B	-0-	794 1	17238 2	Y	-0-			-0-
08	18259 X	17675	-0-	-584 B	-0-	770 1	16905 2	Y	-0-			-0-
09	17550 X	17077	-0-	-473 B	-0-	792 1	16285 2	Y	-0-			-0-
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 21H		RRCID -> 247582		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 12324		PERF.12686 - 14284		
04	16230 X	14202	-0-	-2028 B	-0-	644 1	13558 2	N	-0-			-0-
05	15827 X	14509	-0-	-1318 B	-0-	680 1	13829 2	N	-0-			-0-
06	14280 X	11161	-0-	-3119 B	-0-	506 1	10655 2	Y	-0-			-0-
07	16546 X	16546	-0-	-0- B	-0-	728 1	15818 2	Y	-0-			-0-
08	14696 X	14696	-0-	-0- B	-0-	640 1	14056 2	Y	-0-			-0-
09	14160 X	13621	-0-	-539 B	-0-	632 1	12989 2	Y	-0-			-0-
-----												
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 15H		RRCID -> 250552		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12607		PERF.13114 - 15738		
04	15552 X	15552	-0-	-0- B	-0-	705 1	14847 2	N	-0-			-0-
05	16024 X	16024	-0-	-0- B	-0-	751 1	15273 2	N	-0-			-0-
06	15318 X	15318	-0-	-0- B	-0-	695 1	14623 2	Y	-0-			-0-
07	16182 X	4019	-0-	-12163 B	-0-	177 1	3842 2	Y	-0-			-0-
08	31167 X	31167	-0-	-0- B	-0-	1358 1	29809 2	Y	-0-			-0-
*09	30462 X	30462	-0-	-0- B	-0-	1413 1	29049 2	Y	-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 #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		11670 X	11188	-0-	-482 B	-0-	507	1	10681	2	N	-0-			-0-
05		11796 X	11438	-0-	-358 B	-0-	536	1	10902	2	N	-0-			-0-
06		11250 X	11213	-0-	-37 B	-0-	509	1	10704	2	Y	-0-			-0-
07		11625 X	11498	-0-	-127 B	-0-	506	1	10992	2	Y	-0-			-0-
08		11563 X	11113	-0-	-450 B	-0-	484	1	10629	2	Y	-0-			-0-
09		11220 X	10614	-0-	-606 B	-0-	492	1	10122	2	Y	-0-			-0-
-----															
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078															
04		8479 X	8479	-0-	-0- B	-0-	384	1	8095	2	N	-0-			-0-
05		8662 X	8662	-0-	-0- B	-0-	406	1	8256	2	N	-0-			-0-
06		8100 X	6036	-0-	-2064 B	-0-	274	1	5762	2	Y	-0-			-0-
07		9238 X	8704	-0-	-534 B	-0-	383	1	8321	2	Y	-0-			-0-
08		8773 X	6622	-0-	-2151 B	-0-	288	1	6334	2	Y	-0-			-0-
09		8490 X	7831	-0-	-659 B	-0-	363	1	7468	2	Y	-0-			-0-
-----															
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475															
04		20640 X	19702	-0-	-938 B	-0-	893	1	18809	2	N	-0-			-0-
05		20790 X	20196	-0-	-594 B	-0-	947	1	19249	2	N	-0-			-0-
06		19710 X	19341	-0-	-369 B	-0-	877	1	18464	2	Y	-0-			-0-
07		20367 X	19726	-0-	-641 B	-0-	868	1	18858	2	Y	-0-			-0-
08		20367 X	19639	-0-	-728 B	-0-	855	1	18784	2	Y	-0-			-0-
09		19710 X	18847	-0-	-863 B	-0-	874	1	17973	2	Y	-0-			-0-
-----															
IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940															
04		20160 X	19131	-0-	-1029 B	-0-	1313	1	17818	2	N	-0-			141
05		20361 X	20361	-0-	-0- B	-0-	1268	1	19093	2	N	-0-			141
06		19261 X	19261	-0-	-0- B	-0-	1300	1	17961	2	Y	-0-			141
07		19641 X	19641	-0-	-0- B	-0-	1596	1	18037	2	Y	7	79	1	69
08		19236 X	19236	-0-	-0- B	-0-	1587	1	17649	2	Y	-0-			69
*09		18397 X	18397	-0-	-0- B	-0-	1463	1	16934	2	Y	-0-			69
-----															
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239															
04		23583 X	23583	-0-	-0- B	-0-	1069	1	22514	2	N	-0-			-0-
05		25145 X	25145	-0-	-0- B	-0-	1179	1	23966	2	N	-0-			-0-
06		23742 X	23742	-0-	-0- B	-0-	1077	1	22665	2	Y	-0-			-0-
07		24053 X	24053	-0-	-0- B	-0-	1059	1	22994	2	Y	-0-			-0-
08		23840 X	23840	-0-	-0- B	-0-	1038	1	22802	2	Y	-0-			-0-
*09		22694 X	22694	-0-	-0- B	-0-	1053	1	21641	2	Y	-0-			-0-
-----															
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100															
04		18720 X	18212	-0-	-508 B	-0-	825	1	17387	2	N	-0-			-0-
05		18992 X	18590	-0-	-402 B	-0-	871	1	17719	2	N	-0-			-0-
06		18240 X	17728	-0-	-512 B	-0-	804	1	16924	2	Y	-0-			-0-
07		18848 X	17905	-0-	-943 B	-0-	788	1	17117	2	Y	-0-			-0-
08		18848 X	17778	-0-	-1070 B	-0-	774	1	17004	2	Y	-0-			-0-
09		18210 X	16950	-0-	-1260 B	-0-	786	1	16164	2	Y	-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 #:		5H		RRCID -> 258866		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020						
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
04	18240	X	16729	-0-	-1511	B	-0-	758	1	15971	2	N	-0-			-0-
05	17298	X	16008	-0-	-1290	B	-0-	750	1	15258	2	N	-0-			-0-
06	15930	X	15478	-0-	-452	B	-0-	702	1	14776	2	Y	-0-			-0-
07	17267	X	17267	-0-	-0-	B	-0-	760	1	16507	2	Y	-0-			-0-
08	16830	X	16830	-0-	-0-	B	-0-	733	1	16097	2	Y	-0-			-0-
09	15930	X	15554	-0-	-376	B	-0-	721	1	14833	2	Y	-0-			-0-
-----																
F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #:		3H		RRCID -> 259527		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990						
04	11490	X	8188	-0-	-3302	B	-0-	371	1	7817	2	N	-0-			-0-
05	13574	X	13574	-0-	-0-	B	-0-	636	1	12938	2	N	-0-			-0-
06	11645	X	11645	-0-	-0-	B	-0-	528	1	11117	2	Y	-0-			-0-
07	11014	X	11014	-0-	-0-	B	-0-	485	1	10529	2	Y	-0-			-0-
08	10385	X	9663	-0-	-722	B	-0-	421	1	9242	2	Y	-0-			-0-
*09	10864	X	10864	-0-	-0-	B	-0-	504	1	10360	2	Y	-0-			-0-
-----																
F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #:		4H		RRCID -> 259528		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325						
04	8610	X	7986	-0-	-624	B	-0-	564	1	7422	2	N	-0-			-0-
05	9823	X	9823	-0-	-0-	B	-0-	728	1	9095	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	7090	-0-	-1520	B	-0-	538	1	6552	2	Y	-0-			-0-
07	9951	X	4428	-0-	-5523	B	-0-	195	1	4233	2	Y	-0-			-0-
08	10666	X	10666	-0-	-0-	B	-0-	465	1	10201	2	Y	-0-			-0-
09	9510	X	8745	-0-	-765	B	-0-	406	1	8339	2	Y	-0-			-0-
-----																
F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		2H		RRCID -> 259529		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150						
04	7620	X	6222	-0-	-1398	B	-0-	282	1	5940	2	N	-0-			-0-
05	7117	X	7117	-0-	-0-	B	-0-	334	1	6783	2	N	-0-			-0-
06	7196	X	7196	-0-	-0-	B	-0-	326	1	6870	2	Y	-0-			-0-
07	6853	X	6853	-0-	-0-	B	-0-	302	1	6551	2	Y	-0-			-0-
08	7271	X	7271	-0-	-0-	B	-0-	317	1	6954	2	Y	-0-			-0-
*09	6810	X	6810	-0-	-0-	B	-0-	316	1	6494	2	Y	-0-			-0-
-----																
MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		3H		RRCID -> 259806		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340						
04	13140	X	12120	-0-	-1020	B	-6831	549	1	11571	2	N	-0-			-0-
05	13030	X	12395	-0-	-635	B	-6831	581	1	11814	2	N	-0-			-0-
06	12270	X	11800	-0-	-470	B	-6831	535	1	11265	2	Y	-0-			-0-
07	12679	X	11941	-0-	-738	B	-6831	526	1	11415	2	Y	-0-			-0-
08	12679	X	11845	-0-	-834	B	-6831	516	1	11329	2	Y	-0-			-0-
09	12120	X	11327	-0-	-793	B	-6831	525	1	10802	2	Y	-0-			-0-
-----																
F R HILL-PEYTON (SA)		WELL #:		1H		RRCID -> 259901		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376						
04	9330	X	8671	-0-	-659	B	-0-	393	1	8278	2	N	-0-			-0-
05	9259	X	9224	-0-	-35	B	-0-	432	1	8792	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	8677	-0-	-83	B	-0-	394	1	8283	2	Y	-0-			-0-
07	9052	X	8751	-0-	-301	B	-0-	385	1	8366	2	Y	-0-			-0-
08	9052	X	8454	-0-	-598	B	-0-	368	1	8086	2	Y	-0-			-0-
09	8760	X	7712	-0-	-1048	B	-0-	358	1	7354	2	Y	-0-			-0-

-----															
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1802 X	1802	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1720	2	N	-0-			196
05	2839 X	2839	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2706	2	N	-0-			196
06	2066 X	2066	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1940	2	Y	31			227
							34	9							
07	2359 X	2359	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2214	2	Y	39	228	1	38
							43	9							
08	2230 X	2230	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2133	2	Y	-0-			38
*09	2161 X	2161	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2061	2	Y	-0-			38
-----															
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730															
04	2370 X	2123	-0-	-247	B	-0-	96	1	2027	2	N	-0-			-0-
05	4880 X	4880	-0-	-0-	B	-0-	229	1	4651	2	N	-0-			-0-
06	3957 X	3957	-0-	-0-	B	-0-	178	1	3743	2	Y	33			33
							36	9							
07	3545 X	3545	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3385	2	Y	4	34	1	3
							4	9							
08	3323 X	3323	-0-	-0-	B	-0-	145	1	3178	2	Y	-0-			3
*09	2597 X	2597	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2477	2	Y	-0-			3
-----															
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988															
04	22320 X	22615	-0-	295	B	-2208086	1025	1	21590	2	N	-0-			-0-
05	22382 X	22122	-0-	-260	B	-2208086	1037	1	21085	2	N	-0-			-0-
06	21810 X	20494	-0-	-1316	B	-2208086	930	1	19564	2	Y	-0-			-0-
07	22537 X	21368	-0-	-1169	B	-2208086	941	1	20427	2	Y	-0-			-0-
08	22537 X	20746	-0-	-1791	B	-2208086	904	1	19842	2	Y	-0-			-0-
09	21810 X	19768	-0-	-2042	B	-2208086	917	1	18851	2	Y	-0-			-0-
-----															
O'RYAN OIL AND GAS 617042 STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114															
04	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-			-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	774	-0-	-996	B	-0-	774	3			N	-0-			-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3			N	-0-			-0-
*08	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3			N	-0-			-0-
09	480 N	319	-0-	-161	B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
-----															
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168															
04	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
06	840 N	352	-0-	-488	B	-0-	352	3			N	-0-			-0-
07	465 N	349	-0-	-116	B	-0-	349	3			N	-0-			-0-
*08	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-			-0-
09	630 N	142	-0-	-488	B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
-----															
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072															
04	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-			-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-			-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3			N	-0-			-0-
*08	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	3			N	-0-			-0-
09	1140 N	278	-0-	-862	B	-0-	278	3			N	-0-			-0-



-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042												
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		2160 N	437	-0-	-1723 B	-0-	437 3		N	-0-		-0-
05		1178 N	375	-0-	-803 B	-0-	375 3		N	-0-		-0-
06		1020 N	951	-0-	-69 B	-0-	951 3		N	-0-		-0-
07		1116 N	944	-0-	-172 B	-0-	944 3		N	-0-		-0-
*08		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3		N	-0-		-0-
*09		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
-----												
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680												
04		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3		N	-0-		-0-
05		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3		N	-0-		-0-
06		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3		N	-0-		-0-
07		899 N	769	-0-	-130 B	-0-	769 3		N	-0-		-0-
*08		930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896 3		N	-0-		-0-
*09		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 3		N	-0-		-0-
-----												
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350												
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743												
04		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
05		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 2		N	-0-		-0-
06		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-		-0-
07		1674 N	392	-0-	-1282 B	-0-	392 2		N	-0-		-0-
08		1674 N	779	-0-	-895 B	-0-	779 2		N	-0-		-0-
*09		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2		N	-0-		-0-
-----												
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664												
04		2370 X	1663	-0-	-707 B	-0-	1663 2		N	-0-		-0-
05		2449 X	1703	-0-	-746 B	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
06		2370 X	1761	-0-	-609 B	-0-	1761 2		N	-0-		-0-
07		2077 X	1199	-0-	-878 B	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
08		1705 N	1108	-0-	-597 B	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	1378	-0-	-392 B	-0-	1378 2		N	-0-		-0-
-----												
MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776												
04		3360 X	1042	-0-	-2318 B	-0-	1042 2		N	-0-		-0-
05		3224 X	1067	-0-	-2157 B	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
06		2340 X	2153	-0-	-187 B	-0-	2153 2		N	-0-		-0-
07		2418 X	2332	-0-	-86 B	-0-	2332 2		N	-0-		-0-
08		1810 X	1810	-0-	-0- B	-0-	1810 2		N	-0-		-0-
09		2160 N	1387	-0-	-773 B	-0-	1387 2		N	-0-		-0-
-----												
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660												
04		14B2 EXT	697	-0-	697 B	1672	697 2		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	449	-0-	449 B	2121	449 2		N	-0-		-0-
06		2850 X	729	-0-	-2121 B	-0-	729 2		N	-0-		-0-
07		593 X	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N	-0-		-0-
08		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-		-0-
09		720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-			N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
STEWARD		WELL #:		1	RRCID ->	216780	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12410 - 12582	
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
04	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	3285	2	N	-0-			-0-
05	3545 X	3545	-0-	-0- B	-0-	3545	2	N	-0-			-0-
06	2705 X	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	3134	-0-	-276 B	-0-	3134	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	3106	-0-	-428 B	-0-	3106	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	2688	-0-	-732 B	-0-	2688	2	N	-0-			-0-
-----												
STEWARD		WELL #:		2	RRCID ->	219852	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12423 - 12674	
04	2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2913	-0-	-32 B	-0-	2913	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2541	-0-	-489 B	-0-	2541	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	2366	-0-	-765 B	-0-	2366	2	N	-0-			-0-
08	3131 X	2529	-0-	-602 B	-0-	2529	2	N	-0-			-0-
09	2820 X	2371	-0-	-449 B	-0-	2371	2	N	-0-			-0-
-----												
HUCKABY		WELL #:		1	RRCID ->	223246	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12744 - 13000	
04	1890 X	1343	-0-	-547 B	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
05	1953 X	1524	-0-	-429 B	-0-	1524	2	N	-0-			-0-
06	1590 X	1366	-0-	-224 B	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
07	1643 X	1311	-0-	-332 B	-0-	1311	2	N	-0-			-0-
08	1643 X	1215	-0-	-428 B	-0-	1215	2	N	-0-			-0-
09	1470 X	1124	-0-	-346 B	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
-----												
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226288	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF.12820 - 12840	
04	630 N	389	-0-	-241 B	-0-	389	2	N	-0-			112
05	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2	N	-0-			112
06	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	2	N	-0-			112
07	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2	N	-0-			112
08	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2	N	-0-			112
*09	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2	N	-0-			112
-----												
HORTON		WELL #:		2	RRCID ->	229546	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12692 - 12917	
04	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2	N	-0-			-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
06	2070 N	2018	-0-	-52 B	-0-	2018	2	N	-0-			-0-
07	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	2	N	-0-			-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2	N	-0-			-0-
*09	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2	N	-0-			-0-
-----												
LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	230119	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12809 - 12820	
04	3840 X	340	-0-	-3500 B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
05	1209 X	117	-0-	-1092 B	-0-	117	2	N	-0-			-0-
06	810 X	363	-0-	-447 B	-0-	363	2	N	-0-			-0-
07	837 X	288	-0-	-549 B	-0-	288	2	N	-0-			-0-
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-			-0-
*09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2	N	-0-			-0-
-----												
STEWARD		WELL #:		3	RRCID ->	244968	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12421 - 12703	
04	3000 X	2497	-0-	-503 B	-0-	2497	2	N	-0-			25
05	2914 X	2339	-0-	-575 B	-0-	2339	2	N	-0-			25
06	2820 X	2340	-0-	-480 B	-0-	2340	2	N	-0-			25
07	2759 X	2201	-0-	-558 B	-0-	2201	2	N	-0-			25
08	2759 X	2526	-0-	-233 B	-0-	2526	2	N	-0-			25
*09	2547 X	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2	N	-0-			25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
BLOUNT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	098928	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11816 - 11826			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		4500 X	3927	-0-	-573 B	-0-	130	1	3797	2	Y	-0-			12
05		4650 X	4614	-0-	-36 B	-0-	154	1	4460	2	Y	-0-			12
06		4500 X	3144	-0-	-1356 B	-0-	100	1	3044	2	Y	-0-			12
07		4650 X	1969	-0-	-2681 B	-0-	61	1	1908	2	Y	-0-			12
08		5793 X	5793	-0-	-0- B	-0-	172	1	5621	2	Y	-0-			12
*09		4854 X	4854	-0-	-0- B	-0-	159	1	4695	2	Y	-0-			12
-----															
CULLUM				WELL #:	1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		2570 X	2570	-0-	-0- B	-0-	85	1	2485	2	N	-0-			182
05		2535 X	2535	-0-	-0- B	-0-	84	1	2451	2	N	-0-			182
06		2400 X	2393	-0-	-7 B	-0-	76	1	2317	2	N	-0-			182
07		2480 X	2218	-0-	-262 B	-0-	69	1	2149	2	N	-0-			182
08		2480 X	2349	-0-	-131 B	-0-	70	1	2279	2	N	-0-			182
09		2400 N	2139	-0-	-261 B	-0-	70	1	2069	2	N	-0-			182
-----															
CARTWRIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	102768	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11739 - 11815			
04		90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-			20
05		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-			20
06		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			20
07		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			20
08		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			20
*09		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-			20
-----															
WILLIFORD "E"				WELL #:	1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12285 - 12391			
04		3540 X	2600	-0-	-940 B	-0-	86	1	2514	2	Y	-0-			95
05		3658 X	1911	-0-	-1747 B	-0-	64	1	1847	2	Y	-0-			95
06		3210 X	1552	-0-	-1658 B	-0-	49	1	1503	2	Y	-0-			95
07		3317 X	1591	-0-	-1726 B	-0-	49	1	1542	2	Y	-0-			95
08		3007 X	1642	-0-	-1365 B	-0-	49	1	1592	2	Y	1	1 8		95
09		2610 X	1604	-0-	-1006 B	-0-	53	1	1551	2	Y	-0-			95
-----															
MANAHAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	108964	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11810 - 12275			
04		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	46	1	1330	2	Y	-0-			143
05		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	42	1	1224	2	Y	-0-			143
06		1200 N	1134	-0-	-66 B	-0-	36	1	1098	2	Y	-0-			143
07		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	53	1	1646	2	Y	-0-			143
08		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	42	1	1360	2	Y	-0-			143
*09		1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	49	1	1461	2	Y	-0-			143
-----															
EPPES "B"				WELL #:	1	RRCID ->	109122	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.12136 - 12580			
04		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	20	1	575	2	Y	-0-			-0-
05		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	21	1	614	2	Y	-0-			-0-
06		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	15	1	458	2	Y	-0-			-0-
07		620 N	550	-0-	-70 B	-0-	17	1	533	2	Y	-0-			-0-
08		620 N	597	-0-	-23 B	-0-	18	1	579	2	Y	-0-			-0-
*09		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	16	1	470	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
BONNER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11014 - 12175		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	55	1	1611	2	N	-0-			30
05	2015 N	1575	-0-	-440 B	-0-	52	1	1523	2	N	-0-			30
06	1620 N	1576	-0-	-44 B	-0-	50	1	1526	2	N	-0-			30
07	1736 N	1465	-0-	-271 B	-0-	45	1	1420	2	N	-0-			30
08	1581 N	1327	-0-	-254 B	-0-	39	1	1288	2	N	-0-			30
09	1590 N	1054	-0-	-536 B	-0-	35	1	1019	2	N	-0-			30
-----														
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12425 - 12554				
04	2070 N	103	-0-	-1967 B	-0-	3	1	100	2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MANAHAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11092 - 12250				
04	870 N	718	-0-	-152 B	-0-	24	1	694	2	Y	-0-			-0-
05	1457 X	861	-0-	-596 B	-0-	29	1	832	2	Y	-0-			-0-
06	1410 X	1275	-0-	-135 B	-0-	41	1	1234	2	Y	-0-			-0-
07	1457 X	738	-0-	-719 B	-0-	23	1	715	2	Y	-0-			-0-
08	930 X	450	-0-	-480 B	-0-	13	1	437	2	Y	-0-			-0-
09	1290 X	598	-0-	-692 B	-0-	20	1	578	2	Y	-0-			-0-
-----														
IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12372 - 12766		
04	1080 N	895	-0-	-185 B	-0-	30	1	865	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	890	-0-	-226 B	-0-	30	1	860	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	689	-0-	-271 B	-0-	22	1	667	2	Y	-0-			-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	34	1	1072	2	Y	-0-			-0-
08	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	52	1	1707	2	Y	-0-			-0-
*09	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	60	1	1771	2	Y	-0-			-0-
-----														
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12138 - 12628				
04	3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	122	1	3568	2	Y	-0-			-0-
05	3007 X	2739	-0-	-268 B	-0-	91	1	2648	2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	1841	-0-	-1069 B	-0-	59	1	1782	2	Y	-0-			-0-
07	3069 X	2011	-0-	-1058 B	-0-	62	1	1949	2	Y	-0-			-0-
08	3069 X	2843	-0-	-226 B	-0-	84	1	2759	2	Y	-0-			-0-
09	2970 X	2589	-0-	-381 B	-0-	85	1	2504	2	Y	-0-			-0-
-----														
WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11860 - 12340				
04	4110 X	2808	-0-	-1302 B	-0-	93	1	2715	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	3830	-0-	-324 B	-0-	127	1	3703	2	Y	-0-			-0-
06	3870 X	3555	-0-	-315 B	-0-	113	1	3442	2	Y	-0-			-0-
07	3999 X	2977	-0-	-1022 B	-0-	92	1	2885	2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	3589	-0-	-255 B	-0-	106	1	3483	2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	3148	-0-	-572 B	-0-	103	1	3045	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 #: 5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380				
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
04	6720 X	6443	-0-	-277 B	-0-	214	1	6229	2	Y	-0-	-0-
05	6944 X	6274	-0-	-670 B	-0-	209	1	6065	2	Y	-0-	-0-
06	6660 X	6431	-0-	-229 B	-0-	205	1	6226	2	Y	-0-	-0-
07	6882 X	6269	-0-	-613 B	-0-	194	1	6075	2	Y	-0-	-0-
08	6882 X	6052	-0-	-830 B	-0-	179	1	5873	2	Y	-0-	-0-
09	6450 X	6406	-0-	-44 B	-0-	210	1	6196	2	Y	-0-	-0-
-----												
WILLIFORD "E"		WELL #: 4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380				
04	7094 X	7094	-0-	-0- B	-0-	236	1	6858	2	Y	-0-	-0-
05	7237 X	7237	-0-	-0- B	-0-	241	1	6996	2	Y	-0-	-0-
06	6960 X	5339	-0-	-1621 B	-0-	170	1	5169	2	Y	-0-	-0-
07	7316 X	6430	-0-	-886 B	-0-	199	1	6231	2	Y	-0-	-0-
08	7515 X	7515	-0-	-0- B	-0-	223	1	7292	2	Y	-0-	-0-
09	7080 X	6330	-0-	-750 B	-0-	208	1	6122	2	Y	-0-	-0-
-----												
IVY, JIM		WELL #: 2		RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730				
04	64 X	-0-	-0-	-64 B	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	53	1	1648	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	2753	-0-	2753 B	2753	82	1	2671	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	1695	-0-	1695 B	4448	56	1	1639	2	Y	-0-	-0-
-----												
WILLIFORD "E"		WELL #: 6		RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380				
04	3180 X	3064	-0-	-116 B	-0-	102	1	2962	2	Y	-0-	-0-
05	3286 X	2919	-0-	-367 B	-0-	97	1	2822	2	Y	-0-	-0-
06	3180 X	2353	-0-	-827 B	-0-	75	1	2278	2	Y	-0-	-0-
07	3162 X	2760	-0-	-402 B	-0-	85	1	2675	2	Y	-0-	-0-
08	3162 X	2009	-0-	-1153 B	-0-	60	1	1949	2	Y	-0-	-0-
09	3060 X	2076	-0-	-984 B	-0-	68	1	2008	2	Y	-0-	-0-
-----												
MANAHAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210				
04	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	135	1	3912	2	Y	-0-	-0-
05	3523 X	3523	-0-	-0- B	-0-	117	1	3406	2	Y	-0-	-0-
06	2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	89	1	2693	2	Y	-0-	-0-
07	2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	86	1	2689	2	Y	-0-	-0-
08	2499 X	2499	-0-	-0- B	-0-	74	1	2425	2	Y	-0-	-0-
*09	2199 X	2199	-0-	-0- B	-0-	72	1	2127	2	Y	-0-	-0-
-----												
MANAHAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220				
04	1800 N	1631	-0-	-169 B	-0-	54	1	1577	2	Y	-0-	-0-
05	1860 N	1129	-0-	-731 B	-0-	38	1	1091	2	Y	-0-	-0-
06	1800 N	389	-0-	-1411 B	-0-	12	1	377	2	Y	-0-	-0-
07	1674 N	229	-0-	-1445 B	-0-	7	1	222	2	Y	-0-	-0-
08	1116 N	67	-0-	-1049 B	-0-	2	1	65	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	17	-0-	-373 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
-----												
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520				
04	3548 X	3548	-0-	-0- B	-0-	118	1	3430	2	Y	-0-	-0-
05	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	112	1	3265	2	Y	-0-	-0-
06	2970 X	2017	-0-	-953 B	-0-	64	1	1953	2	Y	-0-	-0-
07	3069 X	2216	-0-	-853 B	-0-	69	1	2147	2	Y	-0-	-0-
08	5046 X	5046	-0-	-0- B	-0-	150	1	4896	2	Y	-0-	-0-
*09	4381 X	4381	-0-	-0- B	-0-	144	1	4237	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MANAHAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	200730	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	12370	PERF.12176	- 12196	
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
04	3510 X	3176	-0-	-334 B	-0-		106 1	3070 2	Y	-0-			-0-
05	3627 X	2730	-0-	-897 B	-0-		91 1	2639 2	Y	-0-			-0-
06	2970 X	2200	-0-	-770 B	-0-		70 1	2130 2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	2979	-0-	-307 B	-0-		92 1	2887 2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	1954	-0-	-1332 B	-0-		58 1	1896 2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	2971	-0-	-209 B	-0-		97 1	2874 2	Y	-0-			-0-
-----													
WILLIFORD "E"		WELL #:		8	RRCID ->	202854	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12488	PERF.12157	- 12450	
04	4440 X	892	-0-	-3548 B	-0-		30 1	862 2	Y	-0-			-0-
05	4588 X	12	-0-	-4576 B	-0-		12 2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	2136	-0-	-2304 B	-0-		68 1	2068 2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2941	-0-	-221 B	-0-		91 1	2850 2	Y	-0-			-0-
08	3162 X	2955	-0-	-207 B	-0-		88 1	2867 2	Y	-0-			-0-
*09	6207 X	6207	-0-	-0- B	-0-		204 1	6003 2	Y	-0-			-0-
-----													
EPPES "B"		WELL #:		3	RRCID ->	203979	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12300	- 12496	
04	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-		75 1	2183 2	Y	-0-			-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-		69 1	1996 2	Y	-0-			-0-
06	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-		55 1	1687 2	Y	-0-			-0-
07	2325 N	1869	-0-	-456 B	-0-		58 1	1811 2	Y	-0-			-0-
08	2077 N	1987	-0-	-90 B	-0-		59 1	1928 2	Y	-0-			-0-
09	1740 N	1189	-0-	-551 B	-0-		39 1	1150 2	Y	-0-			-0-
-----													
EPPES "B"		WELL #:		4	RRCID ->	203982	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12140	- 12490	
04	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-		53 1	1551 2	Y	-0-			-0-
05	1953 N	1843	-0-	-110 B	-0-		61 1	1782 2	Y	-0-			-0-
06	754 N	754	-0-	-0- B	-0-		24 1	730 2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	747	-0-	-896 B	-0-		23 1	724 2	Y	-0-			-0-
08	1829 N	1384	-0-	-445 B	-0-		41 1	1343 2	Y	-0-			-0-
09	750 N	565	-0-	-185 B	-0-		19 1	546 2	Y	-0-			-0-
-----													
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID ->	205546	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12340	- 12560	
04	2190 X	2190	-0-	-0- B	-0-		73 1	2117 2	Y	-0-			-0-
05	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-		108 1	3129 2	Y	-0-			-0-
06	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-		83 1	2519 2	Y	-0-			-0-
07	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-		77 1	2408 2	Y	-0-			-0-
08	3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-		94 1	3092 2	Y	-0-			-0-
09	2160 X	2111	-0-	-49 B	-0-		69 1	2042 2	Y	-0-			-0-
-----													
EPPES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	205789	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12844	PERF.12228	- 12620	
04	5010 X	3146	-0-	-1864 B	-0-		105 1	3041 2	Y	-0-			-0-
05	5177 X	412	-0-	-4765 B	-0-		14 1	398 2	Y	-0-			-0-
06	4470 X	119	-0-	-4351 B	-0-		4 1	115 2	Y	-0-			-0-
07	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-				Y	-0-			-0-
08	5219 X	5219	-0-	-0- B	-0-		155 1	5064 2	Y	-0-			-0-
*09	5444 X	5444	-0-	-0- B	-0-		179 1	5265 2	Y	-0-			-0-
-----													
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205790	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12793	PERF.11004	- 12570	
04	5580 X	2869	-0-	-2711 B	-0-		95 1	2774 2	Y	-0-			-0-
05	5766 X	4842	-0-	-924 B	-0-		161 1	4681 2	Y	-0-			-0-
06	5580 X	4459	-0-	-1121 B	-0-		142 1	4317 2	Y	-0-			-0-
07	5301 X	5259	-0-	-42 B	-0-		163 1	5096 2	Y	-0-			-0-
08	4836 X	3817	-0-	-1019 B	-0-		113 1	3704 2	Y	-0-			-0-
09	4680 X	3181	-0-	-1499 B	-0-		104 1	3077 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		4410 X	1909	-0-	-2501 B	-0-	63 1	1846 2	Y	-0-		48	
05		4557 X	4044	-0-	-513 B	-0-	135 1	3909 2	Y	-0-		48	
06		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	276 1	8386 2	Y	-0-		48	
07		4557 X	3509	-0-	-1048 B	-0-	109 1	3400 2	Y	-0-		48	
08		4030 X	1677	-0-	-2353 B	-0-	50 1	1627 2	Y	-0-		48	
09		4410 X	527	-0-	-3883 B	-0-	17 1	510 2	Y	-0-		48	
-----													
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	206061	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12854	PERF.12100	- 12650	
04		4347 X	4347	-0-	-0- B	-0-	144 1	4203 2	Y	-0-		-0-	
05		4561 X	4561	-0-	-0- B	-0-	152 1	4409 2	Y	-0-		-0-	
06		5065 X	5065	-0-	-0- B	-0-	161 1	4904 2	Y	-0-		-0-	
07		5137 X	5137	-0-	-0- B	-0-	159 1	4978 2	Y	-0-		-0-	
08		4122 X	4122	-0-	-0- B	-0-	122 1	4000 2	Y	-0-		-0-	
*09		4319 X	4319	-0-	-0- B	-0-	142 1	4177 2	Y	-0-		-0-	
-----													
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	209672	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11910	- 12360	
04		2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	93 1	2707 2	Y	-0-		11	
05		2666 X	2375	-0-	-291 B	-0-	79 1	2296 2	Y	-0-		11	
06		2580 X	1463	-0-	-1117 B	-0-	47 1	1416 2	Y	-0-		11	
07		4499 X	4499	-0-	-0- B	-0-	139 1	4360 2	Y	-0-		11	
08		2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-	87 1	2843 2	Y	-0-		11	
*09		3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	129 1	3821 2	Y	-0-		11	
-----													
CULLUM		WELL #:		2	RRCID ->	212906	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	12504	PERF.11846	- 12270	
04		4380 X	3274	-0-	-1106 B	-0-	109 1	3165 2	Y	-0-		11	
05		4402 X	3802	-0-	-600 B	-0-	126 1	3676 2	Y	-0-		11	
06		4260 X	3280	-0-	-980 B	-0-	104 1	3176 2	Y	-0-		11	
07		4083 X	4083	-0-	-0- B	-0-	126 1	3957 2	Y	-0-		11	
08		3906 X	3288	-0-	-618 B	-0-	97 1	3191 2	Y	-0-		11	
09		3690 X	2911	-0-	-779 B	-0-	96 1	2815 2	Y	-0-		11	
-----													
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	212908	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12795	PERF.12342	- 12604	
04		3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	108 1	3155 2	Y	-0-		-0-	
05		2248 X	2248	-0-	-0- B	-0-	75 1	2173 2	Y	-0-		-0-	
06		1950 X	1776	-0-	-174 B	-0-	57 1	1719 2	Y	-0-		-0-	
07		2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	86 1	2704 2	Y	-0-		-0-	
08		2015 X	1702	-0-	-313 B	-0-	50 1	1652 2	Y	-0-		-0-	
09		1950 X	1505	-0-	-445 B	-0-	49 1	1456 2	Y	-0-		-0-	
-----													
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	216983	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11852	- 12330	
04		4770 X	3347	-0-	-1423 B	-0-	111 1	3236 2	Y	-0-		14	
05		4929 X	2329	-0-	-2600 B	-0-	78 1	2251 2	Y	-0-		14	
06		4770 X	1656	-0-	-3114 B	-0-	53 1	1603 2	Y	-0-		14	
07		4247 X	2314	-0-	-1933 B	-0-	72 1	2242 2	Y	-0-		14	
08		4295 X	4295	-0-	-0- B	-0-	127 1	4168 2	Y	-0-		14	
09		3360 X	1650	-0-	-1710 B	-0-	54 1	1596 2	Y	-0-		14	
-----													
METZGAR		WELL #:		1	RRCID ->	217857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12140	- 12604	
04		1830 X	853	-0-	-977 B	-0-	28 1	825 2	Y	-0-		-0-	
05		1891 X	502	-0-	-1389 B	-0-	17 1	485 2	Y	-0-		-0-	
06		1650 X	555	-0-	-1095 B	-0-	18 1	537 2	Y	-0-		-0-	
07		992 X	515	-0-	-477 B	-0-	16 1	499 2	Y	-0-		-0-	
08		992 X	621	-0-	-371 B	-0-	18 1	603 2	Y	-0-		-0-	
09		840 X	657	-0-	-183 B	-0-	21 1	636 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 #:		7	RRCID ->	217920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11896	- 12396	
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
04		7800 X	1255	-0-	-6545 B	-0-	42 1	1213 2	Y	-0-			-0-
05		8060 X	7717	-0-	-343 B	-0-	257 1	7460 2	Y	-0-			-0-
06		6486 X	6486	-0-	-0- B	-0-	207 1	6279 2	Y	-0-			-0-
07		6887 X	6887	-0-	-0- B	-0-	213 1	6674 2	Y	-0-			-0-
08		7719 X	3891	-0-	-3828 B	-0-	115 1	3776 2	Y	-0-			-0-
09		7470 X	3976	-0-	-3494 B	-0-	130 1	3846 2	Y	-0-			-0-
-----													
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	217927	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12812	PERF.12286	- 12646	
04		3780 X	2601	-0-	-1179 B	-0-	86 1	2515 2	Y	-0-			-0-
05		3627 X	2648	-0-	-979 B	-0-	88 1	2560 2	Y	-0-			-0-
06		3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	114 1	3474 2	Y	-0-			-0-
07		3596 X	3472	-0-	-124 B	-0-	107 1	3365 2	Y	-0-			-0-
08		3162 X	2890	-0-	-272 B	-0-	86 1	2804 2	Y	-0-			-0-
09		3600 X	2217	-0-	-1383 B	-0-	73 1	2144 2	Y	-0-			-0-
-----													
WILLIFORD "E"		WELL #:		11	RRCID ->	218104	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11928	- 12472	
04		4919 X	4919	-0-	-0- B	-0-	163 1	4756 2	Y	-0-			-0-
05		4960 X	4858	-0-	-102 B	-0-	162 1	4696 2	Y	-0-			-0-
06		4800 X	4679	-0-	-121 B	-0-	149 1	4530 2	Y	-0-			-0-
07		4960 X	4853	-0-	-107 B	-0-	150 1	4703 2	Y	-0-			-0-
08		4960 X	4365	-0-	-595 B	-0-	129 1	4236 2	Y	-0-			-0-
09		4800 X	4507	-0-	-293 B	-0-	148 1	4359 2	Y	-0-			-0-
-----													
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	218105	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	12872	PERF.12100	- 12624	
04		5586 X	5586	-0-	-0- B	-0-	185 1	5401 2	Y	-0-			-0-
05		5518 X	3977	-0-	-1541 B	-0-	132 1	3845 2	Y	-0-			-0-
06		5354 X	5354	-0-	-0- B	-0-	171 1	5183 2	Y	-0-			-0-
07		5518 X	5122	-0-	-396 B	-0-	158 1	4964 2	Y	-0-			-0-
08		5944 X	5944	-0-	-0- B	-0-	176 1	5768 2	Y	-0-			-0-
09		5340 X	5295	-0-	-45 B	-0-	174 1	5121 2	Y	-0-			-0-
-----													
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	218856	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12542	PERF.11928	- 12346	
04		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	39 1	1144 2	Y	-0-			11
05		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	35 1	1026 2	Y	-0-			11
06		870 N	773	-0-	-97 B	-0-	25 1	748 2	Y	-0-			11
07		1209 N	490	-0-	-719 B	-0-	15 1	475 2	Y	-0-			11
08		1054 N	636	-0-	-418 B	-0-	19 1	617 2	Y	-0-			11
09		780 N	567	-0-	-213 B	-0-	19 1	548 2	Y	-0-			11
-----													
WILLIFORD "E"		WELL #:		10	RRCID ->	221028	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11934	- 12404	
04		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	37 1	1069 2	Y	-0-			-0-
05		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	33 1	968 2	Y	-0-			-0-
06		1320 N	973	-0-	-347 B	-0-	31 1	942 2	Y	-0-			-0-
07		1147 N	1013	-0-	-134 B	-0-	31 1	982 2	Y	-0-			-0-
08		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	31 1	1023 2	Y	-0-			-0-
*09		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	35 1	1022 2	Y	-0-			-0-
-----													
METZGAR		WELL #:		2	RRCID ->	224257	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12214	- 12560	
04		2880 X	1767	-0-	-1113 B	-0-	59 1	1708 2	Y	-0-			-0-
05		2976 X	1857	-0-	-1119 B	-0-	62 1	1795 2	Y	-0-			-0-
06		2190 X	1134	-0-	-1056 B	-0-	36 1	1098 2	Y	-0-			-0-
07		2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-			Y	-0-			-0-
08		2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-			Y	1	8		-0-
09		1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-0-			Y	-0-			-0-



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"		WELL #:		9	RRCID ->	230804	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11946	- 12470	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8226 X	8226	-0-	-0- B	-0-	273 1	7953 2	Y	-0-	-0-			1
05	8463 X	8265	-0-	-198 B	-0-	275 1	7990 2	Y	-0-	-0-			1
06	8190 X	7174	-0-	-1016 B	-0-	229 1	6945 2	Y	-0-	-0-			1
07	8463 X	7658	-0-	-805 B	-0-	237 1	7421 2	Y	-0-	-0-			1
08	8463 X	5955	-0-	-2508 B	-0-	176 1	5779 2	Y	-0-	-0-			1
09	8190 X	6067	-0-	-2123 B	-0-	199 1	5868 2	Y	-0-	-0-			1
-----													
WILLIFORD "E"		WELL #:		12	RRCID ->	231221	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11854	- 12382	
04	3451 X	3451	-0-	-0- B	-0-	115 1	3336 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	3632 X	3632	-0-	-0- B	-0-	121 1	3511 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3600 X	3600	-0-	-0- B	-0-	115 1	3485 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	119 1	3740 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	98 1	3203 2	Y	-0-	-0-			-0-
*09	3514 X	3514	-0-	-0- B	-0-	115 1	3399 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
METZGAR		WELL #:		4	RRCID ->	233690	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11948	- 12390	
04	6450 X	5412	-0-	-1038 B	-0-	180 1	5232 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	6014 X	4777	-0-	-1237 B	-0-	159 1	4618 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	5820 X	4496	-0-	-1324 B	-0-	143 1	4353 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	5580 X	4921	-0-	-659 B	-0-	152 1	4769 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	5580 X	4509	-0-	-1071 B	-0-	134 1	4374 2	Y	1	1	8		-0-
09	5400 X	4316	-0-	-1084 B	-0-	142 1	4174 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942	- 12410	
04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	17 1	506 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	589 N	493	-0-	-96 B	-0-	16 1	477 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	540 N	497	-0-	-43 B	-0-	16 1	481 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	17 1	531 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	18 1	591 2	Y	-0-	-0-			-0-
*09	3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	130 1	3829 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550	
04	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	132 1	3841 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	137 1	3987 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3930 X	3566	-0-	-364 B	-0-	113 1	3453 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	4092 X	3029	-0-	-1063 B	-0-	94 1	2935 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	4123 X	2669	-0-	-1454 B	-0-	79 1	2590 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3990 X	2067	-0-	-1923 B	-0-	68 1	1999 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892	- 12360	
04	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	16 1	460 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	496 N	271	-0-	-225 B	-0-	9 1	262 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	540 N	282	-0-	-258 B	-0-	9 1	273 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	496 N	196	-0-	-300 B	-0-	6 1	190 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	10 1	330 2	Y	-0-	-0-			-0-
*09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	14 1	405 2	Y	-0-	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
METZGAR		WELL #:		3		RRCID -> 240285		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11930 - 12400		
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
04		7440 X	5027	-0-	-2413 B	-0-	167 1	4860 2	Y	-0-				-0-
05		7688 X	5122	-0-	-2566 B	-0-	170 1	4952 2	Y	-0-				-0-
06		7440 X	5425	-0-	-2015 B	-0-	173 1	5252 2	Y	-0-				-0-
07		7688 X	6866	-0-	-822 B	-0-	212 1	6654 2	Y	-0-				-0-
08		6603 X	5206	-0-	-1397 B	-0-	154 1	5052 2	Y	-0-				-0-
09		5430 X	2905	-0-	-2525 B	-0-	95 1	2810 2	Y	-0-				-0-
-----														
BLOUNT "A"		WELL #:		3		RRCID -> 252882		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11870 - 12310		
04		3602 X	3602	-0-	-0- B	-0-	120 1	3482 2	Y	-0-				44
05		4040 X	4040	-0-	-0- B	-0-	134 1	3906 2	Y	-0-				44
06		3923 X	3923	-0-	-0- B	-0-	125 1	3798 2	Y	-0-				44
07		3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	96 1	3001 2	Y	-0-				44
08		2771 X	2771	-0-	-0- B	-0-	82 1	2689 2	Y	-0-				44
*09		2712 X	2712	-0-	-0- B	-0-	89 1	2623 2	Y	-0-				44
-----														
WILLIFORD "E"		WELL #:		15		RRCID -> 252886		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12727		PERF.11102 - 12480		
04		8580 X	7228	-0-	-1352 B	-0-	240 1	6988 2	Y	-0-				-0-
05		8866 X	6465	-0-	-2401 B	-0-	215 1	6250 2	Y	-0-				-0-
06		7860 X	6194	-0-	-1666 B	-0-	197 1	5997 2	Y	-0-				-0-
07		7967 X	6405	-0-	-1562 B	-0-	198 1	6207 2	Y	-0-				-0-
08		7564 X	5801	-0-	-1763 B	-0-	172 1	5629 2	Y	-0-				-0-
09		7230 X	5752	-0-	-1478 B	-0-	189 1	5563 2	Y	-0-				-0-
-----														
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936		RRCID -> 241886		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 12065		PERF.11033 - 11890		
DAUGHERTY GAS UNIT		1												
04		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	78 1	947 2	N	-0-				95
05		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	97 1	917 2	N	-0-				95
06		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	83 1	894 2	N	-0-				95
07		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	92 1	911 2	N	-0-				95
08		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	85 1	613 2	N	-0-				95
*09		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	92 1	760 2	N	-0-				95
-----														
REYNOLDS, CINDY		WELL #:		1		RRCID -> 241888		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12318 - 12888		
04		1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830 2		N	-0-				-0-
05		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 2		N	-0-				-0-
06		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 2		N	-0-				-0-
07		1488 N	862	-0-	-626 B	-0-	862 2		N	-0-				-0-
08		1550 N	546	-0-	-1004 B	-0-	546 2		N	-0-				-0-
*09		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 2		N	-0-				-0-
-----														
WATSON, E. M.		WELL #:		1		RRCID -> 245605		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11122 - 12170		
04		3224 X	3224	-0-	-0- B	-0-	244 1	2943 2	N	34	181 1			110
05		3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	317 1	3001 2	N	30				140
06		3033 X	3033	-0-	-0- B	-0-	251 1	2691 2	N	83				223
07		3317 X	2962	-0-	-355 B	-0-	270 1	2662 2	N	27	183 1			67
08		2064 X	2064	-0-	-0- B	-0-	253 1	1811 2	N	-0-				67
*09		2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-	280 1	2304 2	N	-0-				67

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

04	1500 N	1332	-0-	-168	-0-	383	1	948	2	Y	1	39
05	1488 N	1278	-0-	-210	-0-	356	1	901	2	Y	19	24
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	372	1	868	2	Y	3	27
07	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	332	1	820	2	Y	3	30
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	428	1	977	2	Y	3	33
*09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	364	1	842	2	Y	4	37

04	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	1514	1	3750	2	Y	4	121
05	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	1533	1	3880	2	Y	70	78
06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	1510	1	3523	2	Y	13	91
07	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	1551	1	3829	2	Y	10	101
08	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	1456	1	3324	2	Y	11	112
*09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	1530	1	3541	2	Y	15	127

-----														
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109														
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	237	1	587	2	Y		1	31
							1	9						
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	245	1	620	2	Y	16	28 1	19
							18	9						
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	247	1	578	2	Y		3	22
							3	9						
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	253	1	623	2	Y		3	25
							3	9						
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	265	1	604	2	Y		2	27
							2	9						
*09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	261	1	604	2	Y		4	31
							4	9						
-----														
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476														
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	66	1	163	2	Y	-0-		9
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	66	1	169	2	Y	5	8 1	6
							6	9						
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	71	1	166	2	Y	-0-		6
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	64	1	158	2	Y	1		7
							1	9						
08		248 N	169	-0-	-79	-0-	51	1	117	2	Y	1		8
							1	9						
09		240 N	149	-0-	-91	-0-	45	1	104	2	Y	-0-		8
-----														
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051 BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A														
04	DLQ	G-10	871	-0-	871	18945	871	2		N		-0-		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	NO RPT			-0-
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	18046				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	18046				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	18046				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														
04	DLQ	G-10	232	-0-	232	6164	232	2		N		-0-		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6164				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6164				N	NO RPT			-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	5916				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5916				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5916				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														
04	DLQ	G-10	87	-0-	87	4022	87	2		N		-0-		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4022				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4022				N	NO RPT			-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	3929				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3929				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3929				N	NO RPT			-0-
-----														
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179														
04	DLQ	G-10	502	-0-	502	11867	502	2		N		-0-		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11867				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	11867				N	NO RPT			-0-
07		527 N	NO RPT	-0-	-527	11340				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11340				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11340				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051														
BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229														
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	* EOM BALANCE
-----														
04	DLQ	G-10	474	-0-	474	8880	474	2		N	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8880				N	NO RPT		-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	8880				N	NO RPT		-0-	
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	8384				N	NO RPT		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8384				N	NO RPT		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8384				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														
-----														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 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														
-----														
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	84	1	912	2	N	-0-	-0-	
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	75	1	805	2	N	-0-	-0-	
06		871 N	871	-0-	-0-	-0-	77	1	794	2	N	-0-	-0-	
07		1023 N	771	-0-	-252	-0-	69	1	702	2	N	-0-	-0-	
08		868 N	822	-0-	-46	-0-	74	1	748	2	N	-0-	-0-	
*09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	85	1	794	2	N	-0-	-0-	
-----														
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051														
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118														
-----														
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-		90	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90	
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT		90	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90	
-----														
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210														
-----														
04		639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-				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														
-----														
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051												
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120												
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: FREESTONE		
PINNERGY, LTD. 665701												
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156												
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC. 501545												
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964												
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	205	-0-	-229	-0-	6	1	199	2	Y	-0-	-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	10	1	315	2	Y	-0-	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-	-0-
*09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985												
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	38	1	1166	2	Y	-0-	6
05	1488 N	1039	-0-	-449	-0-	31	1	1008	2	Y	-0-	6
06	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	36	1	1177	2	Y	-0-	6
07	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	32	1	1000	2	Y	-0-	6
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	2	Y	-0-	6
*09	1200 N	1038	-0-	-162	-0-	29	1	1009	2	Y	-0-	5

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----  
 NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4680 X	3155	-0-	-1525	-0-	100	1	3055	2	Y	-0-		5
05	4991 X	1985	-0-	-3006	-0-	60	1	1925	2	Y	-0-		5
06	4800 X	3527	-0-	-1273	-0-	105	1	3422	2	Y	-0-		5
07	4960 X	3441	-0-	-1519	-0-	107	1	3334	2	Y	-0-		5
08	3813 X	3233	-0-	-580	-0-	106	1	3127	2	Y	-0-		5
*09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	110	1	3804	2	Y	-0-		5

-----  
 SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93

-----  
 ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-

-----  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
 SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-





NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

04	3330 X	1282	-0-	-2048	-0-	118	1	1158	2	N	5					85
05	3472 X	3126	-0-	-346	-0-	208	1	2818	2	N	91					176
06	3360 X	3335	-0-	-25	-0-	233	1	3100	2	N	2					178
07	3472 X	3345	-0-	-127	-0-	211	1	3128	2	N	5					183
08	4960 X	2903	-0-	-2057	-0-	163	1	2737	2	N	3	21	1			165
09	3330 X	2651	-0-	-679	-0-	161	1	2490	2	N	-0-					165

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

04	588 X	588	-0-	-0-	-0-	85	1	503	2	N	-0-					150
05	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	87	1	1178	2	N	-0-					150
06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	96	1	1273	2	N	-0-					150
07	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	66	1	972	2	N	-0-					150
08	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	106	1	1784	2	N	-0-					150
09	1380 X	1292	-0-	-88	-0-	78	1	1214	2	N	-0-					150

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
BEST		WELL #: 4		RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----																
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 5		RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----																
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 4		RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----																
THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636								
04	1470 X	1371	-0-	-99	-0-	199	1	1172	2	N	-0-					-0-
05	1984 X	641	-0-	-1343	-0-	44	1	597	2	N	-0-					-0-
06	2310 X	688	-0-	-1622	-0-	48	1	640	2	N	-0-					-0-
07	2387 X	733	-0-	-1654	-0-	46	1	687	2	N	-0-					-0-
08	2387 X	641	-0-	-1746	-0-	36	1	605	2	N	-0-					-0-
09	1380 X	254	-0-	-1126	-0-	15	1	239	2	N	-0-					-0-
-----																
BEST		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056								
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	251	1	2466	2	N	-0-					107
05	2542 X	2354	-0-	-188	-0-	162	1	2192	2	N	-0-					107
06	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	178	1	2360	2	N	-0-					107
07	2821 X	2743	-0-	-78	-0-	174	1	2569	2	N	-0-					107
08	3782 X	2836	-0-	-946	-0-	159	1	2677	2	N	-0-					107
09	2730 X	2251	-0-	-479	-0-	136	1	2115	2	N	-0-					107
-----																
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862								
04	2010 X	1691	-0-	-319	-0-	156	1	1535	2	N	-0-					54
05	2077 X	1580	-0-	-497	-0-	109	1	1471	2	N	-0-					54
06	2010 X	1693	-0-	-317	-0-	119	1	1574	2	N	-0-					54
07	2015 X	1798	-0-	-217	-0-	114	1	1684	2	N	-0-					54
08	2542 X	1771	-0-	-771	-0-	99	1	1672	2	N	-0-					54
*09	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	112	1	1738	2	N	-0-					54

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	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
04	870 X	715	-0-	-155	-0-	66 1	649 2	N	-0-		92
05	868 X	742	-0-	-126	-0-	51 1	688 2	N	3		95
						3 9					
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	59 1	788 2	N	-0-		95
07	816 X	816	-0-	-0-	-0-	52 1	762 2	N	2		97
						2 9					
08	1178 X	755	-0-	-423	-0-	42 1	713 2	N	-0-	5 1	92
09	840 X	777	-0-	-63	-0-	47 1	730 2	N	-0-		92
-----											
THORNTON, SARAH		WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12120		PERF.10946 - 11146	
04	930 X	877	-0-	-53	-0-	127 1	750 2	N	-0-		102
05	930 X	690	-0-	-240	-0-	47 1	643 2	N	-0-		102
06	840 X	601	-0-	-239	-0-	42 1	559 2	N	-0-		102
07	899 X	802	-0-	-97	-0-	51 1	751 2	N	-0-		102
08	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	62 1	1041 2	N	-0-		102
*09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	73 1	1138 2	N	-0-		102
-----											
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10848 - 11028	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
-----											
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOPKINS	
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10040 - 10112	
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6 1	23 3	N	-0-		15
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	N	-0-		15
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		15
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 3	N	-0-		15
08	124 N	23	-0-	-101	-0-	3 1	20 3	N	-0-		15
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		15
-----											
NELTA (SMACKOVER)		64932 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOPKINS	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
SMACKOVER, NELTA, UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042209		COMPL. DATE 01/14/1967		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 9312 - 9402	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861															
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----															
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810															
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568															
04		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-			-0-
05		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-			-0-
06		720 N	703	-0-	-17 B	-0-	703	2			N	-0-			-0-
07		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-			-0-
08		806 N	506	-0-	-300 B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		690 N	540	-0-	-150 B	-0-	540	2			N	-0-			-0-
-----															
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410															
04		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
05		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
06		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-			-0-
07		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-			-0-
08		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
-----															

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
-----														
INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620														
04		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-		-0-
05		558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2			N	-0-		-0-
06		510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2			N	-0-		-0-
07		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-		-0-
08		527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491	2			N	-0-		-0-
-----														
INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
-----														
INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714														
04		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-		-0-
05		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-		-0-
06		450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2			N	-0-		-0-
07		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-		-0-
08		434 N	310	-0-	-124 B	-0-	310	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		420 N	307	-0-	-113 B	-0-	307	2			N	-0-		-0-
-----														
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
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-
-----														
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														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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												
04	870 N	743	-0-	-127	-0-	743 2		N	-0-			-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	727 2		N	-0-			-0-
07	775 N	761	-0-	-14	-0-	761 2		N	-0-			-0-
08	775 N	736	-0-	-39	-0-	736 2		N	-0-			-0-
*09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416												
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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												
04	SWR 10	1296	-0-	1296	109404	1296 2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1331	-0-	1331	110735	1331 2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1188	-0-	1188	111923	1188 2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1209	-0-	1209	113132	1209 2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	1230	-0-	1230	114362	1230 2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	1176	-0-	1176	115538	1176 2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-	-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-	-0-
06	1110 N	540	-0-	-570	-0-	540 2	N	-0-	-0-
07	1147 N	302	-0-	-845	-0-	302 2	N	-0-	-0-
08	1147 N	151	-0-	-996	-0-	151 2	N	-0-	-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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									
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	900 N	852	-0-	-48	-0-	852 2		N	-0-		-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		-0-
06	870 N	869	-0-	-1	-0-	869 2		N	-0-		-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		-0-
08	930 N	784	-0-	-146	-0-	784 2		N	-0-		-0-
09	870 N	863	-0-	-7	-0-	863 2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-		-0-
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-		-0-
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-		-0-
08	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582 2		N	-0-		-0-
*09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	- 3658				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	1079	-0-	1079	124130	1079	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	1113	-0-	1113	125243	1113	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	1060	-0-	1060	126303	1060	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	1077	-0-	1077	127380	1077	2	N	-0-			-0-
08	SWR 10	1055	-0-	1055	128435	1055	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	993	-0-	993	129428	993	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 3528	- 4814				
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2	N	-0-			-0-
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-			-0-
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-			-0-
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	N	-0-			-0-
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-			-0-
*09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 3 C		RRCID -> 208290	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 3540	- 5291				
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
05	992 N	983	-0-	-9	-0-	983	2	N	-0-			-0-
06	960 N	928	-0-	-32	-0-	928	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	2	N	-0-			-0-
08	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2	N	-0-			-0-
*09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: D 4-C	RRCID -> 253916	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	- 3627		
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332 2		N	-0-		-0-
05	403 N	270	-0-	-133	-0-	270 2		N	-0-		-0-
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	232 2		N	-0-		-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 2		N	-0-		-0-
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2		N	-0-		-0-
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-		-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-		-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-		-0-
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 2			N	-0-		-0-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2			N	-0-		-0-
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	350 2			N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF. 3404 - 3591	
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2			N	-0-		-0-
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2			N	-0-		-0-
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2			N	-0-		-0-
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2			N	-0-		-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2			N	-0-		-0-
*09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810			CAPACITY		CNTY: TARRANT					
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 3240 - 4674	
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2			N	-0-		-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2			N	-0-		-0-
06	930 N	881	-0-	-49	-0-	881 2			N	-0-		-0-
07	961 N	881	-0-	-80	-0-	881 2			N	-0-		-0-
08	961 N	870	-0-	-91	-0-	870 2			N	-0-		-0-
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	851 2			N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		T 1	RRCID ->	199657	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 4816 - 4826	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	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
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	684 2		N	-0-		-0-
05	806 N	693	-0-	-113	-0-	693 2		N	-0-		-0-
06	690 N	636	-0-	-54	-0-	636 2		N	-0-		-0-
07	713 N	630	-0-	-83	-0-	630 2		N	-0-		-0-
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	613 2		N	-0-		-0-
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	601 2		N	-0-		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: M 1		RRCID -> 198876		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7262		PERF. N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 198877		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 4472 - 4498	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 4573 - 7390	
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-		-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-		-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
*09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 4690 - 4713	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 4606 - 4621	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3			N	-0-	-0-
05		440 N	205	-0-	-235	-0-	205 3			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2016 - 05/23/16												
-----												
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC			894810									
INDIAN CREEK			WELL #: T 1		RRCID -> 199655		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5358 - 5426	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
XTO ENERGY INC.			945936									
INDIAN CREEK			WELL #: L 1		RRCID -> 191579		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 5308 - 5374	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT	-0-
-----												
INDIAN CREEK			WELL #: I 3		RRCID -> 208291		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 5240 - 5291	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)		65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555									
HOWARD GIBBS		WELL #: 1		RRCID -> 264402		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		480 N	465	-0-	-15	-0-	465 2	N	-0-		-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-
06		540 N	458	-0-	-82	-0-	458 2	N	-0-		-0-
07		496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2	N	-0-		-0-
08		496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2	N	-0-		-0-
09		450 N	237	-0-	-213	-0-	237 2	N	-0-		-0-

  

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
OLIVER "A" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 210356		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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			
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	629 1	1057 2	N	-0-		-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	31 1	1079 2	N	-0-		-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	30 1	1061 2	N	-0-		-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	31 1	1137 2	N	-0-		-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	31 1	1128 2	N	-0-		-0-
*09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	29 1	1062 2	N	-0-		-0-

  

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
MCFARLAND		WELL #: E 1		RRCID -> 273796		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740			
04	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	809 1	14229 3	N	143	176 1	247
05	18662 X	15388	-0-	-3274	-0-	776 1	14457 3	N	141	168 1	220
06	17820 X	14371	-0-	-3449	-0-	155 9	13476 3	N	112	167 1	165
07	17670 X	14908	-0-	-2762	-0-	772 1	13967 3	N	103		268
08	16461 X	14508	-0-	-1953	-0-	123 9	13579 3	N	127	166 1	229
09	15210 X	NO RPT	-0-	-15210	-0-	828 1		N	NO RPT		229

  

MCFARLAND		WELL #: G 1		RRCID -> 274266		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682			
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	178 1	3133 3	N	6	2 1	250
05	3906 X	3451	-0-	-455	-0-	7 9	3238 3	N	35		285
06	3600 X	3263	-0-	-337	-0-	174 1	3055 3	N	30	160 1	155
07	3658 X	3328	-0-	-330	-0-	39 9	3100 3	N	40		195
08	3441 X	3188	-0-	-253	-0-	175 1	2985 3	N	27		222
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	33 9		N	NO RPT		222

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	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
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965										COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5273	- 5777	
04	1264 N	1231	-0-	-33	-0-	66	1	1157	3	N	7			59
						8	9							
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	64	1	1187	3	N	1			60
						1	9							
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	66	1	1146	3	N	-0-			60
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	79	1	1326	3	N	-0-			60
*08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	68	1	1178	3	N	-0-			-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966										COMPL. DATE 02/24/2014	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5678	- 5690	
04	3000 N	3238	-0-	238	238	174	1	3064	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2991	-0-	-109	129	152	1	2839	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2956	-0-	-44	85	160	1	2796	3	N	-0-			-0-
07	3446 X	3361	-0-	-85	-0-	188	1	3173	3	N	-0-			-0-
*08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	193	1	3320	3	N	-0-			-0-
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665										COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5916	- 5936	
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831														
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
*09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			-0-
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162										COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5889	- 5902	
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-			-0-
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	2978	-0-	-22	-0-	2978	2			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. 945936										COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6046	- 6056	
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)												
BRG LONE STAR LTD.												
GRANT HEIRS POOLED UNIT												
WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	39	1	1488	2	N	-0-	-0-
05	1333 N	100	-0-	-1233	-0-	100	3			N	-0-	-0-
06	420 N	256	-0-	-164	-0-	256	3			N	-0-	-0-
07	1581 N	304	-0-	-1277	-0-	304	3			N	-0-	-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-	-0-
09	270 N	109	-0-	-161	-0-	109	3			N	-0-	-0-
-----												
GRANT HEIRS CADDO UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0												
04	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	42	1	1611	2	N	-0-	-0-
05	1767 N	1576	-0-	-191	-0-	1576	3			N	-0-	-0-
06	1680 N	1514	-0-	-166	-0-	1514	3			N	-0-	-0-
07	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	1518	3			N	-0-	-0-
08	1581 N	1401	-0-	-180	-0-	1401	3			N	-0-	-0-
*09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-	-0-
-----												
GRANT HEIRS CADDO UNIT												
WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403												
04	1920 N	1647	-0-	-273	-0-	58	1	1589	2	N	-0-	-0-
05	1829 N	1494	-0-	-335	-0-	1494	3			N	-0-	-0-
06	1680 N	1437	-0-	-243	-0-	1437	3			N	-0-	-0-
07	1705 N	1459	-0-	-246	-0-	1459	3			N	-0-	-0-
08	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	1359	3			N	-0-	-0-
*09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-	-0-
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
CHIEF PENT												
WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448												
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	2	N	-0-	-0-
05	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	27	1	959	2	Y	31	31 1
						34	9					
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	33	1	1068	2	Y	1	1 1
						1	9					
07	1054 N	915	-0-	-139	-0-	27	1	888	2	Y	-0-	-0-
08	1023 N	908	-0-	-115	-0-	27	1	881	2	Y	-0-	-0-
09	1110 N	879	-0-	-231	-0-	26	1	853	2	Y	-0-	-0-
-----												
ELKINS UNIT												
WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171												
04	2070 N	1747	-0-	-323	-0-	60	1	1687	2	N	-0-	-0-
05	2046 N	1822	-0-	-224	-0-	63	1	1759	2	N	-0-	-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	78	1	2111	2	N	-0-	-0-
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	72	1	1996	2	N	-0-	-0-
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	69	1	1892	2	N	-0-	-0-
09	2190 N	1897	-0-	-293	-0-	66	1	1831	2	N	-0-	-0-
-----												
OPHELIA SONS GU												
WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	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					894810									
INDIAN CREEK				WELL #:	C 1	RRCID ->	196550	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	3240 -	3270
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
INDIAN CREEK				WELL #:	T 1	RRCID ->	196637	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	3420 -	5426
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK				WELL #:	L 7	RRCID ->	232257	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3310 -	3610
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-
08		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-
*09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK				WELL #:	L 11	RRCID ->	232333	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3372 -	3630
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
07		527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2		N	-0-			-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
*09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK				WELL #:	I 9	RRCID ->	232334	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3320 -	3340
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
06		330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07		589 N	234	-0-	-355	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08		558 N	196	-0-	-362	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK				WELL #:	A 4	RRCID ->	233049	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3212 -	3488
04		1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
08		1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
09		1170 N	1119	-0-	-51	-0-	1119	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 #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380															
M	O	ALLOW CODE	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
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
07		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
*08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
*09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
-----															
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266															
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807															
PENT WELL #: 1 RRCID -> 204836 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3452 - 3460															
04		T. A.	1	-0-	1	3	3	1	3		N	-0-			50
05		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	50	7	-0-
06		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
07		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2016 - PLUGGED 05/26/16															
-----															
XTO ENERGY INC. 945936															
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374															
04		510 N	507	-0-	-3	-0-	-0-	507	2		N	-0-			11
05		527 N	483	-0-	-44	-0-	-0-	483	2		N	-0-			11
06		480 N	443	-0-	-37	-0-	-0-	443	2		N	-0-			11
07		527 N	467	-0-	-60	-0-	-0-	467	2		N	-0-			11
08		496 N	415	-0-	-81	-0-	-0-	415	2		N	-0-			11
09		450 N	444	-0-	-6	-0-	-0-	444	2		N	-0-			11
-----															
ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622															
04		720 N	645	-0-	-75	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
06		660 N	648	-0-	-12	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
07		682 N	659	-0-	-23	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
*09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
-----															
INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610															
04		1740 N	1692	-0-	-48	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
05		1798 N	1738	-0-	-60	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
09		1710 N	1692	-0-	-18	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

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
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			-0-
05	837 N	800	-0-	-37	-0-	800 2		N	-0-			-0-
06	780 N	768	-0-	-12	-0-	768 2		N	-0-			-0-
07	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 2		N	-0-			-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			-0-
*09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

04	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	480 N	442	-0-	-38	-0-	442 2		N	-0-			-0-
05	496 N	422	-0-	-74	-0-	422 2		N	-0-			-0-
06	450 N	346	-0-	-104	-0-	346 2		N	-0-			-0-
07	465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2		N	-0-			-0-
08	434 N	347	-0-	-87	-0-	347 2		N	-0-			-0-
09	360 N	253	-0-	-107	-0-	253 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

-----														
O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BAKTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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														
04	3801	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-			-0-
05	4029	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-			-0-
06	3094	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-			-0-
07	3165	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-			-0-
08	3446	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-			-0-
*09	3419	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-			-0-
-----														
OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323														
KUHRIK, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872														
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
09	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														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564														
04	SWR 10	393	-0-	393	3681	393	3			N	-0-			26
05	SWR 10	583	-0-	583	4264	583	3			N	-0-			26
06	SWR 10	640	-0-	640	4904	640	3			N	-0-			26
07	SWR 10	661	-0-	661	5565	661	3			N	-0-			26
08	SWR 10	560	-0-	560	6125	560	3			N	-0-			26
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6125					N	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC.				501545								
FOWLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 164050	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9672 -	9976
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
04		1728 N	1728	-0-	-0-	74	1	1596	2	Y	53	18
						58	9					
05		1694 N	1694	-0-	-0-	77	1	1617	2	Y	-0-	-0-
06		1620 N	1604	-0-	-16	73	1	1531	2	Y	-0-	-0-
07		1736 N	1726	-0-	-10	77	1	1608	2	Y	37	13
						41	9					
08		1889 N	1889	-0-	-0-	80	1	1703	2	Y	96	51
						106	9					
*09		1810 N	1810	-0-	-0-	78	1	1600	2	Y	120	41
						132	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
04		3090 X	1617	-0-	-1473	121	1	1496	3	N	-0-	109
05		1752 X	1752	-0-	-0-	116	1	1635	3	N	1	110
						1	9					
06		1680 X	1659	-0-	-21	119	1	1506	3	N	31	141
						34	9					
07		1762 X	1762	-0-	-0-	123	1	1639	3	N	-0-	141
08		1909 X	1909	-0-	-0-	127	1	1781	3	N	1	139
						1	9				3	1
*09		1745 X	1745	-0-	-0-	119	1	1620	3	N	5	144
						6	9					
MASON, LULA				WELL #: 9	RRCID -> 194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7299 -	7468
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MASON, LULA				WELL #: 16	RRCID -> 207338	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7278 -	7512
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MASON, LULA				WELL #: 17	RRCID -> 207340	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7246 -	7462
04		SWR 10	2	-0-	2	15	2	3		N	-0-	-0-
05		SWR 10	9	-0-	9	24	8	3	1	N	1	1
06		SWR 10	5	-0-	5	29	5	3		N	-0-	1
07		SWR 10	10	-0-	10	39	10	3		N	-0-	1
08		SWR 10	10	-0-	10	49	10	3		N	-0-	1
09		SWR 10	11	-0-	11	60	10	3	1	N	1	2
MASON, LULA				WELL #: 18	RRCID -> 207341	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7239 -	7397
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
KING		WELL #:		1		RRCID -> 241516		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	317					N	-0-	1 5		1	
05	SWR 10	259	-0-	259	576	17	1	242	3	N	-0-			1	
06	SWR 10	299	-0-	299	875	22	1	277	3	N	-0-			1	
07	SWR 10	346	-0-	346	1221	24	1	322	3	N	-0-			1	
08	SWR 10	348	-0-	348	1569	23	1	325	3	N	-0-			1	
09	SWR 10	336	-0-	336	1905	23	1	312	3	N	1			2	
						1	9								
-----															
MASON, LULA		WELL #:		3		RRCID -> 246940		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	1503	-0-	1503	6731	112	1	1391	3	N	-0-			4	
05	SWR 10	3125	-0-	3125	9856	206	1	2917	3	N	2			6	
						2	9								
06	SWR 10	2463	-0-	2463	12319	180	1	2283	3	N	-0-			6	
07	SWR 10	2751	-0-	2751	15070	193	1	2558	3	N	-0-			6	
08	SWR 10	2506	-0-	2506	17576	166	1	2333	3	N	6	4 1		8	
						7	9								
09	SWR 10	2001	-0-	2001	19577	136	1	1859	3	N	5			13	
						6	9								
-----															
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		ROBERTS, J. B.		WELL #:		1		RRCID -> 256961		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
XTO ENERGY INC.		945936		COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 171540		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*08	5 K	5	-0-	-0-	-0-			5	2	Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3240 X	2909	-0-	-331	-0-	2909	2	Y	-0-			19
05	3162 X	3032	-0-	-130	-0-	3032	2	Y	-0-			19
06	3090 X	2880	-0-	-210	-0-	2880	2	Y	-0-			19
07	3193 X	3055	-0-	-138	-0-	3055	2	Y	-0-			19
08	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2	Y	-0-			19
*09	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	Y	-0-			19

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936										
COX, GEORGIA, GU O/A		WELL #:		1 T	RRCID ->	015558	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	6664 - 6736		
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
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	152970	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7574 - 7870	
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	716	2	8 9	N	7			19
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9 9	N	8			27
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			27
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			27
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			27
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

BAKER GAS UNIT				WELL #:	3-C	RRCID ->	156084	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	7532 - 7918	
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			10
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			10
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			10
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			10
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			10
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		RRCID ->	141375	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7236 - 8956	
MASON, LULA		WELL #:		2										
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			9
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242 3	N	-0-			9
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277 3	N	-0-			9
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322 3	N	-0-			9
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	325 3	N	1	8 1		2
*09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	1	9	312 3	N	-0-			2
							23	1						

HENDERSON, HAZEL				WELL #:	1	RRCID ->	143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	8588 - 8778	
04		960 X	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			15
05		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			15
06		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			15
07		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			15
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
MASON, LULA				WELL #: 3	RRCID -> 143558	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 7636	- 9111						
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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

MASON, LULA				WELL #: 4	RRCID -> 143559	COMPL. DATE 06/10/2007	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7560	- 8048						
04	4560 X	3894	-0-	-666	-0-	291 1	3603 3	N	-0-						21
05	5208 X	4746	-0-	-462	-0-	313 1	4430 3	N	3						24
06	5040 X	3953	-0-	-1087	-0-	289 1	3664 3	N	-0-						24
07	5208 X	4362	-0-	-846	-0-	306 1	4056 3	N	-0-						24
08	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	318 1	4468 3	N	14	19	1				19
*09	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	325 1	4444 3	N	14						33

HENDERSON, HAZEL				WELL #: 2	RRCID -> 144087	COMPL. DATE 07/22/1997	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8178	- 8232						
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	57 1	702 3	N	-0-						2
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	50 1	704 3	N	1						3
06	840 N	705	-0-	-135	-0-	51 1	654 3	N	-0-						3
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	57 1	756 3	N	-0-						3
08	744 N	636	-0-	-108	-0-	42 1	593 3	N	1	2	1				2
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	50 1	687 3	N	1						3

MASON, LULA				WELL #: 5	RRCID -> 144331	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7561	- 9120						
04	2220 X	2109	-0-	-111	-0-	158 1	1951 3	N	-0-						14
05	2573 X	2201	-0-	-372	-0-	145 1	2055 3	N	1						15
06	2490 X	2135	-0-	-355	-0-	156 1	1979 3	N	-0-						15
07	2573 X	1858	-0-	-715	-0-	130 1	1728 3	N	-0-						15
08	2201 N	1617	-0-	-584	-0-	107 1	1509 3	N	1	12	1				4
09	2130 N	1372	-0-	-758	-0-	93 1	1275 3	N	4						8

MASON, LULA				WELL #: 6	RRCID -> 144854	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7490	- 9261						
04	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	1096 1	13568 3	N	-0-						29
05	14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	977 1	13826 3	N	9						38
06	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	901 1	11443 3	N	-0-						38
07	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	1008 1	13386 3	N	-0-						38
08	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	930 1	13081 3	N	7	27	1				18
09	13320 X	12720	-0-	-600	-0-	865 1	11813 3	N	38						56

-----												
OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840												
04		2040 N	2032	-0-	-8	-0-	152	1	1880	3	N	5
05		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	167	1	2359	3	N	7
							2	9				
06		2040 N	1273	-0-	-767	-0-	93	1	1180	3	N	7
07		2108 N	1760	-0-	-348	-0-	123	1	1637	3	N	7
08		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	159	1	2231	3	N	3
							1	9				
*09		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	148	1	2028	3	N	10
							8	9				
-----												
KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746												
04		SWR 10	1617	-0-	1617	7783	121	1	1496	3	N	29
05		SWR 10	1752	-0-	1752	9535	116	1	1635	3	N	30
							1	9				
06		SWR 10	1659	-0-	1659	11194	119	1	1506	3	N	61
							34	9				
07		SWR 10	1762	-0-	1762	12956	123	1	1639	3	N	61
08		SWR 10	1909	-0-	1909	14865	127	1	1781	3	N	59
							1	9				
09		SWR 10	1745	-0-	1745	16610	119	1	1620	3	N	64
							6	9				

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	588 1	7285 3		N	-0-			18
05	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	604 1	8541 3		N	5			23
06	7860 X	7632	-0-	-228	-0-	557 1	7075 3		N	-0-			23
07	8122 X	7938	-0-	-184	-0-	556 1	7382 3		N	-0-			23
08	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	529 1	7446 3		N	5	16 1		12
*09	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	558 1	7625 3		N	24			36

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	282 1	3494 3		N	-0-			32
05	4743 X	3912	-0-	-831	-0-	258 1	3652 3		N	2			34
06	4590 X	3113	-0-	-1477	-0-	227 1	2886 3		N	-0-			34
07	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	361 1	4795 3		N	-0-			34
08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	352 1	4948 3		N	16	7 1		43
*09	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	350 1	4781 3		N	15			58

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	114 1	1415 3		N	-0-			4
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	103 1	1458 3		N	1			5
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	112 1	1421 3		N	-0-			5
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	105 1	1392 3		N	-0-			5
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	122 1	1714 3		N	-0-	3 1		2
*09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	118 1	1613 3		N	5			7

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

04	1590 N	1270	-0-	-320	-0-	95 1	1175 3		N	-0-			4
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	117 1	1654 3		N	1			5
06	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	94 1	1192 3		N	-0-			5
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	122 1	1616 3		N	-0-			5
08	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	112 1	1578 3		N	1	3 1		3
*09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	113 1	1541 3		N	5			8

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445								
KING		WELL #:	2	RRCID ->	167116	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7618 - 7920	
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
04	2610 X	133	-0-	-2477	-0-	133 3		N	-0-		60
05	403 X	197	-0-	-206	-0-	197 3		N	-0-		60
06	330 X	216	-0-	-114	-0-	216 3		N	-0-		60
07	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-		60
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-		60
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		60
-----											
SIMS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169083	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10370	PERF. 7438 - 7608	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SIMS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	170491	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6495 - 6875	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SIMS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	170493	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7586 - 7980	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ARCHER-BATTLE		WELL #:	5	RRCID ->	172728	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 7732 - 7878	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
YARBROUGH TRUST		WELL #:	4	RRCID ->	172824	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 7671 - 7768	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHITE		WELL #:	1	RRCID ->	175472	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7735 - 7746	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
MASON, LULA		WELL #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478					
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
04	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	449	1	5562	3	N	-0-			11
05	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	385	1	5450	3	N	3			14
							3							
06	5340 X	5278	-0-	-62	-0-	385	1	4893	3	N	-0-			14
07	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	438	1	5813	3	N	-0-			14
08	6200 X	5632	-0-	-568	-0-	372	1	5240	3	N	18	11	1	21
							20							
09	6000 X	5690	-0-	-310	-0-	387	1	5284	3	N	17			38
							19							
-----														
YARBROUGH TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MASON, LULA		WELL #: 13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608					
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	58	1	721	3	N	-0-			2
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	53	1	750	3	N	1			3
							1							
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	45	1	577	3	N	-0-			3
07	806 N	575	-0-	-231	-0-	40	1	535	3	N	-0-			3
08	806 N	529	-0-	-277	-0-	35	1	494	3	N	-0-	1	1	2
09	630 N	493	-0-	-137	-0-	34	1	459	3	N	-0-			2
-----														
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401					
04	T. A.	7179	-0-	7179	22194	536	1	6643	3	N	-0-			42
05	29727 X	7533	-0-	-22194	-0-	497	1	7032	3	N	4			46
							4							
06	7950 X	6910	-0-	-1040	-0-	504	1	6406	3	N	-0-			46
07	8215 X	8098	-0-	-117	-0-	567	1	7531	3	N	-0-			46
08	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	523	1	7353	3	N	18	14	1	50
							20							
*09	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	518	1	7074	3	N	23			73
							25							
-----														
YARBROUGH TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MASON, LULA		WELL #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	112	1	1391	3	N	4
05	3100 N	3125	-0-	25	25	206	1	2917	3	N	6
06	2488 N	2463	-0-	-25	-0-	180	1	2283	3	N	6
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	193	1	2558	3	N	6
08	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	166	1	2333	3	N	8
*09	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	136	1	1859	3	N	13

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

04	210 N	102	-0-	-108	-0-	8	1	94	3	N	2
05	1023 N	94	-0-	-929	-0-	6	1	88	3	N	2
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	9	1	117	3	N	2
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	2
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	2
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	2

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

04	3600 X	3111	-0-	-489	-0-	232	1	2879	3	N	7
05	3782 X	3457	-0-	-325	-0-	228	1	3227	3	N	9
06	3660 X	3603	-0-	-57	-0-	263	1	3340	3	N	9
07	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	304	1	4041	3	N	9
08	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	283	1	3985	3	N	17
09	3600 X	3472	-0-	-128	-0-	236	1	3225	3	N	27

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

04	510 N	488	-0-	-22	-0-	36	1	452	3	N	2
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	514	3	N	2
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	3	N	2
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	3	N	2
08	558 N	503	-0-	-55	-0-	33	1	470	3	N	2
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	34	1	464	3	N	2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	344	1	4254	3	N	-0-				9
05		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	378	1	5351	3	N	3				12
							3	9								
06		4770 X	4356	-0-	-414	-0-	318	1	4038	3	N	-0-				12
07		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	396	1	5259	3	N	-0-				12
08		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	398	1	5605	3	N	15	9	1		18
							17	9								
09		5190 X	4551	-0-	-639	-0-	310	1	4227	3	N	13				31
							14	9								
-----																
WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624																
04		1950 N	833	-0-	-1117	-0-	833	3			N	-0-				55
05		1767 N	1237	-0-	-530	-0-	1237	3			N	-0-				55
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-				55
07		868 N	4	-0-	-864	-0-	4	3			N	-0-				55
08		1240 N	2	-0-	-1238	-0-	2	3			N	-0-				55
09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				55
-----																
MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626																
04		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-	1	5		-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
*09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1				1



OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M 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
04	3960 X	393	-0-	-3567	-0-	393	3	N	-0-		26
05	1178 X	583	-0-	-595	-0-	583	3	N	-0-		26
06	930 X	640	-0-	-290	-0-	640	3	N	-0-		26
07	837 X	661	-0-	-176	-0-	661	3	N	-0-		26
08	T. A.	560	-0-	560	560	560	3	N	-0-		26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	560			N	-0-		26

LINN OPERATING, INC. 501545  
 J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	1270	1	N	-0-		-0-
05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	1304	1	N	-0-		-0-
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	1280	1	N	-0-		-0-
07	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	1342	1	N	-0-		-0-
08	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	1343	1	N	-0-		-0-
*09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	1292	1	N	-0-		-0-

J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	29667 X	29667	-0-	-0-	-0-	1320	1	N	-0-		-0-
05	29495 X	29495	-0-	-0-	-0-	1336	1	N	-0-		-0-
06	27226 X	27226	-0-	-0-	-0-	1243	1	N	-0-		-0-
07	27232 X	27232	-0-	-0-	-0-	1240	1	N	-0-		-0-
08	26372 X	26372	-0-	-0-	-0-	1182	1	N	-0-		-0-
*09	23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	1109	1	N	-0-		-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	2700 N	2612	-0-	-88	-0-	145	1	N	-0-		-0-
05	2728 N	2632	-0-	-96	-0-	149	1	N	-0-		-0-
06	2520 N	2476	-0-	-44	-0-	142	1	N	-0-		-0-
07	2697 N	2550	-0-	-147	-0-	146	1	N	-0-		-0-
08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-		-0-
*09	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-		-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	12960 X	12309	-0-	-651	-0-	547	1	Y	13	16	5
05	12358 X	12046	-0-	-312	-0-	545	1	Y	8	4	9
06	11550 X	11037	-0-	-513	-0-	503	1	Y	17	9	17
07	11935 X	11079	-0-	-856	-0-	504	1	Y	14	17	14
08	11935 X	11387	-0-	-548	-0-	510	1	Y	10	13	11
09	11550 X	11393	-0-	-157	-0-	526	1	Y	12	17	6

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. L O NETTLES			//CONT.// //CONT.//	67102 620 501545	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	2	RRCID ->	271100	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	7311 - 7504	
04	10980 X	10532	-0-	-448	-0-	468 14 9	10050 2	N	13	19	1	6	
05	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	485 10 9	10214 2	N	9	5	1	10	
06	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	464 19 9	9703 2	N	17	10	1	17	
07	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	469 17 9	9833 2	N	15	19	1	13	
08	10168 X	3471	-0-	-6697	-0-	595 4 9	2872 2	N	4	10	1	7	
09	9840 X	8085	-0-	-1755	-0-	799 1	7286 2	N	-0-	7	1	-0-	
NETTLES, L.O. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	271827	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7403 - 7916	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
THOMASON, J.R. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	272434	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	11663	PERF.	9120 - 9440	
04	1650 N	373	-0-	-1277	-0-	17 1	356 2	N	-0-			-0-	
05	1085 N	422	-0-	-663	-0-	19 1	403 2	N	-0-			-0-	
06	540 N	491	-0-	-49	-0-	22 1	469 2	N	-0-			-0-	
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	31 1	660 2	N	-0-			-0-	
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	27 1	566 2	N	-0-			-0-	
*09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24 1	501 2	N	-0-			-0-	
STROUD PETROLEUM, INC. SIMS, KENNETH			WELL #:	1	RRCID ->	158194	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	6929 - 6946	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
VICKERY			WELL #:	2	RRCID ->	218345	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8360 - 8376	
04	1290 X	974	-0-	-316	-0-	974 2		N	-0-			72	
05	1333 X	250	-0-	-1083	-0-	250 2		N	-0-			72	
06	1290 X	1217	-0-	-73	-0-	1217 2		N	-0-			72	
07	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			72	
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			72	
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			72	
SUGAR ENTERPRISES, LLC RITA ANN			WELL #:	1	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7752 - 7927	
04	0 W	370	-0-	370	1017	370 2		N	-0-			185	
05	0 W	418	-0-	418	1435	418 2		N	-0-			185	
06	0 W	257	-0-	257	1692	254 2	3 9	N	3			188	
07	0 W	224	-0-	224	1916	221 2	3 9	N	3			191	
08	0 W	320	-0-	320	2236	320 2		N	-0-			191	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2236			N	NO RPT			191	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.// 828356													
ROBERTS, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 150690		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-				-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-				-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-				-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-				-0-
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ROBERTS, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 151304		COMPL. DATE 07/01/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765						
04	3437	X	615	-0-	-2822	-0-	615	2		N	-0-				-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-				-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-				-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-				-0-
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DUNCAN, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 156524		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741						
04	0	W	616	-0-	616	1844	614	2	2	9	N	2			126
05	0	W	602	-0-	602	2446	602	2			N	-0-			126
06	0	W	540	-0-	540	2986	539	2	1	9	N	1			127
07	0	W	612	-0-	612	3598	611	2	1	9	N	1			128
08	0	W	889	-0-	889	4487	889	2			N	-0-			128
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4487					N	NO RPT			128
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 2		RRCID -> 169080		COMPL. DATE 05/14/1998			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748				
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2403	2	29	9	Y	26			177
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2625	2	21	9	Y	19			196
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2951	2	23	9	Y	21			217
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3140	2	24	9	Y	22			239
08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3050	2	23	9	Y	21			260
*09	3000	N	3005	-0-	5	5	2984	2	21	9	Y	19			279
-----															
SIMS, COLLIE		WELL #: 3		RRCID -> 169081		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642						
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	82	2	1	9	Y	1			27
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1			28
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1			29
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1			30
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1			31
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1			32
-----															
SIMS, COLLIE		WELL #: 4		RRCID -> 169910		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.				945936											
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146290	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7910 - 7970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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			
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2				Y	-0-			6
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2				Y	-0-			6
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2				Y	-0-			6
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2				Y	-0-			6
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2				Y	-0-			6
*09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2				Y	-0-			6
-----															
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7593 - 7706			
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2				Y	-0-			1
05	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2				Y	-0-			1
06	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2				Y	-0-			1
07	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2				Y	-0-			1
08	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2				Y	-0-			1
*09	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2				Y	-0-			1
-----															
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	7848 - 8725			
04	90 X	76	-0-	-14	-0-	76	2				Y	-0-			6
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2				Y	-0-			6
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2				Y	-0-			6
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2				Y	-0-			6
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2				Y	-0-			6
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2				Y	-0-			6
-----															
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7702 - 7750			
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2				Y	-0-			10
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2				Y	-0-			10
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2				Y	-0-			10
07	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2				Y	-0-			10
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2				Y	-0-			10
*09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2				Y	-0-			10
-----															
OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	7980 - 7990			
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	N		-0-			-0-
05	589 N	354	-0-	-235	-0-	27	1	327	2	N		-0-			-0-
06	570 N	507	-0-	-63	-0-	24	1	483	2	N		-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	2	N		-0-			-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	630	2	N		-0-			-0-
*09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	2	N		-0-			-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		67108 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936										
SPENCE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	238975	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	10398 - 10705	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-		-0-
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-		-0-
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-		-0-
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-		-0-
08		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-		-0-
*09		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-		-0-

SPENCE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	240325	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9744 - 10498	
04		180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2	N	-0-		-0-
05		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	N	-0-		-0-
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-		-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
*09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-

OLETHA, SW. (PETTIT)		67108 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356										
JONES, CRYSTAL D., GU		WELL #:	1 T	RRCID ->	015554	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7287 - 7293	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIMESTONE				
HENDERSON, W. L.		WELL #:		RRCID ->	015543	COMPL. DATE	11/15/1961	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6735 - 6740	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-		10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-		10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-		10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-		10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-		10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-		10
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/17/2009												

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIMESTONE				
ROBERTS, C. E.		WELL #:	1	RRCID ->	015538	COMPL. DATE	01/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6738 - 6746	
04	0 W	324	-0-	324	1126	323	2	1	9	N	1	90
05	0 W	603	-0-	603	1729	602	2	1	9	N	1	91
06	0 W	393	-0-	393	2122	393	2			N	-0-	91
07	0 W	528	-0-	528	2650	526	2	2	9	N	2	93
08	0 W	621	-0-	621	3271	621	2			N	-0-	93
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3271					N	NO RPT	93

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
COX-WHITE		015546		03/20/1961	6833	6746 - 6754	LIMESTONE	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 W	1123	-0-	1123	2482	1123 2		113
05	0 W	1495	-0-	1495	3977	1495 2		113
06	0 W	1720	-0-	1720	5697	1714 2	6 9	118
07	0 W	1635	-0-	1635	7332	1628 2	7 9	124
08	0 W	1807	-0-	1807	9139	1807 2		124
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9139			124
JONES, CRYSTAL D., UNIT		015549		10/24/1960			N/A	
04	0 W	452	-0-	452	1525	452 2		250
05	0 W	10	-0-	10	1535	10 2		250
06	0 W	471	-0-	471	2006	469 2	2 9	252
07	0 W	542	-0-	542	2548	542 2		252
08	0 W	656	-0-	656	3204	656 2		252
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3204			252
STINSON, MARVIN, UNIT		015550		03/06/1961			N/A	
04	0 W	401	-0-	401	1345	401 2		101
05	0 W	49	-0-	49	1394	48 2	1 9	102
06	0 W	425	-0-	425	1819	425 2		102
07	0 W	580	-0-	580	2399	577 2	3 9	105
08	0 W	646	-0-	646	3045	646 2		105
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3045			105
KIMBELL-HUGHES		125142		08/13/1987			141 1	
04	0 W	1138	-0-	1138	3615	1131 2	7 9	217
05	0 W	1488	-0-	1488	5103	1485 2	3 9	220
06	0 W	1572	-0-	1572	6675	1564 2	8 9	86
07	0 W	1564	-0-	1564	8239	1558 2	6 9	91
08	0 W	1550	-0-	1550	9789	1550 2		91
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9789			91
XTO ENERGY INC. THOMPSON -F-		093557		07/18/1980			115 1	
04	450 N	6	-0-	-444	-0-	1 1	5 2	84
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			84
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			39
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			39
OPELIKA (COTTON VALLEY)		015565		06/25/2006			11843	
XTO ENERGY INC. HOWELL, W. Y.		015565		06/25/2006			8682 - 11105	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10522 - 11751			
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	CODE	BALANCE
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	43	1	3915	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	54	1	4764	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	47	1	4234	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	45	1	4138	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	34	1	3089	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	37	1	3362	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10676			
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	22	1	1997	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	21	1	1857	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	21	1	1857	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	21	1	1905	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	20	1	1799	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	18	1	1613	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 11240			
04	3900 X	3542	-0-	-358	-0-	39	1	3503	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4030 X	3598	-0-	-432	-0-	40	1	3558	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3780 X	3166	-0-	-614	-0-	35	1	3131	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3658 X	3196	-0-	-462	-0-	34	1	3162	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3658 X	3466	-0-	-192	-0-	38	1	3428	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	48	1	4404	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870		PERF.10344 - 11363			
04	1230 N	835	-0-	-395	-0-	9	1	826	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	750	-0-	-335	-0-	8	1	742	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	12	1	1070	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	15	1	1348	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	15	1	1345	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	16	1	1486	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 8909 - 11267			
04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	45	1	4068	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4371 X	4063	-0-	-308	-0-	46	1	4017	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4230 X	3789	-0-	-441	-0-	42	1	3747	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4371 X	4195	-0-	-176	-0-	45	1	4150	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4247 X	2476	-0-	-1771	-0-	27	1	2449	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4110 X	2296	-0-	-1814	-0-	25	1	2271	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140		RRCID -> 133574		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8830 - 11386			
04	1080 N	702	-0-	-378	-0-	8	1	694	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	750	-0-	-335	-0-	8	1	742	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	14	1	1218	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	16	1	1430	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	15	1	1353	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	17	1	1592	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10612 - 11914			
04	2280 N	2046	-0-	-234	-0-	22	1	2024	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2294 N	1747	-0-	-547	-0-	20	1	1727	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2040 N	1248	-0-	-792	-0-	14	1	1234	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2108 N	1652	-0-	-456	-0-	18	1	1634	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	19	1	1754	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	19	1	1769	3	N	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//	67416 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #:	155	RRCID ->	133887	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10630 - 10868
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	
04		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	47 1	4264 3	N	-0-	-0-
05		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	54 1	4803 3	N	-0-	-0-
06		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	48 1	4312 3	N	-0-	-0-
07		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	36 1	3327 3	N	-0-	-0-
08		3069 X	3049	-0-	-20	-0-	33 1	3016 3	N	-0-	-0-
09		2970 X	2950	-0-	-20	-0-	32 1	2918 3	N	-0-	-0-
-----											
OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #:	156	RRCID ->	134076	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11000 - 11150
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	11 1	1018 3	N	-0-	-0-
05		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	15 1	1351 3	N	-0-	-0-
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	11 1	989 3	N	-0-	-0-
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	13 1	1177 3	N	-0-	-0-
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	12 1	1099 3	N	-0-	-0-
*09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	11 1	1003 3	N	-0-	-0-
-----											
OGU (MC & SUGGET-19)		WELL #:	158	RRCID ->	134372	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10600 - 11318
04		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	94 1	8496 3	N	-0-	-0-
05		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	87 1	7705 3	N	-0-	-0-
06		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	79 1	7149 3	N	-0-	-0-
07		7347 X	6235	-0-	-1112	-0-	67 1	6168 3	N	-0-	-0-
08		7347 X	4851	-0-	-2496	-0-	52 1	4799 3	N	-0-	-0-
09		7110 X	5148	-0-	-1962	-0-	55 1	5093 3	N	-0-	-0-
-----											
OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #:	157	RRCID ->	134380	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	10610 - 11477
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	10 1	945 3	N	-0-	-0-
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	10 1	922 3	N	-0-	-0-
06		919 N	919	-0-	-0-	-0-	10 1	909 3	N	-0-	-0-
07		899 N	789	-0-	-110	-0-	8 1	781 3	N	-0-	-0-
08		899 N	751	-0-	-148	-0-	8 1	743 3	N	-0-	-0-
09		870 N	728	-0-	-142	-0-	8 1	720 3	N	-0-	-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #:	153X	RRCID ->	134917	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	9320 - 11080
04		2100 N	691	-0-	-1409	-0-	59 1	632 3	N	-0-	-0-
05		2046 N	325	-0-	-1721	-0-	82 1	243 3	N	-0-	-0-
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	87 1	561 3	N	-0-	-0-
07		713 N	470	-0-	-243	-0-	91 1	379 3	N	-0-	-0-
08		310 N	294	-0-	-16	-0-	84 1	210 3	N	-0-	-0-
*09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	80 1	756 3	N	-0-	-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #:	121 T	RRCID ->	134918	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11050 - 10955
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
04		2250 X	1860	-0-	-390	-0-	20 1	1840 3	N	-0-	-0-
05		2325 X	1957	-0-	-368	-0-	22 1	1935 3	N	-0-	-0-
06		2220 X	1730	-0-	-490	-0-	19 1	1711 3	N	-0-	-0-
07		2015 X	1745	-0-	-270	-0-	19 1	1726 3	N	-0-	-0-
08		1984 X	1647	-0-	-337	-0-	18 1	1629 3	N	-0-	-0-
09		1890 X	1746	-0-	-144	-0-	19 1	1727 3	N	-0-	-0-



OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9092 - 9870					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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					
04	1673 N	1450	-0-	-223	-0-	16	1	1434	3	N	-0-				-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	14	1	1231	3	N	-0-				-0-
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	32	1	2877	3	N	-0-				-0-
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	38	1	3495	3	N	-0-				-0-
08	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	37	1	3425	3	N	-0-				-0-
*09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	34	1	3093	3	N	-0-				-0-
-----															
OGU (LEWIS, J. H. A-9)		WELL #: 193		RRCID -> 162759		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11603		PERF. 9022 - 11488					
04	690 N	257	-0-	-433	-0-	3	1	254	3	N	-0-				-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 10484 - 11346					
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	13	1	1189	3	N	-0-				-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	11	1	992	3	N	-0-				-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	9	1	808	3	N	-0-				-0-
07	1023 N	839	-0-	-184	-0-	9	1	830	3	N	-0-				-0-
08	992 N	788	-0-	-204	-0-	9	1	779	3	N	-0-				-0-
09	840 N	492	-0-	-348	-0-	5	1	487	3	N	-0-				-0-
-----															
OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 10550 - 11848					
04	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	25	1	2282	3	N	-0-				-0-
05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	27	1	2393	3	N	-0-				-0-
06	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	23	1	2107	3	N	-0-				-0-
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	23	1	2155	3	N	-0-				-0-
08	2015 X	1894	-0-	-121	-0-	20	1	1874	3	N	-0-				-0-
*09	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	32	1	2909	3	N	-0-				-0-
-----															
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971		PERF. 10582 - 11861					
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-				-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-				-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
-----															
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 10474 - 11904					
04	1890 X	1385	-0-	-505	-0-	15	1	1370	3	N	-0-				-0-
05	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	20	1	1723	3	N	-0-				-0-
06	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	21	1	1916	3	N	-0-				-0-
07	1426 X	969	-0-	-457	-0-	10	1	959	3	N	-0-				-0-
08	1736 X	1589	-0-	-147	-0-	17	1	1572	3	N	-0-				-0-
*09	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	21	1	1942	3	N	-0-				-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.	10779 -	12002	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	35 1	3170 3	N	-0-				-0-
05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	34 1	2987 3	N	-0-				-0-
06		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	29 1	2615 3	N	-0-				-0-
07		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	60 1	5562 3	N	-0-				-0-
08		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	40 1	3657 3	N	-0-				-0-
*09		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	53 1	4862 3	N	-0-				-0-

OPELIKA (JAMES LIME)				67416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.				945936										
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #:		38	RRCID ->	077844	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	8029 -	8590	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OPELIKA (PETTIT)				67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT				
WCP OPERATING COMPANY, LLC				902623										
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	015631	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10189	PERF.	9546 -	9564	
M	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
04		T. A.	3439	-0-	3439	6538	172 1	3245 2	N	20				29
05		11827 X	5289	-0-	-6538	-0-	271 1	5005 2	N	12	30	1		11
06		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	320 1	5713 2	N	38				49
07		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	42 9	5800 2	N	11				60
08		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	325 1	5800 2	N	15				75
09		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	17 9		N	NO RPT				75

HEARNE, BEN, ET AL				WELL #:	1 T	RRCID ->	035125	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9520 -	9540
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	248 1	4659 2	N	19				244
05		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	21 9	4500 2	N	16	233	1		27
06		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	244 1	4541 2	N	41				68
07		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	18 9	4600 2	N	12				80
08		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	255 1	4600 2	N	15				95
09		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	45 9		N	NO RPT				95

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID ->	015633	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	8967 -	9594
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1										
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
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 1	153 3	N	-0-				-0-
05		248 N	119	-0-	-129	-0-	1 1	118 3	N	-0-				-0-
06		210 N	7	-0-	-203	-0-	7 3		N	-0-				-0-
07		155 N	32	-0-	-123	-0-	32 3		N	-0-				-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
*09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 T		RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9360 - 9397					
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
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	403	3	N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	374	3	N	-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	438	3	N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	455	3	N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	454	3	N	-0-			-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	-0-	5	1	437	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					
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	-0-	6	1	547	3	N	-0-			-0-
05	682 N	379	-0-	-303	-0-	-0-	4	1	375	3	N	-0-			-0-
06	360 N	78	-0-	-282	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-			-0-
07	558 N	11	-0-	-547	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	450	3	N	-0-			-0-
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	481	3	N	-0-			-0-
-----															
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 9306 - 9344					
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	164	3	N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	153	3	N	-0-			-0-
*09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	308	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					
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	194	3	N	-0-			-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	78	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9020 - 9178					
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	515	3	N	-0-			-0-
05	403 N	314	-0-	-89	-0-	-0-	4	1	310	3	N	-0-			-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	885	3	N	-0-			-0-
07	403 N	169	-0-	-234	-0-	-0-	2	1	167	3	N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988 - 8831					
04	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	-0-	20	1	1807	3	N	-0-			-0-
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	2061	3	N	-0-			-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1517	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	-0-	19	1	1734	3	N	-0-			-0-
08	1953 N	1566	-0-	-387	-0-	-0-	17	1	1549	3	N	-0-			-0-
09	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	-0-	17	1	1540	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	1920 N	1443	-0-	-477	-0-	16 1	1427 3	N	-0-	-0-
05	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	18 1	1546 3	N	-0-	-0-
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	19 1	1722 3	N	-0-	-0-
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	21 1	1954 3	N	-0-	-0-
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	22 1	2033 3	N	-0-	-0-
*09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	22 1	1992 3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OPELIKA (RODESSA)		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
C6 OPERATING, L.L.C.		121212								
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038757		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964		
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	984 2	14 9	N	13	155
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1039 2	14 9	N	13	168
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	743 2	15 9	N	14	182
07	1023 N	824	-0-	-199	-0-	816 2	8 9	N	7	189
08	1054 N	709	-0-	-345	-0-	702 2	7 9	N	6	195
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	195
-----										
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
BURNETT, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 015566		COMPL. DATE 06/13/1947		TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792		
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	151 2	8 9	N	7	284
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	178 2	7 9	N	6	290
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	194 2	4 9	N	4	122
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	254 2	10 9	N	9	131
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	189 2	11 9	N	10	141
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	168 2	8 9	N	7	148
-----										
WCP OPERATING COMPANY, LLC		902623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 035126		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	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 (ALLYN, C. H. -1)			945936	WELL #:	1	RRCID ->	015567	COMPL. DATE	01/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 - 7978		
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	* * CODE	EOM BALANCE
04		570 N	545	-0-	-25	-0-	6 1	539	3	N	-0-			-0-
05		589 N	548	-0-	-41	-0-	6 1	542	3	N	-0-			-0-
06		600 N	398	-0-	-202	-0-	4 1	394	3	N	-0-			-0-
07		558 N	380	-0-	-178	-0-	4 1	376	3	N	-0-			-0-
08		558 N	355	-0-	-203	-0-	4 1	351	3	N	-0-			-0-
09		390 N	354	-0-	-36	-0-	4 1	350	3	N	-0-			-0-
-----														
OGU (ASHER, M. A. -1)				WELL #:	2	RRCID ->	015568	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 8222 - 8426		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
OGU (BARTON, PHEBE -1)				WELL #:	3	RRCID ->	015569	COMPL. DATE	03/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8706 - 8801		
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	8 1	754	3	N	-0-			-0-
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	14 1	1246	3	N	-0-			-0-
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	6 1	519	3	N	-0-			-0-
07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	11 1	981	3	N	-0-			-0-
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	9 1	777	3	N	-0-			-0-
*09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	7 1	648	3	N	-0-			-0-
-----														
OGU (BUCKALEW, IRA -1)				WELL #:	4	RRCID ->	015570	COMPL. DATE	03/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8754 - 8765		
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	8 1	706	3	N	-0-			-0-
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	9 1	803	3	N	-0-			-0-
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	8 1	685	3	N	-0-			-0-
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	14 1	1271	3	N	-0-			-0-
08		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	14 1	1240	3	N	-0-			-0-
*09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	13 1	1229	3	N	-0-			-0-
-----														
OGU (CORLEY, C. W. -1)				WELL #:	6	RRCID ->	015572	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 8559 - 8764		
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	3 1	299	3	N	-0-			-0-
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	3 1	274	3	N	-0-			-0-
06		180 N	157	-0-	-23	-0-	2 1	155	3	N	-0-			-0-
07		310 N	210	-0-	-100	-0-	2 1	208	3	N	-0-			-0-
08		279 N	185	-0-	-94	-0-	2 1	183	3	N	-0-			-0-
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	2 1	147	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		
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	2 1	210	3	N	-0-			-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	3 1	264	3	N	-0-			-0-
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	8 1	690	3	N	-0-			-0-
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	8 1	762	3	N	-0-			-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	3 1	263	3	N	-0-			-0-
*09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	2 1	218	3	N	-0-			-0-
-----														
OGU (COX, M. A. -1)				WELL #:	8	RRCID ->	015574	COMPL. DATE	09/10/1947	TOTAL DEPTH	8582	PERF. 8574 - 8582		
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69	3	N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	1 1	98	3	N	-0-			-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	2 1	223	3	N	-0-			-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	2 1	229	3	N	-0-			-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	2 1	212	3	N	-0-			-0-
*09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	3 1	234	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OGU (DYER, W. R. -1)		//CONT.// 945936		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	1	1	86	3	N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3	N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	3	N	-0-			-0-
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	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						
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-			-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-			-0-
-----														
OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826						
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266						
04	780 N	710	-0-	-70	-0-	8	1	702	3	N	-0-			-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	9	1	781	3	N	-0-			-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	759	3	N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	9	1	786	3	N	-0-			-0-
08	775 N	741	-0-	-34	-0-	8	1	733	3	N	-0-			-0-
09	780 N	677	-0-	-103	-0-	7	1	670	3	N	-0-			-0-
-----														
OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
04	270 N	197	-0-	-73	-0-	1 1	193 3	Y	3			36
05	279 N	204	-0-	-75	-0-	3 9	199 3	Y	4	34	1	6
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	4 9	242 3	Y	-0-			6
07	217 N	104	-0-	-113	-0-	1 1	103 3	Y	-0-			6
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	1 1	137 3	Y	-0-			6
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2 1	284 3	Y	-0-			6
-----												
HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	51 3	1 9	Y	1			5
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	47 3	1 9	Y	1	5	1	1
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3		Y	-0-			1
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		Y	-0-			1
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-			1
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			1
-----												
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH		8716 PERF. 8559 - 8653		
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2 1	167 3	N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	2 1	181 3	N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2 1	171 3	N	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	2 1	162 3	N	-0-			-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	2 1	154 3	N	-0-			-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	2 1	175 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		
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	6 1	531 3	N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	7 1	595 3	N	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	6 1	497 3	N	-0-			-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	5 1	499 3	N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	5 1	454 3	N	-0-			-0-
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	5 1	441 3	N	-0-			-0-
-----												
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH		8548 PERF. 8378 - 8494		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8754 - 8798							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	** DISPOSITIONS	** AMT	** CODE	EOM	BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		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							
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8722 - 8736							
04		397	N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	3	N	-0-			-0-	
05		369	N	369	-0-	-0-	-0-	4	1	365	3	N	-0-			-0-	
06		421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	416	3	N	-0-			-0-	
07		322	N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	319	3	N	-0-			-0-	
08		367	N	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363	3	N	-0-			-0-	
*09		280	N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	3	N	-0-			-0-	
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8850 - 8781							
04		254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	3	N	-0-			-0-	
05		219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	N	-0-			-0-	
06		244	N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	N	-0-			-0-	
07		178	N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	N	-0-			-0-	
08		146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	N	-0-			-0-	
*09		112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	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							
04		1350	N	1332	-0-	-18	-0-	15	1	1317	3	N	-0-			-0-	
05		1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	16	1	1389	3	N	-0-			-0-	
06		1560	N	1340	-0-	-220	-0-	15	1	1325	3	N	-0-			-0-	
07		1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	17	1	1540	3	N	-0-			-0-	
08		1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	15	1	1380	3	N	-0-			-0-	
*09		1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	15	1	1420	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							
04		91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	N	-0-			-0-	
05		93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	N	-0-			-0-	
06		188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	3	N	-0-			-0-	
07		199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	3	N	-0-			-0-	
08		155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	3	N	-0-			-0-	
*09		189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	N	-0-			-0-	
OGU (LEWIS, R. R. -1)		WELL #: 23		RRCID -> 015596		COMPL. DATE 04/11/1945		TOTAL DEPTH 8577		PERF. 8437 - 8537							
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	



OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167								
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	22	1	1943	3	N	-0-					-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	21	1	1854	3	N	-0-					-0-
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	16	1	1450	3	N	-0-					-0-
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	18	1	1673	3	N	-0-					-0-
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	21	1	1879	3	N	-0-					-0-
*09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	18	1	1638	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								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 11/25/1947		TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766			
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	AMT	CODE	BALANCE
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2 1	190 3	N	-0-	-0-	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	2 1	216 3	N	-0-	-0-	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2 1	183 3	N	-0-	-0-	
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2 1	171 3	N	-0-	-0-	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2 1	166 3	N	-0-	-0-	
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2 1	169 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696			
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	2 1	178 3	N	-0-	-0-	
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	2 1	179 3	N	-0-	-0-	
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	2 1	164 3	N	-0-	-0-	
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	2 1	180 3	N	-0-	-0-	
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	2 1	164 3	N	-0-	-0-	
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	2 1	155 3	N	-0-	-0-	
-----											
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780			
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	1 1	107 3	N	-0-	-0-	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1 1	163 3	N	-0-	-0-	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 1	188 3	N	-0-	-0-	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1 1	165 3	N	-0-	-0-	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 1	174 3	N	-0-	-0-	
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	1 1	168 3	N	-0-	-0-	
-----											
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

-----

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

04	DLQ G-10	574	-0-	574	574	2	1	297	3	Y	250	361	1			92
						275	9									
05	1344 N	770	-0-	-574	-0-	3	1	447	3	Y	291	183	1			200
						320	9									
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	3	1	488	3	Y	216	183	1			233
						238	9									
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	Y	295	363	1			165
						325	9									
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	235	182	1			218
						259	9									
*09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	Y	221	361	1			78
						243	9									

-----

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	292	-0-	292	72569	3	1	289	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10	80	-0-	80	72649	1	1	79	3	N	-0-					-0-
06	SWR 10	515	-0-	515	73164	6	1	509	3	N	-0-					-0-
07	SWR 10	556	-0-	556	73720	6	1	550	3	N	-0-					-0-
08	SWR 10	104	-0-	104	73824	1	1	103	3	N	-0-					-0-
09	SWR 10	1880	-0-	1880	75704	20	1	1860	3	N	-0-					-0-

-----

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948			TOTAL DEPTH 9006			PERF. 8838 - 8949		
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	1			7
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	9							1
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	96	3	Y	-0-	6	1	1
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			1
MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946			TOTAL DEPTH 8972			PERF. 8841 - 8942		
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	1	1	124	3	N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-			-0-
06	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-			-0-
08	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-			-0-
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-			-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947			TOTAL DEPTH 8986			PERF. 8828 - 8940		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949			TOTAL DEPTH 8800			PERF. N/A		
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	8	1	1785	3	Y	24			156
						26	9							
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	Y	16	145	1	27
						18	9							
06	690 N	638	-0-	-52	-0-	4	1	634	3	Y	-0-			27
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	847	3	Y	-0-			27
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	4	1	736	3	Y	-0-			27
*09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	Y	-0-			27
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981			TOTAL DEPTH 10295			PERF. 8000 - 8044		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820		
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
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	4 1	336 3	N	-0-	-0-
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	1 1	86 3	N	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2 1	187 3	N	-0-	-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2 1	196 3	N	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2 1	222 3	N	-0-	-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	2 1	172 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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	12	1	1104	3	N	-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	13	1	1140	3	N	-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	12	1	1075	3	N	-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	3	N	-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	9	1	844	3	N	-0-
*09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	10	1	914	3	N	-0-
-----											
LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336			
04	2940 X	2731	-0-	-209	-0-	30	1	2701	3	N	-0-
05	3038 X	2066	-0-	-972	-0-	23	1	2043	3	N	-0-
06	3000 X	2264	-0-	-736	-0-	25	1	2239	3	N	-0-
07	3100 X	1867	-0-	-1233	-0-	20	1	1847	3	N	-0-
08	3100 X	1387	-0-	-1713	-0-	15	1	1372	3	N	-0-
*09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	31	1	2891	3	N	-0-
-----											
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	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			
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	N	-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	N	-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	3	N	-0-
07	217 N	141	-0-	-76	-0-	2	1	139	3	N	-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	3	N	-0-
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	4	1	390	3	N	-0-
-----											
OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63 C		RRCID -> 119389		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		//CONT.// 945936		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8251 - 8469			
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8164 - 8263					
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	651	3	N	-0-			-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1008	3	N	-0-			-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1103	3	N	-0-			-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1130	3	N	-0-			-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1042	3	N	-0-			-0-
*09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	995	3	N	-0-			-0-
-----															
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8258 - 8454					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-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					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-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					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-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					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 C		RRCID -> 123603		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560								
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581								
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	18	1	1589	3	N	-0-					-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	19	1	1682	3	N	-0-					-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	20	1	1827	3	N	-0-					-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	13	1	1210	3	N	-0-					-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	12	1	1060	3	N	-0-					-0-
*09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	11	1	1003	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								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090								
04	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	31	1	2769	3	N	-0-					-0-
05	2604 X	2160	-0-	-444	-0-	24	1	2136	3	N	-0-					-0-
06	2850 X	2286	-0-	-564	-0-	25	1	2261	3	N	-0-					-0-
07	2945 X	1614	-0-	-1331	-0-	17	1	1597	3	N	-0-					-0-
08	2945 X	1940	-0-	-1005	-0-	21	1	1919	3	N	-0-					-0-
09	2790 X	1958	-0-	-832	-0-	21	1	1937	3	N	-0-					-0-
-----																
OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #: 87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845			
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	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	21	1	1892	3	N	-0-
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	23	1	2053	3	N	-0-
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	21	1	1885	3	N	-0-
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	20	1	1864	3	N	-0-
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	21	1	1946	3	N	-0-
*09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	24	1	2183	3	N	-0-
-----											
OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152			
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	11	1	1014	3	N	-0-
05	961 N	813	-0-	-148	-0-	9	1	804	3	N	-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	13	1	1147	3	N	-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	12	1	1064	3	N	-0-
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	10	1	924	3	N	-0-
09	990 N	844	-0-	-146	-0-	9	1	835	3	N	-0-
-----											
OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278			
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	7	1	622	3	N	-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	6	1	571	3	N	-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	7	1	596	3	N	-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	8	1	720	3	N	-0-
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	9	1	837	3	N	-0-
*09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	8	1	708	3	N	-0-
-----											
TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019			
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	N	-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	N	-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	N	-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	N	-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	N	-0-
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	N	-0-
-----											
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (CORLEY, C. W. -B- -7)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375																	
04	SWR	10	567	-0-	567	60132	6	1	561	3	N	-0-					-0-
05	SWR	10	617	-0-	617	60749	7	1	610	3	N	-0-					-0-
06	SWR	10	595	-0-	595	61344	7	1	588	3	N	-0-					-0-
07	SWR	10	658	-0-	658	62002	7	1	651	3	N	-0-					-0-
08	SWR	10	517	-0-	517	62519	6	1	511	3	N	-0-					-0-
09	SWR	10	524	-0-	524	63043	6	1	518	3	N	-0-					-0-
-----																	
OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952																	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
-----																	
OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	13	1	1207	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	12	1	1058	3	N	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	23	1	2090	3	N	-0-					-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	27	1	2501	3	N	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	25	1	2305	3	N	-0-					-0-
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	19	1	1726	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																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329										
04	690 N	431	-0-	-259	-0-	5 1	426 3	N	-0-	-0-
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	8 1	662 3	N	-0-	-0-
06	660 N	434	-0-	-226	-0-	5 1	429 3	N	-0-	-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	7 1	657 3	N	-0-	-0-
08	682 N	435	-0-	-247	-0-	5 1	430 3	N	-0-	-0-
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	4 1	389 3	N	-0-	-0-
-----										
WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534										
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411										
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	3 1	249 3	N	-0-	-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	3 1	259 3	N	-0-	-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	3 1	234 3	N	-0-	-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	3 1	234 3	N	-0-	-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	2 1	213 3	N	-0-	-0-
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	2 1	196 3	N	-0-	-0-
-----										
WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490	
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068	
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088	
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 178088		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263			
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	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 182254		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	25	1	2260	3	N	-0-
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	27	1	2349	3	N	-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	12	1	1107	3	N	-0-
07	1116 N	682	-0-	-434	-0-	7	1	675	3	N	-0-
08	1116 N	605	-0-	-511	-0-	7	1	598	3	N	-0-
*09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	14	1	1250	3	N	-0-
-----											
OGU (LEWIS J. H. -B- 6)		WELL #: 182		RRCID -> 184488		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504			
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	3	1	283	3	N	-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	3	N	-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	3	1	308	3	N	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	4	1	325	3	N	-0-
08	341 N	306	-0-	-35	-0-	3	1	303	3	N	-0-
*09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	398	3	N	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (POPE, F. S. -4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106		
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	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	2 1	206 3	N	-0-	-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	7 1	593 3	N	-0-	-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	7 1	615 3	N	-0-	-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	7 1	626 3	N	-0-	-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	7 1	597 3	N	-0-	-0-
*09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	6 1	589 3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 186832		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416		
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	65 3	N	-0-	-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
-----										
OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 193761		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	930 N	916	-0-	-14	-0-	10 1	906 3	N	-0-			-0-
05	899 N	820	-0-	-79	-0-	9 1	811 3	N	-0-			-0-
06	840 N	596	-0-	-244	-0-	7 1	589 3	N	-0-			-0-
07	961 N	869	-0-	-92	-0-	9 1	860 3	N	-0-			-0-
08	806 N	732	-0-	-74	-0-	8 1	724 3	N	-0-			-0-
*09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	7 1	647 3	N	-0-			-0-
-----												
OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462				
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	17 1	1528 3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	16 1	1434 3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1215	-0-	-165	-0-	13 1	1202 3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1429	-0-	-183	-0-	15 1	1414 3	N	-0-			-0-
08	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	16 1	1418 3	N	-0-			-0-
*09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	16 1	1451 3	N	-0-			-0-
-----												
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936 OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----														
OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----														
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----														
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----														
OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----														
OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-



OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) BUFFCO PRODUCTION INC. PARKER		67416 830 106406		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON						
		WELL #:	1	RRCID ->	154845	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9240	-	9958			
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15																

PHILLIPS ENERGY, INC. SCOTT, J. O.		663478		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
		WELL #:	1	RRCID ->	196099	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10088	-	10196	
04	2760	X	2057	-0-	-703	-0-	6 1	2049	3	N	2		182	
05	2666	X	2243	-0-	-423	-0-	2 9 6 1	2231	3	N	5		187	
06	2820	X	2060	-0-	-760	-0-	6 9 6 1	2043	3	N	10		197	
07	2914	X	1987	-0-	-927	-0-	11 9 6 1	1973	3	N	7		204	
08	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	8 9 6 1	2175	3	N	10		214	
09	2160	X	2024	-0-	-136	-0-	11 9 6 1 19 9	1999	3	N	17	187 1	1 8	43

XTO ENERGY INC. OGU (HOWELL, W. Y. -1)		945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
		WELL #:	80	RRCID ->	015623	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7947	-	9994
04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	82 1	7407	3	N	-0-		-0-
05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	73 1	6425	3	N	-0-		-0-
06	4710	X	4474	-0-	-236	-0-	49 1	4425	3	N	-0-		-0-
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	58 1	5347	3	N	-0-		-0-
08	4867	X	4836	-0-	-31	-0-	52 1	4784	3	N	-0-		-0-
*09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	53 1	4921	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	
04	1980	N	1679	-0-	-301	-0-	18 1	1661	3	N	-0-		-0-												
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	18 1	1557	3	N	-0-		-0-												
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	9 1	800	3	N	-0-		-0-												
07	1736	N	1063	-0-	-673	-0-	11 1	1052	3	N	-0-		-0-												
08	1581	N	1031	-0-	-550	-0-	11 1	1020	3	N	-0-		-0-												
09	810	N	12	-0-	-798	-0-	12 3			N	-0-		-0-												

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #:		25 T		RRCID ->		015625		COMPL. DATE		12/05/1937		TOTAL DEPTH		9324		PERF.		8845		-		9351	
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	25 1	2243	3	N	-0-		-0-												
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	27 1	2348	3	N	-0-		-0-												
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	25 1	2260	3	N	-0-		-0-												
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	27 1	2487	3	N	-0-		-0-												
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	24 1	2171	3	N	-0-		-0-												
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	17 1	1578	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	
04	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	19 1	1731	3	N	-0-		-0-												
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	23 1	2023	3	N	-0-		-0-												
06	3000	N	3186	-0-	186	186	35 1	3151	3	N	-0-		-0-												
07	2622	N	2436	-0-	-186	-0-	26 1	2410	3	N	-0-		-0-												
08	3100	N	3161	-0-	61	61	34 1	3127	3	N	-0-		-0-												
*09	3731	X	3670	-0-	-61	-0-	39 1	3631	3	N	-0-		-0-												

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788		
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	
04	390 N	292	-0-	-98	-0-	3 1	289 3	N	-0-	-0-	
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	6 1	532 3	N	-0-	-0-	
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	6 1	524 3	N	-0-	-0-	
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	5 1	428 3	N	-0-	-0-	
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	7 1	650 3	N	-0-	-0-	
*09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	7 1	622 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861		
04	1440 N	1067	-0-	-373	-0-	12 1	1055 3	N	-0-	-0-	
05	1147 N	811	-0-	-336	-0-	9 1	802 3	N	-0-	-0-	
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	17 1	1497 3	N	-0-	-0-	
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	17 1	1537 3	N	-0-	-0-	
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	16 1	1494 3	N	-0-	-0-	
*09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	17 1	1520 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		
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	9 1	824 3	N	-0-	-0-	
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	8 1	746 3	N	-0-	-0-	
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	10 1	925 3	N	-0-	-0-	
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	10 1	893 3	N	-0-	-0-	
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	10 1	883 3	N	-0-	-0-	
*09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	10 1	881 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376		
04	1800 N	1623	-0-	-177	-0-	18 1	1605 3	N	-0-	-0-	
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	20 1	1757 3	N	-0-	-0-	
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	18 1	1604 3	N	-0-	-0-	
07	1674 N	1390	-0-	-284	-0-	15 1	1375 3	N	-0-	-0-	
08	1767 N	1492	-0-	-275	-0-	16 1	1476 3	N	-0-	-0-	
09	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	18 1	1611 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963			TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998			TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675		
04	2100 N	1408	-0-	-692	-0-	15 1	1393 3	N	-0-	-0-	
05	1860 N	1505	-0-	-355	-0-	17 1	1488 3	N	-0-	-0-	
06	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	15 1	1394 3	N	-0-	-0-	
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	16 1	1470 3	N	-0-	-0-	
08	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	15 1	1416 3	N	-0-	-0-	
09	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	14 1	1321 3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 10136		
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
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	14 1	1222 3	N	-0-	-0-	
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	15 1	1339 3	N	-0-	-0-	
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	11 1	1018 3	N	-0-	-0-	
07	806	N	523	-0-	-283	-0-	6 1	517 3	N	-0-	-0-	
08	806	N	714	-0-	-92	-0-	8 1	706 3	N	-0-	-0-	
09	780	N	363	-0-	-417	-0-	4 1	359 3	N	-0-	-0-	
-----												
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8709 - 10020		
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	34 1	3080 3	N	-0-	-0-	
05	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	31 1	2696 3	N	-0-	-0-	
06	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	36 1	3221 3	N	-0-	-0-	
07	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	35 1	3260 3	N	-0-	-0-	
08	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	36 1	3281 3	N	-0-	-0-	
09	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	35 1	3187 3	N	-0-	-0-	
-----												
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 10080		
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	44 1	3944 3	N	-0-	-0-	
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	47 1	4141 3	N	-0-	-0-	
06	3990	X	3781	-0-	-209	-0-	42 1	3739 3	N	-0-	-0-	
07	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	42 1	3845 3	N	-0-	-0-	
08	4185	X	3635	-0-	-550	-0-	39 1	3596 3	N	-0-	-0-	
09	4050	X	3710	-0-	-340	-0-	40 1	3670 3	N	-0-	-0-	
-----												
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254		PERF. N/A		
04	3000	N	3635	-0-	635	1662	40 1	3595 3	N	-0-	-0-	
05	3100	N	3569	-0-	469	2131	40 1	3529 3	N	-0-	-0-	
06	4423	X	2292	-0-	-2131	-0-	25 1	2267 3	N	-0-	-0-	
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	35 1	3246 3	N	-0-	-0-	
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	27 1	2511 3	N	-0-	-0-	
*09	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	26 1	2348 3	N	-0-	-0-	
-----												
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200		PERF. N/A		
04	540	N	463	-0-	-77	-0-	5 1	458 3	N	-0-	-0-	
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	7 1	573 3	N	-0-	-0-	
06	630	N	516	-0-	-114	-0-	6 1	510 3	N	-0-	-0-	
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	5 1	462 3	N	-0-	-0-	
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	5 1	462 3	N	-0-	-0-	
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	6 1	566 3	N	-0-	-0-	
-----												
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7846 - 10280		
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	52 1	4696 3	N	-0-	-0-	
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	50 1	4400 3	N	-0-	-0-	
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	36 1	3227 3	N	-0-	-0-	
07	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	36 1	3267 3	N	-0-	-0-	
08	3503	X	2754	-0-	-749	-0-	30 1	2724 3	N	-0-	-0-	
09	3390	X	2022	-0-	-1368	-0-	22 1	2000 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		
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	21 1	1853 3	N	-0-	-0-	
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	21 1	1868 3	N	-0-	-0-	
06	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	18 1	1663 3	N	-0-	-0-	
07	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	19 1	1724 3	N	-0-	-0-	
08	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	18 1	1635 3	N	-0-	-0-	
09	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	18 1	1682 3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 8778 - 9995			
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
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	3	N	-0-		-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	N	-0-		-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	229	3	N	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-		-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	3	N	-0-		-0-
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	3	N	-0-		-0-
-----													
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 8000 - 9976			
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	28	1	2559	3	N	-0-		-0-
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	28	1	2450	3	N	-0-		-0-
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	24	1	2170	3	N	-0-		-0-
07	2449 N	2085	-0-	-364	-0-	22	1	2063	3	N	-0-		-0-
08	2449 N	1794	-0-	-655	-0-	19	1	1775	3	N	-0-		-0-
09	2220 N	1240	-0-	-980	-0-	13	1	1227	3	N	-0-		-0-
-----													
OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200		PERF. N/A			
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	41	1	3726	3	N	-0-		-0-
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	45	1	3938	3	N	-0-		-0-
06	3690 X	2978	-0-	-712	-0-	33	1	2945	3	N	-0-		-0-
07	3906 X	2749	-0-	-1157	-0-	30	1	2719	3	N	-0-		-0-
08	3968 X	2534	-0-	-1434	-0-	27	1	2507	3	N	-0-		-0-
09	3840 X	1988	-0-	-1852	-0-	21	1	1967	3	N	-0-		-0-
-----													
OGU (ALLYN, C. H. -4)		WELL #: 86		RRCID -> 040255		COMPL. DATE 09/02/1966		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 7762 - 10077			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 8897 - 9587			
04	3150 X	2444	-0-	-706	-0-	27	1	2417	3	N	-0-		-0-
05	2945 X	2628	-0-	-317	-0-	29	1	2599	3	N	-0-		-0-
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	40	1	3565	3	N	-0-		-0-
07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	37	1	3383	3	N	-0-		-0-
08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	33	1	3009	3	N	-0-		-0-
09	3630 X	3126	-0-	-504	-0-	34	1	3092	3	N	-0-		-0-
-----													
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9594 - 9892			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #:		53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629					
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
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	3735	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	3918	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	3495	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	3582	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3069 X	2189	-0-	-880	-0-	-0-	23	1	2166	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	3197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #:		60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419					
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	581	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	447	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	470	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	448	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	472	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	449	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #:		90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #:		48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098					
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	283	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	307	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	304	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	-0-	2	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #:		52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038					
04	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	4105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4061 X	4047	-0-	-14	-0-	-0-	45	1	4002	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4200 X	3699	-0-	-501	-0-	-0-	41	1	3658	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	4959	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	4921	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	4651	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #:		72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733					
04	1380 N	1206	-0-	-174	-0-	-0-	13	1	1193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1354	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1772	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1798	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1666	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1800 N	1606	-0-	-194	-0-	-0-	17	1	1589	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #:		74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964					
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	3248	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	-0-	34	1	3007	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2970 X	2514	-0-	-456	-0-	-0-	28	1	2486	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3069 X	2234	-0-	-835	-0-	-0-	24	1	2210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3069 X	2366	-0-	-703	-0-	-0-	26	1	2340	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2970 X	2528	-0-	-442	-0-	-0-	27	1	2501	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999			TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042		
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	
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	16 1	1442 3	N	-0-	-0-	
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	13 1	1158 3	N	-0-	-0-	
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	8 1	728 3	N	-0-	-0-	
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	11 1	976 3	N	-0-	-0-	
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	9 1	819 3	N	-0-	-0-	
*09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	9 1	845 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999			TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788		
04	T. A.	2757	-0-	2757	2757	30 1	2727 3	N	-0-	-0-	
05	T. A.	2200	-0-	2200	4957	25 1	2175 3	N	-0-	-0-	
06	T. A.	2240	-0-	2240	7197	25 1	2215 3	N	-0-	-0-	
07	9737 X	2540	-0-	-7197	-0-	27 1	2513 3	N	-0-	-0-	
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	25 1	2299 3	N	-0-	-0-	
*09	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	28 1	2597 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933		
04	3090 X	3053	-0-	-37	-0-	33 1	3020 3	N	-0-	-0-	
05	3193 X	3082	-0-	-111	-0-	35 1	3047 3	N	-0-	-0-	
06	3180 X	2611	-0-	-569	-0-	29 1	2582 3	N	-0-	-0-	
07	3286 X	2536	-0-	-750	-0-	27 1	2509 3	N	-0-	-0-	
08	3286 X	2401	-0-	-885	-0-	26 1	2375 3	N	-0-	-0-	
09	3060 X	2687	-0-	-373	-0-	29 1	2658 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (SAYLORS, M. A. -3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997			TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723		
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	11 1	963 3	N	-0-	-0-	
05	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	13 1	1107 3	N	-0-	-0-	
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	12 1	1042 3	N	-0-	-0-	
07	992 N	963	-0-	-29	-0-	10 1	953 3	N	-0-	-0-	
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	13 1	1223 3	N	-0-	-0-	
09	1050 N	915	-0-	-135	-0-	10 1	905 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (SAYLORS, M. A -4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455		
04	2550 N	1707	-0-	-843	-0-	19 1	1688 3	N	-0-	-0-	
05	2294 N	1472	-0-	-822	-0-	17 1	1455 3	N	-0-	-0-	
06	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	18 1	1647 3	N	-0-	-0-	
07	1767 N	1743	-0-	-24	-0-	19 1	1724 3	N	-0-	-0-	
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	17 1	1551 3	N	-0-	-0-	
09	1680 N	1169	-0-	-511	-0-	13 1	1156 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013		
04	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	14 1	1272 3	N	-0-	-0-	
05	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	41 1	3582 3	N	-0-	-0-	
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	34 1	3041 3	N	-0-	-0-	
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	38 1	3471 3	N	-0-	-0-	
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	37 1	3398 3	N	-0-	-0-	
*09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	18 1	1665 3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON	
OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 10108	
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	
04	510 N	443	-0-	-67	-0-	5	1	438	3	N	-0-
05	527 N	378	-0-	-149	-0-	4	1	374	3	N	-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	6	1	538	3	N	-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	759	3	N	-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	6	1	516	3	N	-0-
*09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	3	N	-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 8900 - 10145	
04	3000 N	3246	-0-	246	246	36	1	3210	3	N	-0-
05	2446 N	2200	-0-	-246	-0-	25	1	2175	3	N	-0-
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	21	1	1857	3	N	-0-
07	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	21	1	1902	3	N	-0-
08	1302 X	1257	-0-	-45	-0-	14	1	1243	3	N	-0-
*09	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	19	1	1720	3	N	-0-
-----											
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 03/10/1985		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 9817 - 9997	
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	8	1	734	3	N	-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	9	1	765	3	N	-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	8	1	691	3	N	-0-
07	775 N	646	-0-	-129	-0-	7	1	639	3	N	-0-
08	775 N	645	-0-	-130	-0-	7	1	638	3	N	-0-
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	7	1	671	3	N	-0-
-----											
OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9302 - 9852	
04	900 N	500	-0-	-400	-0-	5	1	495	3	N	-0-
05	837 N	651	-0-	-186	-0-	7	1	644	3	N	-0-
06	870 N	379	-0-	-491	-0-	4	1	375	3	N	-0-
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	5	1	504	3	N	-0-
08	651 N	390	-0-	-261	-0-	4	1	386	3	N	-0-
09	390 N	174	-0-	-216	-0-	2	1	172	3	N	-0-
-----											
OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 8192 - 9496	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9041 - 10144	
04	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	24	1	2186	3	N	-0-
05	1953 X	1771	-0-	-182	-0-	20	1	1751	3	N	-0-
06	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	26	1	2305	3	N	-0-
07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	30	1	2759	3	N	-0-
08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	29	1	2634	3	N	-0-
*09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	29	1	2667	3	N	-0-
-----											
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8062 - 10250	
04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	12	1	1128	3	N	-0-
05	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	11	1	997	3	N	-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	14	1	1237	3	N	-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	13	1	1222	3	N	-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	11	1	962	3	N	-0-
*09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	9	1	827	3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8158 - 10126	
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	
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	22 1	2031 3	N	-0-	-0-	
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	24 1	2152 3	N	-0-	-0-	
06	2250 N	1979	-0-	-271	-0-	22 1	1957 3	N	-0-	-0-	
07	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	21 1	1947 3	N	-0-	-0-	
08	2170 N	1660	-0-	-510	-0-	18 1	1642 3	N	-0-	-0-	
09	2010 N	1726	-0-	-284	-0-	19 1	1707 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7997 - 10058	
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	13 1	1181 3	N	-0-	-0-	
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	11 1	927 3	N	-0-	-0-	
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	12 1	1061 3	N	-0-	-0-	
07	1240 N	981	-0-	-259	-0-	11 1	970 3	N	-0-	-0-	
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	13 1	1187 3	N	-0-	-0-	
*09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	13 1	1184 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8742 - 10300	
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	29 1	2661 3	N	-0-	-0-	
05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	32 1	2792 3	N	-0-	-0-	
06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	28 1	2485 3	N	-0-	-0-	
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	16 1	1491 3	N	-0-	-0-	
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	15 1	1341 3	N	-0-	-0-	
*09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	20 1	1874 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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9612 - 9779	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	N	-0-	-0-	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 1	78 3	N	-0-	-0-	
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 1	113 3	N	-0-	-0-	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2 1	154 3	N	-0-	-0-	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2 1	166 3	N	-0-	-0-	
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1 1	127 3	N	-0-	-0-	
-----											
MULLENAX		WELL #: 1		RRCID -> 118440		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9547 - 9966	
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-	93	
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-	93	
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-	93	
07	434 N	313	-0-	-121	-0-	313 2		N	-0-	93	
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	93	
09	420 N	199	-0-	-221	-0-	199 2		N	-0-	93	
-----											
OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9441 - 10004	
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	91 1	1537 3	N	-0-	-0-	
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	88 1	991 3	N	-0-	-0-	
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	95 1	1876 3	N	-0-	-0-	
07	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	95 1	1111 3	N	-0-	-0-	
08	1085 N	967	-0-	-118	-0-	88 1	879 3	N	-0-	-0-	
09	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	78 1	1025 3	N	-0-	-0-	



OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711		
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771		
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	13 1	1214 3	N	-0-	-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	14 1	1220 3	N	-0-	-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	13 1	1138 3	N	-0-	-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	13 1	1182 3	N	-0-	-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	12 1	1087 3	N	-0-	-0-
*09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	12 1	1135 3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291		
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-	-0-
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	14 1	1265 3	N	-0-	-0-
*09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	14 1	1308 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		
04	1680 N	1448	-0-	-232	-0-	16 1	1432 3	N	-0-	-0-
05	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	18 1	1571 3	N	-0-	-0-
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	27 1	2394 3	N	-0-	-0-
07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	27 1	2450 3	N	-0-	-0-
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	24 1	2224 3	N	-0-	-0-
*09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	25 1	2337 3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681		
04	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	18 1	1637 3	N	-0-	-0-
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	20 1	1771 3	N	-0-	-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	19 1	1735 3	N	-0-	-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	19 1	1702 3	N	-0-	-0-
08	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	18 1	1655 3	N	-0-	-0-
*09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	19 1	1790 3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268		
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	7 1	604 3	N	-0-	-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	4 1	314 3	N	-0-	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	4 1	401 3	N	-0-	-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	5 1	451 3	N	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	4 1	401 3	N	-0-	-0-
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	4 1	356 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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-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 (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594		
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	
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	12 1	1062 3	N	-0-	-0-	
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	13 1	1175 3	N	-0-	-0-	
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	12 1	1075 3	N	-0-	-0-	
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	12 1	1120 3	N	-0-	-0-	
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	11 1	987 3	N	-0-	-0-	
*09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	9 1	872 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713		
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	13 1	1172 3	N	-0-	-0-	
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	16 1	1393 3	N	-0-	-0-	
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	12 1	1056 3	N	-0-	-0-	
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	15 1	1345 3	N	-0-	-0-	
08	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	15 1	1378 3	N	-0-	-0-	
*09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	14 1	1252 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595		
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	7 1	660 3	N	-0-	-0-	
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	8 1	735 3	N	-0-	-0-	
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	8 1	720 3	N	-0-	-0-	
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	8 1	754 3	N	-0-	-0-	
08	744 N	707	-0-	-37	-0-	8 1	699 3	N	-0-	-0-	
09	720 N	313	-0-	-407	-0-	3 1	310 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		
04	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	60 1	5429 3	N	-0-	-0-	
05	5487 X	5337	-0-	-150	-0-	60 1	5277 3	N	-0-	-0-	
06	5310 X	4074	-0-	-1236	-0-	45 1	4029 3	N	-0-	-0-	
07	5487 X	5159	-0-	-328	-0-	55 1	5104 3	N	-0-	-0-	
08	5487 X	4846	-0-	-641	-0-	52 1	4794 3	N	-0-	-0-	
09	5310 X	5116	-0-	-194	-0-	55 1	5061 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986			TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212		
04	3750 X	1527	-0-	-2223	-0-	17 1	1510 3	N	-0-	-0-	
05	2356 X	1796	-0-	-560	-0-	20 1	1776 3	N	-0-	-0-	
06	2100 X	1470	-0-	-630	-0-	16 1	1454 3	N	-0-	-0-	
07	1984 X	1310	-0-	-674	-0-	14 1	1296 3	N	-0-	-0-	
08	1798 X	1167	-0-	-631	-0-	13 1	1154 3	N	-0-	-0-	
09	1740 X	1286	-0-	-454	-0-	14 1	1272 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570		
04	1920 X	1782	-0-	-138	-0-	20 1	1762 3	N	-0-	-0-	
05	1860 X	1049	-0-	-811	-0-	12 1	1037 3	N	-0-	-0-	
06	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	21 1	1867 3	N	-0-	-0-	
07	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	20 1	1863 3	N	-0-	-0-	
08	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	20 1	1824 3	N	-0-	-0-	
09	1920 X	1795	-0-	-125	-0-	19 1	1776 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		
04	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	63 1	5728 3	N	-0-	-0-	
05	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	53 1	4710 3	N	-0-	-0-	
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	44 1	3999 3	N	-0-	-0-	
07	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	47 1	4327 3	N	-0-	-0-	
08	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	47 1	4280 3	N	-0-	-0-	
*09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	46 1	4225 3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107		
M	O	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	
04	4170 X	3378	-0-	-792	-0-	37	1	3341	3	N	-0-
05	4309 X	3125	-0-	-1184	-0-	35	1	3090	3	N	-0-
06	4170 X	3266	-0-	-904	-0-	36	1	3230	3	N	-0-
07	4309 X	4041	-0-	-268	-0-	43	1	3998	3	N	-0-
08	3503 X	2403	-0-	-1100	-0-	26	1	2377	3	N	-0-
*09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	45	1	4096	3	N	-0-
-----											
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281		
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	685	3	N	-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	18	1	1545	3	N	-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	11	1	972	3	N	-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	11	1	1033	3	N	-0-
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	11	1	1045	3	N	-0-
*09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	12	1	1071	3	N	-0-
-----											
OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970		
04	2160 N	2128	-0-	-32	-0-	23	1	2105	3	N	-0-
05	2418 N	2250	-0-	-168	-0-	25	1	2225	3	N	-0-
06	2250 N	2068	-0-	-182	-0-	23	1	2045	3	N	-0-
07	2201 N	2114	-0-	-87	-0-	23	1	2091	3	N	-0-
08	2263 N	2038	-0-	-225	-0-	22	1	2016	3	N	-0-
*09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	26	1	2403	3	N	-0-
-----											
OGU (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 122968		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-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		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	-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		
04	3870 X	3327	-0-	-543	-0-	36	1	3291	3	N	-0-
05	4464 X	3921	-0-	-543	-0-	44	1	3877	3	N	-0-
06	4320 X	4236	-0-	-84	-0-	47	1	4189	3	N	-0-
07	4464 X	4225	-0-	-239	-0-	45	1	4180	3	N	-0-
08	4464 X	3899	-0-	-565	-0-	42	1	3857	3	N	-0-
*09	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	47	1	4286	3	N	-0-
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666		
04	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	13	1	1184	3	N	-0-
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	14	1	1203	3	N	-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	14	1	1222	3	N	-0-
07	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	13	1	1218	3	N	-0-
08	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	12	1	1078	3	N	-0-
09	1260 N	706	-0-	-554	-0-	8	1	698	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9285 - 10211					
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8344 - 9758					
04	960 N	824	-0-	-136	-0-	-0-	9	1	815	3	N	-0-			-0-
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	-0-	10	1	886	3	N	-0-			-0-
06	780 N	771	-0-	-9	-0-	-0-	8	1	763	3	N	-0-			-0-
07	837 N	761	-0-	-76	-0-	-0-	8	1	753	3	N	-0-			-0-
08	899 N	753	-0-	-146	-0-	-0-	8	1	745	3	N	-0-			-0-
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	-0-	8	1	747	3	N	-0-			-0-
-----															
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8905 - 9142					
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2742	3	N	-0-			-0-
05	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	-0-	120	1	2580	3	N	-0-			-0-
06	2820 X	2508	-0-	-312	-0-	-0-	101	1	2407	3	N	-0-			-0-
07	2945 X	1567	-0-	-1378	-0-	-0-	86	1	1481	3	N	-0-			-0-
08	2945 X	2637	-0-	-308	-0-	-0-	96	1	2541	3	N	-0-			-0-
09	2850 X	1494	-0-	-1356	-0-	-0-	66	1	1428	3	N	-0-			-0-
-----															
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048		PERF. 7860 - 9816					
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	808	3	N	-0-			-0-
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	897	3	N	-0-			-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	850	3	N	-0-			-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	864	3	N	-0-			-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	754	3	N	-0-			-0-
*09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	830	3	N	-0-			-0-
-----															
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8175 - 9632					
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1261	3	N	-0-			-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1052	3	N	-0-			-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1309	3	N	-0-			-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1331	3	N	-0-			-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1330	3	N	-0-			-0-
*09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1246	3	N	-0-			-0-
-----															
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8043 - 9904					
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	356	3	N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	385	3	N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	394	3	N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	408	3	N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	403	3	N	-0-			-0-
*09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	428	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					
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1225	3	N	-0-			-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1200	3	N	-0-			-0-
06	1410 N	709	-0-	-701	-0-	-0-	8	1	701	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	727	-0-	-544	-0-	-0-	8	1	719	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	716	-0-	-493	-0-	-0-	8	1	708	3	N	-0-			-0-
09	720 N	540	-0-	-180	-0-	-0-	6	1	534	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234				
M	O	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
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	7 1	612 3	N	-0-				-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	13 1	1165 3	N	-0-				-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2 1	165 3	N	-0-				-0-
07	124 N	33	-0-	-91	-0-	33 3		N	-0-				-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	5 1	487 3	N	-0-				-0-
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	5 1	486 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				
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	14 1	1258 3	N	-0-				-0-
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	14 1	1273 3	N	-0-				-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	16 1	1456 3	N	-0-				-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	17 1	1521 3	N	-0-				-0-
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	16 1	1456 3	N	-0-				-0-
*09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	15 1	1353 3	N	-0-				-0-
-----													
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476				
04	2370 X	1924	-0-	-446	-0-	21 1	1903 3	N	-0-				-0-
05	2449 X	1792	-0-	-657	-0-	20 1	1772 3	N	-0-				-0-
06	2340 N	819	-0-	-1521	-0-	9 1	810 3	N	-0-				-0-
07	1984 N	1457	-0-	-527	-0-	16 1	1441 3	N	-0-				-0-
08	1798 N	1235	-0-	-563	-0-	13 1	1222 3	N	-0-				-0-
*09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	13 1	1227 3	N	-0-				-0-
-----													
OGU (MALONE, G. W. -6)		WELL #: 135		RRCID -> 124431		COMPL. DATE 06/03/1987			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987			TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165				
04	990 N	929	-0-	-61	-0-	10 1	919 3	N	-0-				-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	12 1	1049 3	N	-0-				-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	10 1	871 3	N	-0-				-0-
07	961 N	949	-0-	-12	-0-	10 1	939 3	N	-0-				-0-
08	1054 N	859	-0-	-195	-0-	9 1	850 3	N	-0-				-0-
09	900 N	846	-0-	-54	-0-	9 1	837 3	N	-0-				-0-
-----													
OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993				
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	7 1	671 3	N	-0-				-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	9 1	803 3	N	-0-				-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	8 1	744 3	N	-0-				-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	9 1	810 3	N	-0-				-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	8 1	720 3	N	-0-				-0-
*09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	12 1	1128 3	N	-0-				-0-
-----													
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
OGU (LEWIS, J. H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228							
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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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							
04	1800	X	657	-0-	-1143	-0-	7	1	650	3	N	-0-				-0-
05	1767	X	719	-0-	-1048	-0-	8	1	711	3	N	-0-				-0-
06	1710	X	823	-0-	-887	-0-	9	1	814	3	N	-0-				-0-
07	1333	X	959	-0-	-374	-0-	10	1	949	3	N	-0-				-0-
08	1147	X	550	-0-	-597	-0-	6	1	544	3	N	-0-				-0-
*09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	3	N	-0-				-0-
-----																
OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301							
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	27	1	2447	3	N	-0-				-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	23	1	2047	3	N	-0-				-0-
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	28	1	2529	3	N	-0-				-0-
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	28	1	2591	3	N	-0-				-0-
08	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	22	1	2048	3	N	-0-				-0-
09	2580	N	2068	-0-	-512	-0-	22	1	2046	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							
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	8	1	718	3	N	-0-				-0-
05	713	N	470	-0-	-243	-0-	5	1	465	3	N	-0-				-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	15	1	1378	3	N	-0-				-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	16	1	1477	3	N	-0-				-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	16	1	1420	3	N	-0-				-0-
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	3	N	-0-				-0-
-----																
OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566							
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	21	1	1942	3	N	-0-				-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	23	1	2018	3	N	-0-				-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	20	1	1828	3	N	-0-				-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	21	1	1902	3	N	-0-				-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	25	1	2265	3	N	-0-				-0-
*09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	24	1	2238	3	N	-0-				-0-
-----																
OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742							
04	2430	N	2002	-0-	-428	-0-	22	1	1980	3	N	-0-				-0-
05	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	26	1	2272	3	N	-0-				-0-
06	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	25	1	2214	3	N	-0-				-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	30	1	2764	3	N	-0-				-0-
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	29	1	2639	3	N	-0-				-0-
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	24	1	2241	3	N	-0-				-0-
-----																
OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110							
04	3210	X	2908	-0-	-302	-0-	32	1	2876	3	N	-0-				-0-
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	38	1	3331	3	N	-0-				-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	36	1	3248	3	N	-0-				-0-
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	37	1	3405	3	N	-0-				-0-
08	3379	X	1980	-0-	-1399	-0-	21	1	1959	3	N	-0-				-0-
09	3300	X	2868	-0-	-432	-0-	31	1	2837	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918		
M	O	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	
04	2400 N	1949	-0-	-451	-0-	21	1	1928	3	N	-0-
05	2356 N	1694	-0-	-662	-0-	19	1	1675	3	N	-0-
06	2190 N	1554	-0-	-636	-0-	17	1	1537	3	N	-0-
07	2015 N	1667	-0-	-348	-0-	18	1	1649	3	N	-0-
08	1705 N	1490	-0-	-215	-0-	16	1	1474	3	N	-0-
09	1560 N	1049	-0-	-511	-0-	11	1	1038	3	N	-0-
-----											
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867		
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	1	1	53	3	N	-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	1	1	81	3	N	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	5	1	426	3	N	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	3	N	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	N	-0-
09	450 N	120	-0-	-330	-0-	1	1	119	3	N	-0-
-----											
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991			TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529		
04	1110 N	975	-0-	-135	-0-	11	1	964	3	N	-0-
05	1147 N	692	-0-	-455	-0-	8	1	684	3	N	-0-
06	1110 N	737	-0-	-373	-0-	8	1	729	3	N	-0-
07	1023 N	710	-0-	-313	-0-	8	1	702	3	N	-0-
08	682 N	477	-0-	-205	-0-	5	1	472	3	N	-0-
*09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	12	1	1139	3	N	-0-
-----											
OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792		
04	8430 X	6644	-0-	-1786	-0-	73	1	6571	3	N	-0-
05	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	99	1	8699	3	N	-0-
06	8220 X	7433	-0-	-787	-0-	82	1	7351	3	N	-0-
07	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	86	1	7884	3	N	-0-
08	8804 X	6730	-0-	-2074	-0-	73	1	6657	3	N	-0-
09	8520 X	7543	-0-	-977	-0-	81	1	7462	3	N	-0-
-----											
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A		
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	8	1	689	3	N	-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	7	1	628	3	N	-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	12	1	1082	3	N	-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	11	1	1039	3	N	-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	10	1	894	3	N	-0-
*09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	9	1	801	3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9704 - 9830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	2220 X	1622	-0-	-598	-0-	1614	2	8	9	N	7			327
05	2046 X	1787	-0-	-259	-0-	1784	2	3	9	N	3			330
06	2550 X	2316	-0-	-234	-0-	2296	2	20	9	N	18			348
07	2635 X	2313	-0-	-322	-0-	2299	2	14	9	N	13	170	1	191
08	2635 X	1987	-0-	-648	-0-	1985	2	2	9	N	2			193
*09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2535	2	13	9	N	12			205
-----														
OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8888 - 9946				
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	49	1	2167	3	N	-0-			-0-
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	54	1	2173	3	N	-0-			-0-
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	45	1	2201	3	N	-0-			-0-
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	41	1	1886	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	37	1	1631	3	N	-0-			-0-
09	1620 N	1119	-0-	-501	-0-	25	1	1094	3	N	-0-			-0-
-----														
OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8278 - 9784				
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	4	1	331	3	N	-0-			-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	4	1	390	3	N	-0-			-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	9	1	831	3	N	-0-			-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	9	1	858	3	N	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	9	1	800	3	N	-0-			-0-
*09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	9	1	833	3	N	-0-			-0-
-----														
OGU (MAGERS, T.M. -10)		WELL #: 172		RRCID -> 145046		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9012 - 9502				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8334 - 9766				
04	1530 N	589	-0-	-941	-0-	6	1	583	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	673	-0-	-784	-0-	8	1	665	3	N	-0-			-0-
06	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	12	1	1073	3	N	-0-			-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	13	1	1206	3	N	-0-			-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	14	1	1277	3	N	-0-			-0-
*09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	13	1	1206	3	N	-0-			-0-
-----														
OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9273 - 10070				
04	2010 N	1748	-0-	-262	-0-	19	1	1729	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	19	1	1703	3	N	-0-			-0-
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	19	1	1672	3	N	-0-			-0-
07	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	19	1	1706	3	N	-0-			-0-
08	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	17	1	1522	3	N	-0-			-0-
09	1710 N	1383	-0-	-327	-0-	15	1	1368	3	N	-0-			-0-
-----														
OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7945 - 10052				
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	29	1	2608	3	N	-0-			-0-
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	21	1	1826	3	N	-0-			-0-
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	26	1	2297	3	N	-0-			-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	22	1	2025	3	N	-0-			-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	18	1	1677	3	N	-0-			-0-
*09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	17	1	1562	3	N	-0-			-0-



OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451		
M	O	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	
04	1170 N	727	-0-	-443	-0-	8 1	719 3	N	-0-	-0-	
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	8 1	672 3	N	-0-	-0-	
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	21 1	1909 3	N	-0-	-0-	
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	21 1	1969 3	N	-0-	-0-	
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	23 1	2114 3	N	-0-	-0-	
*09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	21 1	1929 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554		
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	13 1	1141 3	N	-0-	-0-	
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	13 1	1125 3	N	-0-	-0-	
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	6 1	515 3	N	-0-	-0-	
07	434 N	106	-0-	-328	-0-	1 1	105 3	N	-0-	-0-	
08	434 N	94	-0-	-340	-0-	1 1	93 3	N	-0-	-0-	
09	420 N	77	-0-	-343	-0-	1 1	76 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942		
04	3450 X	2979	-0-	-471	-0-	83 1	2896 3	N	-0-	-0-	
05	3565 X	2921	-0-	-644	-0-	99 1	2822 3	N	-0-	-0-	
06	3540 X	3039	-0-	-501	-0-	102 1	2937 3	N	-0-	-0-	
07	3658 X	2534	-0-	-1124	-0-	97 1	2437 3	N	-0-	-0-	
08	3658 X	2276	-0-	-1382	-0-	95 1	2181 3	N	-0-	-0-	
*09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	95 1	3247 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
OGU (CORLEY, C.W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 145608		COMPL. DATE 08/01/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685		
04	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	18 1	1582 3	N	-0-	-0-	
05	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	18 1	1623 3	N	-0-	-0-	
06	1470 X	1386	-0-	-84	-0-	15 1	1371 3	N	-0-	-0-	
07	1643 X	1566	-0-	-77	-0-	17 1	1549 3	N	-0-	-0-	
08	1643 X	1408	-0-	-235	-0-	15 1	1393 3	N	-0-	-0-	
09	1590 X	1367	-0-	-223	-0-	15 1	1352 3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8900 - 9990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9372 - 9869	
04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	46	1 4126 3	N	-0-		-0-
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	46	1 4070 3	N	-0-		-0-
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	34	1 3096 3	N	-0-		-0-
07	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	44	1 4006 3	N	-0-		-0-
08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	43	1 3902 3	N	-0-		-0-
*09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	37	1 3371 3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9398 - 9657	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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	
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	43	1 3905 3	N	-0-		-0-
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	46	1 4013 3	N	-0-		-0-
06	4020 X	3260	-0-	-760	-0-	36	1 3224 3	N	-0-		-0-
07	4154 X	3727	-0-	-427	-0-	40	1 3687 3	N	-0-		-0-
08	4154 X	3522	-0-	-632	-0-	38	1 3484 3	N	-0-		-0-
09	3960 X	3630	-0-	-330	-0-	39	1 3591 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	
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	16	1 1429 3	N	-0-		-0-
05	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	14	1 1234 3	N	-0-		-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	16	1 1454 3	N	-0-		-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	16	1 1508 3	N	-0-		-0-
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	16	1 1465 3	N	-0-		-0-
*09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	16	1 1501 3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9016 - 9470	
04	1980 N	1486	-0-	-494	-0-	16	1 1470 3	N	-0-		-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	18	1 1585 3	N	-0-		-0-
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	18	1 1629 3	N	-0-		-0-
07	1550 N	1256	-0-	-294	-0-	14	1 1242 3	N	-0-		-0-
08	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	17	1 1566 3	N	-0-		-0-
*09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	20	1 1855 3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 8842 - 9362	
04	2631 N	1573	-0-	-1058	-0-	17	1 1556 3	N	-0-		-0-
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	21	1 1838 3	N	-0-		-0-
06	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	21	1 1846 3	N	-0-		-0-
07	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	27	1 2459 3	N	-0-		-0-
08	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	23	1 2084 3	N	-0-		-0-
*09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	20	1 1857 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8366 - 9546	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	598	3	N	-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	7	1	608	3	N	-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	593	3	N	-0-
07	620 N	603	-0-	-17	-0-	6	1	597	3	N	-0-
08	620 N	532	-0-	-88	-0-	6	1	526	3	N	-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	6	1	571	3	N	-0-
-----											
OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8835 - 9782	
04	150 X	88	-0-	-62	-0-	1	1	87	3	N	-0-
05	217 X	127	-0-	-90	-0-	1	1	126	3	N	-0-
06	210 X	69	-0-	-141	-0-	1	1	68	3	N	-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
-----											
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 8890 - 9962	
04	2790 X	1905	-0-	-885	-0-	21	1	1884	3	N	-0-
05	2883 X	2235	-0-	-648	-0-	25	1	2210	3	N	-0-
06	2760 X	2412	-0-	-348	-0-	26	1	2386	3	N	-0-
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	33	1	3080	3	N	-0-
08	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	31	1	2821	3	N	-0-
*09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	29	1	2677	3	N	-0-
-----											
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555		PERF. 8459 - 8690	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9042 - 9870	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-
-----											
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9322 - 9760	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9235 - 9648	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-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					
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	1121 3	N	-0-			-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	1131 3	N	-0-			-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	1061 3	N	-0-			-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	1153 3	N	-0-			-0-
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	1094 3	N	-0-			-0-
*09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	1026 3	N	-0-			-0-
-----													
OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033					
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	2919 3	N	-0-			-0-
05	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	1659 3	N	-0-			-0-
06	2310 X	1428	-0-	-882	-0-	-0-	16 1	1412 3	N	-0-			-0-
07	3038 X	811	-0-	-2227	-0-	-0-	9 1	802 3	N	-0-			-0-
08	3038 X	1939	-0-	-1099	-0-	-0-	21 1	1918 3	N	-0-			-0-
09	2940 X	2590	-0-	-350	-0-	-0-	28 1	2562 3	N	-0-			-0-
-----													
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #:		201	RRCID ->	214626	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	8888 - 10208	
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	M	AMT	CODE	BALANCE
04	2130 X	1234	-0-	-896	-0-	14	1	1220	3	N	-0-		-0-
05	2201 X	1063	-0-	-1138	-0-	12	1	1051	3	N	-0-		-0-
06	2100 X	836	-0-	-1264	-0-	9	1	827	3	N	-0-		-0-
07	1457 X	1433	-0-	-24	-0-	15	1	1418	3	N	-0-		-0-
08	1364 X	1111	-0-	-253	-0-	12	1	1099	3	N	-0-		-0-
09	1230 X	1048	-0-	-182	-0-	11	1	1037	3	N	-0-		-0-
-----													
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #:		199	RRCID ->	214627	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	9150 - 10050	
04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	49	1	4432	3	N	-0-		-0-
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	52	1	4583	3	N	-0-		-0-
06	4410 X	4197	-0-	-213	-0-	46	1	4151	3	N	-0-		-0-
07	4557 X	4291	-0-	-266	-0-	46	1	4245	3	N	-0-		-0-
08	4557 X	3982	-0-	-575	-0-	43	1	3939	3	N	-0-		-0-
09	4410 X	4001	-0-	-409	-0-	43	1	3958	3	N	-0-		-0-
-----													
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131	RRCID ->	221488	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11954	PERF.	8768 - 10010	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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	
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	22	1	2012	3	N	-0-		-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	13	1	1158	3	N	-0-		-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	12	1	1071	3	N	-0-		-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	13	1	1169	3	N	-0-		-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	12	1	1079	3	N	-0-		-0-
*09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	10	1	912	3	N	-0-		-0-
-----													
OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7846 - 9857	
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	8	1	703	3	N	-0-		-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	13	1	1138	3	N	-0-		-0-
06	1410 N	395	-0-	-1015	-0-	4	1	391	3	N	-0-		-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	11	1	980	3	N	-0-		-0-
08	1147 N	505	-0-	-642	-0-	5	1	500	3	N	-0-		-0-
*09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	10	1	910	3	N	-0-		-0-
-----													
WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8456 - 9479	
04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	29	1	5069	3	N	-0-		-0-
05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	29	1	4728	3	N	-0-		-0-
06	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	29	1	4888	3	N	-0-		-0-
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	27	1	4826	3	N	-0-		-0-
08	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	26	1	4468	3	N	-0-		-0-
*09	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	25	1	4357	3	N	-0-		-0-

-----												
OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)			67890 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.			945936									
MORGAN CREEK VILLAGE INC			WELL #: 1	RRCID -> 118493	COMPL. DATE 08/12/1985	TOTAL DEPTH 15208	PERF.14248	- 14274				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
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				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)			69997 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445									
POTH FAMILY TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 145882	COMPL. DATE 04/03/1993	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14710	- 15200				
04	40200 X	37617	-0-	-2583	-0-	37617 3	N	-0-			-0-	
05	41540 X	41002	-0-	-538	-0-	41002 3	N	-0-			-0-	
06	40960 X	40960	-0-	-0-	-0-	40960 3	N	-0-			-0-	
07	42829 X	42829	-0-	-0-	-0-	42829 3	N	-0-			-0-	
08	T. A.	38892	-0-	38892	38892	38892 3	N	-0-			-0-	
09	T. A.	38475	-0-	38475	77367	38475 3	N	-0-			-0-	
-----												
POTH FAMILY TRUST			WELL #: 2	RRCID -> 158520	COMPL. DATE 02/02/1996	TOTAL DEPTH 15567	PERF.15100	- 15567				
04	129750 X	119889	-0-	-9861	-0-	119889 3	N	-0-			-0-	
05	134075 X	130679	-0-	-3396	-0-	130679 3	N	-0-			-0-	
06	130545 X	130545	-0-	-0-	-0-	130545 3	N	-0-			-0-	
07	143299 X	143299	-0-	-0-	-0-	143299 3	N	-0-			-0-	
08	139194 X	139194	-0-	-0-	-0-	139194 3	N	-0-			-0-	
*09	134770 X	134770	-0-	-0-	-0-	134770 3	N	-0-			-0-	
-----												
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)			70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445									
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 162671	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9221	- 9436				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 170092	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 9880	- 9920				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
LINN OPERATING, INC. 501545																	
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996										TOTAL DEPTH	10962	PERF.	9430 - 9683				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998										TOTAL DEPTH	11012	PERF.	9568 - 10118				
04		2310 X	1463	-0-	-847	-0-	511	1	952	2	N	-0-					4
05		2852 X	1678	-0-	-1174	-0-	536	1	1142	2	N	-0-					4
06		2760 X	924	-0-	-1836	-0-	431	1	493	2	N	-0-					4
07		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	772	1	2735	2	N	-0-					4
08		1891 X	631	-0-	-1260	-0-	414	1	217	2	N	-0-					4
*09		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	553	1	1554	2	N	-0-					4
-----																	
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9544 - 9676				
04		1350 N	21	-0-	-1329	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					33
05		427 N	-0-	-0-	-427	-0-					Y	-0-					33
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					33
08		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	272	1	1480	2	Y	-0-					33
*09		3000 N	3548	-0-	548	-0-	548	389	1	3159	2	Y	-0-				33
-----																	
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996										TOTAL DEPTH	11155	PERF.	9499 - 9828				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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				
04		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	564	1	3609	2	Y	-0-					32
05		3234 X	2281	-0-	-953	-0-	283	1	1998	2	Y	-0-					32
06		3060 X	2274	-0-	-786	-0-	280	1	1994	2	Y	-0-					32
07		3162 X	2827	-0-	-335	-0-	359	1	2468	2	Y	-0-					32
08		3162 X	1910	-0-	-1252	-0-	297	1	1613	2	Y	-0-					32
*09		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	574	1	4660	2	Y	-0-					32
-----																	
BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012										TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9696 - 10689				
04		2190 X	1982	-0-	-208	-0-	268	1	1714	2	N	-0-					43
05		2418 X	1986	-0-	-432	-0-	247	1	1739	2	N	-0-					43
06		2340 X	2074	-0-	-266	-0-	255	1	1819	2	N	-0-					43
07		2418 X	2018	-0-	-400	-0-	256	1	1762	2	N	-0-					43
08		2201 X	2105	-0-	-96	-0-	327	1	1778	2	N	-0-					43
09		2070 X	2024	-0-	-46	-0-	222	1	1802	2	N	-0-					43
-----																	
TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997										TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10820 - 10970				
04		3000 N	2164	-0-	-836	-0-	4994	318	1	1846	2	Y	-0-				30
05		3100 N	2014	-0-	-1086	-0-	3908	277	1	1737	2	Y	-0-				30
06		3000 N	2194	-0-	-806	-0-	3102	296	1	1898	2	Y	-0-				30
07		3100 N	2061	-0-	-1039	-0-	2063	289	1	1772	2	Y	-0-				30
08		3100 N	2767	-0-	-333	-0-	1730	456	1	2311	2	Y	-0-				30
*09		3000 N	2169	-0-	-831	-0-	899	264	1	1905	2	Y	-0-				30

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553		
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
04	4620 X	4537	-0-	-83	-0-	202 1	4335 2	Y	-0-	-0-
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	211 1	4439 2	Y	-0-	-0-
06	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	201 1	4202 2	Y	-0-	-0-
07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	205 1	4302 2	Y	-0-	-0-
08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	204 1	4350 2	Y	-0-	-0-
*09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	190 1	3916 2	Y	-0-	-0-
-----										
ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147		
04	780 X	363	-0-	-417	-0-	49 1	314 2	N	-0-	-0-
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-
06	750 X	284	-0-	-466	-0-	35 1	249 2	N	-0-	-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
08	372 X	247	-0-	-125	-0-	59 1	188 2	N	-0-	-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-
-----										
TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162		
04	2850 X	2431	-0-	-419	-0-	329 1	2102 2	Y	-0-	65
05	2945 X	2563	-0-	-382	-0-	318 1	2245 2	Y	-0-	65
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	357 1	2548 2	Y	-0-	65
07	3038 X	2547	-0-	-491	-0-	323 1	2224 2	Y	-0-	65
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	497 1	2700 2	Y	-0-	65
09	2910 X	2808	-0-	-102	-0-	308 1	2500 2	Y	-0-	65
-----										
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136		
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 2	Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	68 1	1427 2	Y	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 2	Y	-0-	-0-
-----										
BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158		
04	2940 X	2340	-0-	-600	-0-	316 1	2024 2	N	-0-	64
05	3038 X	2550	-0-	-488	-0-	317 1	2233 2	N	-0-	64
06	2940 X	2517	-0-	-423	-0-	310 1	2207 2	N	-0-	64
07	2542 X	2337	-0-	-205	-0-	297 1	2040 2	N	-0-	64
08	2542 X	2439	-0-	-103	-0-	379 1	2060 2	N	-0-	64
*09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	321 1	2611 2	N	-0-	64
-----										
MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737		
04	870 N	841	-0-	-29	-0-	37 1	804 2	Y	-0-	-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	39 1	812 2	Y	-0-	-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	38 1	789 2	Y	-0-	-0-
07	868 N	847	-0-	-21	-0-	39 1	808 2	Y	-0-	-0-
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	38 1	808 2	Y	-0-	-0-
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	38 1	780 2	Y	-0-	-0-



PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
KENNEDY, FORREST		WELL #:	1	RRCID ->	194957	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	12693	PERF.	10470 - 11600
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
04		1170 N	1058	-0-	-112	-0-	47 1	1011 2	Y	-0-	-0-
05		1069 N	1060	-0-	-9	-0-	48 1	1012 2	Y	-0-	-0-
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	47 1	989 2	Y	-0-	-0-
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	48 1	1001 2	Y	-0-	-0-
08		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	50 1	1063 2	Y	-0-	-0-
*09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	45 1	938 2	Y	-0-	-0-
-----											
STROUD PETROLEUM, INC.					828082						
HILL, LAURA GAS UNIT #1					WELL #:	RRCID ->	159844	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	10895 PERF. 9756 - 9774
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004											
-----											
OAKES, C.W. ESTATE					WELL #:	RRCID ->	160105	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9808 - 9826
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
OAKES, C. W. ESTATE					WELL #:	RRCID ->	161332	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	11009 PERF.10585 - 10903
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
-----											
VALENCE OPERATING COMPANY					881167						
SCHULTZ "E"					WELL #:	RRCID ->	165829	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	11691 PERF. 9700 - 9710
04		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2		Y	-0-	66
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-	66
06		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 2		Y	-0-	66
07		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-	66
08		186 N	93	-0-	-93	-0-	93 2		Y	-0-	66
09		150 N	77	-0-	-73	-0-	77 2		Y	-0-	66
-----											
SCHULTZ "E"					WELL #:	RRCID ->	165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10940 PERF. 7530 - 7828
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SCHULTZ "E"		WELL #:		4	RRCID ->	166127	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7526 - 10792
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174388	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	7556 - 10620
04	480 N	316	-0-	-164	-0-	316	2	Y	-0-			28
05	496 N	152	-0-	-344	-0-	152	2	Y	-0-			28
06	540 N	92	-0-	-448	-0-	92	2	Y	-0-			28
07	341 N	73	-0-	-268	-0-	73	2	Y	-0-			28
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2	Y	-0-			28
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2	Y	-0-			28
-----												
SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10890 - 10910
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2	Y	-0-			109
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-			109
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-			109
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-			109
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-			109
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
SCHULTZ "E"		WELL #:		6 T	RRCID ->	171993	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6582 - 6910
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
04	300 X	14	-0-	-286	-0-	14	3			N	-0-	-0-
05	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-	-0-
06	30 X	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-	-0-
07	31 X	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-	-0-
08	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-	-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LINN OPERATING, INC. 501545												
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687												
04	480 N	138	-0-	-342	-0-	19	1	119	2	N	-0-	-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	194	1	1367	2	N	-0-	-0-
06	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	355	1	2533	2	N	-0-	-0-
07	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	379	1	2609	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	3364	-0-	264	264	523	1	2841	2	N	-0-	-0-
*09	2708 N	2444	-0-	-264	-0-	268	1	2176	2	N	-0-	-0-
-----												
WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716												
04	1650 X	167	-0-	-1483	-0-	23	1	144	2	N	-0-	36
05	1705 X	161	-0-	-1544	-0-	20	1	141	2	N	-0-	36
06	1620 X	1374	-0-	-246	-0-	169	1	1205	2	N	-0-	36
07	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	188	1	922	2	N	-0-	36
08	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	476	1	618	2	N	-0-	36
09	1380 X	982	-0-	-398	-0-	108	1	874	2	N	-0-	36
-----												
TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072												
04	15180 X	3723	-0-	-11457	-0-	503	1	3220	2	Y	-0-	32
05	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	561	1	3959	2	Y	-0-	32
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	559	1	3982	2	Y	-0-	32
07	3100 X	2733	-0-	-367	-0-	347	1	2386	2	Y	-0-	32
08	3100 X	1253	-0-	-1847	-0-	195	1	1058	2	Y	-0-	32
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	32

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
HILL, LAURA		WELL #: 4		RRCID -> 171099		COMPL. DATE 10/18/1998			TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BETTINGER		WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015			TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963						
04	4950 X	3124	-0-	-1826	-0-	422	1	2702	2	N	-0-				38
05	4774 X	2958	-0-	-1816	-0-	367	1	2591	2	N	-0-				38
06	4350 X	2875	-0-	-1475	-0-	354	1	2521	2	N	-0-				38
07	4495 X	2385	-0-	-2110	-0-	303	1	2082	2	N	-0-				38
08	3720 X	2675	-0-	-1045	-0-	495	1	2180	2	N	-0-				38
09	3120 X	2233	-0-	-887	-0-	245	1	1988	2	N	-0-				38
-----															
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922						
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982						
04	5370 X	4743	-0-	-627	-0-	641	1	4102	2	N	-0-				56
05	5797 X	4410	-0-	-1387	-0-	547	1	3863	2	N	-0-				56
06	5610 X	3063	-0-	-2547	-0-	377	1	2686	2	N	-0-				56
07	5797 X	4367	-0-	-1430	-0-	617	1	3750	2	N	-0-				56
08	5456 X	4736	-0-	-720	-0-	1210	1	3526	2	N	-0-				56
09	4740 X	4107	-0-	-633	-0-	934	1	3173	2	N	-0-				56
-----															
RENFROE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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						
04	T. A.	5187	-0-	5187	24378	701	1	4486	2	Y	-0-				34
05	T. A.	9932	-0-	9932	34310	1233	1	8699	2	Y	-0-				34
06	42015 X	7705	-0-	-34310	-0-	948	1	6757	2	Y	-0-				34
07	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	979	1	6735	2	Y	-0-				34
08	9641 X	2082	-0-	-7559	-0-	324	1	1758	2	Y	-0-				34
*09	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	1092	1	8865	2	Y	-0-				34
-----															
RENFRO, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015			TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710						
04	4200 X	45	-0-	-4155	-0-	2	1	43	2	N	-0-				-0-
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-				-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-				-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		27150 X	14546	-0-	-12604	-0-	646	1	N	32	21	11
							35	9				
05		24552 X	13434	-0-	-11118	-0-	607	1	N	36	22	25
							40	9				
06		13680 X	11730	-0-	-1950	-0-	533	1	N	51	68	8
							56	9				
07		14136 X	10944	-0-	-3192	-0-	498	1	N	-0-		8
08		14136 X	9782	-0-	-4354	-0-	438	1	N	-0-	8	-0-
09		13680 X	8337	-0-	-5343	-0-	386	1	N	-0-		-0-
-----												
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7501 - 7750												
04		53610 X	40149	-0-	-13461	-0-	1787	1	N	-0-		-0-
05		41469 X	41469	-0-	-0-	-0-	1879	1	N	-0-		-0-
06		36120 X	35417	-0-	-703	-0-	1617	1	N	-0-		-0-
07		40238 X	31450	-0-	-8788	-0-	1432	1	N	-0-		-0-
08		40238 X	17398	-0-	-22840	-0-	780	1	N	-0-		-0-
09		38940 X	2730	-0-	-36210	-0-	546	1	N	-0-		-0-
-----												
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815												
04		26190 X	4465	-0-	-21725	-0-	1001	1	N	34	82	45
							37	9				
05		27063 X	4022	-0-	-23041	-0-	1014	1	N	36	39	42
							40	9				
06		26190 X	3532	-0-	-22658	-0-	920	1	N	60	91	11
							66	9				
07		27063 X	3476	-0-	-23587	-0-	900	1	N	40		51
							44	9				
08		5425 X	3447	-0-	-1978	-0-	981	1	N	19	41	29
							21	9				
09		4470 X	2883	-0-	-1587	-0-	939	1	N	-0-	29	-0-
-----												
MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535												
04		573450 X	71491	-0-	-501959	-0-	3182	1	N	-0-		-0-
05		89683 X	69230	-0-	-20453	-0-	3137	1	N	-0-		-0-
06		86790 X	63148	-0-	-23642	-0-	2883	1	N	-0-		-0-
07		89683 X	61800	-0-	-27883	-0-	2815	1	N	-0-		-0-
08		89683 X	59017	-0-	-30666	-0-	2644	1	N	-0-		-0-
*09		54069 X	54069	-0-	-0-	-0-	2501	1	N	-0-		-0-
-----												
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474												
04		26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	1195	1	N	66	48	18
							73	9				
05		27435 X	15795	-0-	-11640	-0-	702	1	N	266	96	188
							293	9				
06		DELQ PR	10697	-0-	10697	10697	463	1	N	500	245	443
							550	9				
07		27435 X	8698	-0-	-18737	-0-	379	1	N	336	440	339
							370	9				
08		27435 X	10008	-0-	-17427	-0-	457	1	N	290	337	292
							319	9				
*09		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	424	1	N	301	440	153
							331	9				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC TUCKER			744737										
		WELL #:	1	RRCID ->	109799	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7966 - 7980		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
-----													
HILL, LAURA G.U. #1													
		WELL #:	3	RRCID ->	176084	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7582 - 8018		
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-			N	-0-			32
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-			N	-0-			32
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----													
OAKES, C. W. ESTATE													
		WELL #:	2	RRCID ->	189852	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7934 - 8004		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			10
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			10
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
-----													
CARLSON, JACK NO. 1													
		WELL #:	1	RRCID ->	193363	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 - 8013		
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			133
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	-0-	197 2		N	-0-			133
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			133
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	-0-	263 2		N	-0-			133
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			133
09	300 N	217	-0-	-83	-0-	-0-	217 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

04	4770 X	3851	-0-	-919	-0-	3851	2		N	-0-		163
05	3317 X	2584	-0-	-733	-0-	2576	2	8 9	N	7		170
06	3210 X	1753	-0-	-1457	-0-	1753	2		N	-0-		170
07	3968 X	996	-0-	-2972	-0-	996	2		N	-0-		170
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3984	2	2 9	N	2		172
*09	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4663	2	3 9	N	3		175

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
-----										
SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SCHULTZ "E"		WELL #: 10		RRCID -> 216993		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962		
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 2		RRCID -> 189599		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CHAMBERS, O.W.		WELL #:		4	RRCID ->	196254	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7632 - 8061		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)		70794 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027												
MUSE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	086143	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	11368 - 11526		
04	930 N	447	-0-	-483	-0-	447	2	N	-0-			-0-		
05	558 N	403	-0-	-155	-0-	403	2	N	-0-			-0-		
06	600 N	363	-0-	-237	-0-	363	2	N	-0-			-0-		
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2	N	-0-			-0-		
08	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2	N	-0-			-0-		
09	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2	N	-0-			-0-		
C6 OPERATING, L.L.C.		121212												
LOWRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226517	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	9406 - 9982		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	1	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2016 - PLUGGED 05/23/16														
CL&F OPERATING LLC		154789												
CARLTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097615	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10868 - 11009		
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	16	1	454	2	Y	-0-	25		
05	496 N	384	-0-	-112	-0-	13	1	371	2	Y	-0-	25		
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	13	1	393	2	Y	-0-	25		
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	602	2	Y	-0-	25		
08	372 N	248	-0-	-124	-0-	8	1	240	2	Y	-0-	25		
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	Y	-0-	25		
DOUGLAS		WELL #:		1	RRCID ->	104480	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	11255	PERF.	11001 - 11096		
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	68	1	1951	2	Y	1	89	1	29
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	73	1	2092	2	Y	-0-			29
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	57	1	1781	2	Y	4			33
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	68	1	1940	2	Y	13			46
08	2356 X	1899	-0-	-457	-0-	64	1	1823	2	Y	11			57
09	2100 X	1957	-0-	-143	-0-	55	1	1902	2	Y	-0-			57
CARLTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	111930	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10951 - 11155		
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	732	2	N	-0-			-0-
05	682 N	641	-0-	-41	-0-	22	1	619	2	N	-0-			-0-
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	18	1	564	2	N	-0-			-0-
07	775 N	680	-0-	-95	-0-	23	1	657	2	N	-0-			-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	27	1	784	2	N	-0-			-0-
*09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	17	1	587	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789																	
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768												COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	11270	PERF.10906	- 11087
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04	660 N	517	-0-	-143	-0-	17 15	1	485	2	Y	14			39			
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	21 59	1	600	2	Y	54	93	1	-0-			
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	16 19	1	514	2	Y	17			17			
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	23 45	1	662	2	Y	41	52	1	6			
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	21 13	1	590	2	Y	12			18			
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	16 23	1	562	2	Y	21			39			

  

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218												COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	11409	PERF.10960	- 11016
04	2070 N	1889	-0-	-181	-0-	64	1	1825	2	Y	-0-	91	1	28			
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	71	1	2049	2	Y	-0-			28			
06	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	57 3	1	1773	2	Y	3			31			
07	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	64 13	1	1821	2	Y	12			43			
08	2108 X	2086	-0-	-22	-0-	70 13	1	2003	2	Y	12			55			
09	2040 X	1900	-0-	-140	-0-	53	1	1847	2	Y	-0-			55			

  

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900												COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	11277	PERF.10853	- 10906
04	2670 N	2583	-0-	-87	-0-	84 96	1	2403	2	N	87	180	1	138			
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	87 108	1	2510	2	N	98	177	1	59			
06	2550 N	2210	-0-	-340	-0-	66 96	1	2048	2	N	87			146			
07	2666 N	2453	-0-	-213	-0-	79 109	1	2265	2	N	99	180	1	65			
08	2697 N	2509	-0-	-188	-0-	82 89	1	2338	2	N	81			146			
09	2220 N	999	-0-	-1221	-0-	26 87	1	886	2	N	79	171	1	54			

  

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311												COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9262	- 10853
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	2	Y	-0-			28			
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	45	1	1302	2	Y	-0-			28			
06	1080 N	872	-0-	-208	-0-	27	1	845	2	Y	-0-			28			
07	1426 N	1003	-0-	-423	-0-	34	1	969	2	Y	-0-			28			
08	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	43	1	1225	2	Y	-0-			28			
*09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	30	1	1045	2	Y	-0-			28			

  

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074												COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10904	- 11054
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	101	1	2897	2	Y	-0-			64			
05	2945 X	2624	-0-	-321	-0-	88	1	2536	2	Y	-0-			64			
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	93	1	2919	2	Y	-0-			64			
07	2945 X	1978	-0-	-967	-0-	67	1	1911	2	Y	-0-			64			
08	3100 X	2179	-0-	-921	-0-	74	1	2105	2	Y	-0-			64			
*09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	102	1	3545	2	Y	-0-			64			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789																	
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324																	
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				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		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																	
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	148	1	2544	2	N	1	1	8	202		
05	2759	X	2740	-0-	-19	-0-	150	1	2589	2	N	1	1	8	202		
06	2670	N	2285	-0-	-385	-0-	128	1	2156	2	N	1	1	8	202		
07	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	148	1	2514	2	N	3	177	1	2	8	26
08	2728	N	2591	-0-	-137	-0-	144	1	2422	2	N	23	2	8	47		
*09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	139	1	2347	2	N	-0-			47		
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 10878 - 10888																	
04	2130	N	1504	-0-	-626	-0-	51	1	1453	2	N	-0-			24		
05	2108	N	1921	-0-	-187	-0-	64	1	1856	2	N	1			25		
06	2340	N	2259	-0-	-81	-0-	70	1	2187	2	N	2			27		
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	70	1	1987	2	N	8			35		
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	71	1	2047	2	N	7			42		
09	2250	N	95	-0-	-2155	-0-	3	1	92	2	N	-0-			42		
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998																	
04	2520	N	2379	-0-	-141	-0-	130	1	2248	2	N	1	1	8	121		
05	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	135	1	2317	2	N	20			141		
06	2400	N	2159	-0-	-241	-0-	120	1	2037	2	N	2	1	8	142		
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	132	1	2256	2	N	120	137	1	1	8	124
08	2480	N	2319	-0-	-161	-0-	129	1	2186	2	N	4	1	8	127		
*09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	124	1	2097	2	N	-0-			127		
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552																	
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	N	21			42		
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	N	-0-			42		
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	-0-			42		
07	527	N	341	-0-	-186	-0-	22	1	319	2	N	-0-			42		
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	32	1	442	2	N	-0-			42		
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	21	1	281	2	N	-0-			42		

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789													
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	53 1	1521 2	Y	44				134
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	48 9	1520 2	Y	137	254 1			17
06	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	151 9	1381 2	Y	46				63
07	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	44 1	1466 2	Y	90	125 1			28
08	1736 X	866	-0-	-870	-0-	51 9	818 2	Y	17				45
*09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	29 1	2300 2	Y	86				131
						19 9							
						66 1							
						95 9							
-----													
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512													
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	32 1	1361 2	N	89	162 1			146
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	98 9	1617 2	N	63				209
06	990 N	130	-0-	-860	-0-	85 1	30 9	N	27				236
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	69 9	1826 2	N	104	172 1			168
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	100 2	2057 2	N	94	175 1			87
*09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	95 1	1615 2	N	49				136
						114 9							
						102 1							
						103 9							
						85 1							
						54 9							
-----													
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834													
04	5640 X	4452	-0-	-1188	-0-	148 1	4226 2	N	71	182 1			119
05	5828 X	5068	-0-	-760	-0-	78 9	4797 2	N	95	181 1			33
06	5640 X	4168	-0-	-1472	-0-	166 1	3952 2	N	82				115
07	5053 X	3442	-0-	-1611	-0-	105 9	3297 2	N	27				142
08	5053 X	181	-0-	-4872	-0-	126 1	70 2	N	99	185 1			56
09	4890 X	3479	-0-	-1411	-0-	90 9	3342 2	N	36				92
						115 1							
						30 9							
						2 1							
						109 9							
						97 1							
						40 9							
-----													
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445 JOB# WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
JOB# #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
JOB# #1				WELL #:	6	RRCID -> 179268	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	11446	PERF.10993 - 11230		
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

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													
04		240 N	201	-0-	-39	-0-	9 1	192 2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 2	N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

  

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619													
04		1440 N	1384	-0-	-56	-0-	62 1	1322 2	N	-0-			-0-
05		1457 N	1422	-0-	-35	-0-	64 1	1358 2	N	-0-			-0-
06		1410 N	1358	-0-	-52	-0-	62 1	1296 2	N	-0-			-0-
07		1426 N	1401	-0-	-25	-0-	64 1	1337 2	N	-0-			-0-
08		1426 N	1419	-0-	-7	-0-	64 1	1355 2	N	-0-			-0-
09		1350 N	1325	-0-	-25	-0-	61 1	1264 2	N	-0-			-0-

  

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154													
04		3240 X	3218	-0-	-22	-0-	143 1	3075 2	N	-0-			-0-
05		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	153 1	3233 2	N	-0-			-0-
06		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	152 1	3181 2	N	-0-			-0-
07		3379 X	3344	-0-	-35	-0-	152 1	3192 2	N	-0-			-0-
08		3379 X	3318	-0-	-61	-0-	149 1	3169 2	N	-0-			-0-
*09		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	156 1	3207 2	N	-0-			-0-

  

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125													
04		450 N	434	-0-	-16	-0-	19 1	415 2	N	-0-			-0-
05		465 N	436	-0-	-29	-0-	20 1	416 2	N	-0-			-0-
06		450 N	396	-0-	-54	-0-	18 1	378 2	N	-0-			-0-
07		434 N	426	-0-	-8	-0-	19 1	407 2	N	-0-			-0-
08		434 N	403	-0-	-31	-0-	18 1	385 2	N	-0-			-0-
*09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 1	385 2	N	-0-			-0-

  

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352													
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	57 1	1217 2	N	-0-			-0-
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	56 1	1178 2	N	-0-			-0-
06		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	58 1	1215 2	N	-0-			-0-
07		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	58 1	1205 2	N	-0-			-0-
08		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	63 1	1336 2	N	-0-			-0-
*09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	55 1	1138 2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

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
04	570 N	523	-0-	-47	-0-	23	1	500	2	N	-0-				-0-
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	23	1	492	2	N	-0-				-0-
06	540 N	450	-0-	-90	-0-	21	1	429	2	N	-0-				-0-
07	527 N	423	-0-	-104	-0-	19	1	404	2	N	-0-				-0-
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	20	1	437	2	N	-0-				-0-
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-				-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

04	2610 N	2442	-0-	-168	-0-	109	1	2333	2	N	-0-				-0-
05	2511 N	2435	-0-	-76	-0-	110	1	2325	2	N	-0-				-0-
06	2400 N	2364	-0-	-36	-0-	108	1	2256	2	N	-0-				-0-
07	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	108	1	2267	2	N	-0-				-0-
08	2449 N	2185	-0-	-264	-0-	98	1	2087	2	N	-0-				-0-
09	2370 N	2036	-0-	-334	-0-	94	1	1942	2	N	-0-				-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	2	Y	-0-				-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	39	1	826	2	Y	-0-				-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	-0-				-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	2	Y	-0-				-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	2	Y	-0-				-0-
09	780 N	738	-0-	-42	-0-	34	1	704	2	Y	-0-				-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

04	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	45	1	963	2	Y	-0-				-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	964	2	Y	-0-				-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	2	Y	-0-				-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	Y	-0-				-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	Y	-0-				-0-
09	960 N	956	-0-	-4	-0-	44	1	912	2	Y	-0-				-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	156	1	3359	2	N	-0-				-0-
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	155	1	3268	2	N	-0-				-0-
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	148	1	3093	2	N	-0-				-0-
07	3410 X	3148	-0-	-262	-0-	143	1	3005	2	N	-0-				-0-
08	3410 X	1671	-0-	-1739	-0-	75	1	1596	2	N	-0-				-0-
09	3300 X	2680	-0-	-620	-0-	124	1	2556	2	N	-0-				-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

04	2010 N	1657	-0-	-353	-0-	74	1	1583	2	N	-0-				-0-
05	1984 N	1141	-0-	-843	-0-	52	1	1089	2	N	-0-				-0-
06	1980 N	1248	-0-	-732	-0-	57	1	1191	2	N	-0-				-0-
07	1705 N	1441	-0-	-264	-0-	66	1	1375	2	N	-0-				-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	77	1	1638	2	N	-0-				-0-
*09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	81	1	1680	2	N	-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	46	1	993	2	Y	-0-				-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	2	Y	-0-				-0-
06	960 N	543	-0-	-417	-0-	25	1	518	2	Y	-0-				-0-
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1062	2	Y	-0-				-0-
08	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	46	1	974	2	Y	-0-				-0-
*09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIMESTONE									
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																							
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 086214		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11285 - 11497	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	2297	2	N	-0-			-0-							
05	2449 N	2094	-0-	-355	-0-	-0-		95	1	1999	2	N	-0-			-0-							
06	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	2316	2	N	-0-			-0-							
07	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	2836	2	N	-0-			-0-							
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	2267	2	N	-0-			-0-							
09	2430 N	1291	-0-	-1139	-0-	-0-		60	1	1231	2	N	-0-			-0-							

  

FERGUSON GAS UNIT														WELL #: 1D		RRCID -> 087085		COMPL. DATE 02/06/1980		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4568 - 4928	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-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	
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	2792	2	N	-0-			-0-							
05	3000 X	2763	-0-	-237	-0-	-0-		125	1	2638	2	N	-0-			-0-							
06	2790 X	2476	-0-	-314	-0-	-0-		113	1	2363	2	N	-0-			-0-							
07	3100 N	3421	-0-	321	-0-	-0-		156	1	3265	2	N	-0-			-0-							
08	3100 N	3232	-0-	132	-0-	-0-		145	1	3087	2	N	-0-			-0-							
*09	3000 N	2869	-0-	-131	-0-	-0-		322	1	2736	2	N	-0-			-0-							

  

CLIFTON, ARTHUR														WELL #: 1		RRCID -> 088622		COMPL. DATE 01/29/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10817 - 10912	
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	-0-		16	1	338	2	N	-0-			-0-							
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	360	2	N	-0-			-0-							
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	356	2	N	-0-			-0-							
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	364	2	N	-0-			-0-							
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	383	2	N	-0-			-0-							
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	351	2	N	-0-			-0-							

  

WEBB, REBECCA														WELL #: 1		RRCID -> 090652		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 11604		PERF.11186 - 11377	
04	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	-0-		47	1	998	2	Y	-0-			-0-							
05	1091 N	1021	-0-	-70	-0-	-0-		46	1	975	2	Y	-0-			-0-							
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	989	2	Y	-0-			-0-							
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1041	2	Y	-0-			-0-							
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	981	2	Y	-0-			-0-							
*09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	931	2	Y	-0-			-0-							

  

PRITCHARD, J. C. G.U.														WELL #: 1		RRCID -> 090813		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10675 - 10848	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
09	0 N	-0-	-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	
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	994	2	Y	-0-			-0-							
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1040	2	Y	-0-			-0-							
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	1004	2	Y	-0-			-0-							
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1036	2	Y	-0-			-0-							
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1057	2	Y	-0-			-0-							
09	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	-0-		48	1	998	2	Y	-0-			-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072											COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297											COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289				
04		840 N	816	-0-	-24	-0-	36	1	780	2	N	-0-			-0-
05		868 N	849	-0-	-19	-0-	38	1	811	2	N	-0-			-0-
06		840 N	819	-0-	-21	-0-	37	1	782	2	N	-0-			-0-
07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	2	N	-0-			-0-
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	N	-0-			-0-
*09		821 N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	N	-0-			-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515											COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	5433	-0-	5433	5433	248	1	5185	2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	4218	-0-	4218	9651	192	1	4026	2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	2872	-0-	2872	12523	129	1	2743	2	N	-0-			-0-
*09		14776 X	2253	-0-	-12523	-0-	104	1	2149	2	N	-0-			-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745											COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447				
04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	2	Y	18	20	1	12
							20	9							
05		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	64	1	1354	2	Y	18	14	1	16
							20	9							
06		1380 N	1361	-0-	-19	-0-	62	1	1291	2	Y	7	21	1	2
							8	9							
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	2	Y	6			8
							7	9							
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	67	1	1437	2	Y	10	11	1	7
							11	9							
*09		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	70	1	1441	2	Y	24	16	1	15
							26	9							
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883											COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04	840 N	677	-0-	-163	-0-	36	1	630	2	N	10	31
05	899 N	708	-0-	-191	-0-	11	9	617	2	N	13	44
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	14	9	800	2	N	30	74
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	135	1	891	2	N	24	98
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	33	9	70	9	N	64	162
09	960 N	924	-0-	-36	-0-	77	1	43	9	N	39	201
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106												
04	2040 N	1030	-0-	-1010	-0-	46	1	984	2	N	-0-	-0-
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	97	1	2052	2	N	-0-	-0-
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	90	1	1873	2	N	-0-	-0-
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	2	N	-0-	-0-
08	2139 N	1413	-0-	-726	-0-	63	1	1350	2	N	-0-	-0-
09	1950 N	1296	-0-	-654	-0-	60	1	1236	2	N	-0-	-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105												
04	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	128	1	2739	2	N	-0-	-0-
05	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	148	1	3112	2	N	-0-	-0-
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	146	1	3054	2	N	-0-	-0-
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	128	1	2677	2	N	-0-	-0-
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	132	1	2817	2	N	-0-	-0-
*09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	129	1	2666	2	N	-0-	-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889												
04	3000 N	3378	-0-	378	378	150	1	3228	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	3154	-0-	54	432	143	1	3011	2	N	-0-	-0-
06	2227 N	1795	-0-	-432	-0-	82	1	1713	2	N	-0-	-0-
07	1488 X	1319	-0-	-169	-0-	60	1	1259	2	N	-0-	-0-
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	145	1	3091	2	N	-0-	-0-
*09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	129	1	2659	2	N	-0-	-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282												
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	Y	-0-	-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1193	2	Y	-0-	-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	56	1	1167	2	Y	-0-	-0-
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-	-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	57	1	1221	2	Y	-0-	-0-
*09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1	1141	2	Y	-0-	-0-
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474												
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	63	1	717	2	Y	3	1
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	3	9	724	2	Y	4	3
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	65	1	700	2	Y	7	9
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	4	9	748	2	Y	6	6
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	63	1	774	2	Y	10	10
*09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	8	9	692	2	Y	23	16
						67	1					1
						11	9					2
						64	1					13
						25	9					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-		-0-
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-		-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-		-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-		-0-
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	N	-0-		-0-

  

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130															
04		2340 X	2287	-0-	-53	-0-	125	1	2099	2	Y	57	60	1	22
							63	9							
05		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	145	1	2411	2	Y	-0-	22	1	-0-
06		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	143	1	2362	2	Y	-0-			-0-
07		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	146	1	2420	2	Y	-0-			-0-
08		2542 X	2478	-0-	-64	-0-	141	1	2337	2	Y	-0-			-0-
09		2520 N	2384	-0-	-136	-0-	137	1	2216	2	Y	28	22	1	6
							31	9							

  

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181															
04		3360 X	2736	-0-	-624	-0-	122	1	2614	2	Y	-0-			-0-
05		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	150	1	3163	2	Y	-0-			-0-
06		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	145	1	3030	2	Y	-0-			-0-
07		3131 X	3003	-0-	-128	-0-	137	1	2866	2	Y	-0-			-0-
08		3317 X	2887	-0-	-430	-0-	129	1	2758	2	Y	-0-			-0-
09		3210 X	2808	-0-	-402	-0-	130	1	2678	2	Y	-0-			-0-

  

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	267	-0-	267	267	12	1	255	2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	267					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	267					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-			-0-
*09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	85	1	1827	2	Y	-0-			-0-
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	Y	-0-			-0-
06	1950 N	1640	-0-	-310	-0-	75	1	1565	2	Y	-0-			-0-
07	1984 N	1561	-0-	-423	-0-	71	1	1490	2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	84	1	1782	2	Y	-0-			-0-
*09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	2	Y	-0-			-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

04	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	133	1	2857	2	Y	-0-			-0-
05	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	138	1	2912	2	Y	-0-			-0-
06	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	125	1	2617	2	Y	-0-			-0-
07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	170	1	3568	2	Y	-0-			-0-
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	146	1	3122	2	Y	-0-			-0-
*09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	135	1	2780	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	1329	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	69	1	1451	2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	67	1	1399	2	N	-0-			-0-
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1119	-0-	-400	-0-	50	1	1069	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	480	-0-	-990	-0-	22	1	458	2	N	-0-			-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
BURLIESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348													
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788													
04	750	N	397	-0-	-353	-0-	18	1	379	2	N	-0-	-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	N	-0-	-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	N	-0-	-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-

  

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613													
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2016 - PLUGGED 04/20/16													

  

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117													
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	2	Y	-0-	-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	74	1	1566	2	Y	-0-	-0-
06	1650	N	1532	-0-	-118	-0-	70	1	1462	2	Y	-0-	-0-
07	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-	-0-
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	70	1	1492	2	Y	-0-	-0-
09	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	68	1	1393	2	Y	-0-	-0-

  

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174													
04	3000	N	1872	-0-	-1128	1855	108	1	1764	2	Y	-0-	-0-
05	3100	N	1635	-0-	-1465	390	74	1	1561	2	Y	-0-	-0-
06	1776	N	1386	-0-	-390	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-	-0-
07	1705	N	1270	-0-	-435	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-	-0-
08	1643	N	1327	-0-	-316	-0-	59	1	1268	2	Y	-0-	-0-
09	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	57	1	1175	2	Y	-0-	-0-

  

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363													
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	130	1	2792	2	N	-0-	-0-
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	138	1	2897	2	N	-0-	-0-
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	123	1	2565	2	N	-0-	-0-
07	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	114	1	2385	2	N	-0-	-0-
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	131	1	2789	2	N	-0-	-0-
*09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	114	1	2356	2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE									
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545																	
JACKSON, R.F. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 125898			COMPL. DATE 11/11/1987			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527									
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	
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-		93	1	1993	2	N	-0-					-0-	
05	2325	N	1991	-0-	-334	-0-		90	1	1901	2	N	-0-					-0-	
06	1830	N	1327	-0-	-503	-0-		61	1	1266	2	N	-0-					-0-	
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-		106	1	2219	2	N	-0-					-0-	
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-		98	1	2092	2	N	-0-					-0-	
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-		95	1	1954	2	N	-0-					-0-	
-----																			
MCBAY, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 125996			COMPL. DATE 12/08/1987			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754									
04	3000	N	3807	-0-	807	807		169	1	3638	2	N	-0-					-0-	
05	3100	N	3508	-0-	408	1215		159	1	3349	2	N	-0-					-0-	
06	3000	N	2329	-0-	-671	544		106	1	2223	2	N	-0-					-0-	
07	2991	X	2447	-0-	-544	-0-		111	1	2336	2	N	-0-					-0-	
08	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-		79	1	1690	2	N	-0-					-0-	
*09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-		144	1	2976	2	N	-0-					-0-	
-----																			
RENFROE, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 126783			COMPL. DATE 02/24/1988			TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174									
04	2790	X	2688	-0-	-102	-0-		120	1	2568	2	N	-0-					-0-	
05	2852	X	2112	-0-	-740	-0-		96	1	2016	2	N	-0-					-0-	
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-		135	1	2812	2	N	-0-					-0-	
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-		132	1	2764	2	N	-0-					-0-	
08	2883	X	2629	-0-	-254	-0-		118	1	2511	2	N	-0-					-0-	
09	2790	X	1993	-0-	-797	-0-		92	1	1901	2	N	-0-					-0-	
-----																			
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 128223			COMPL. DATE 07/28/1988			TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347									
04	1380	N	1295	-0-	-85	-0-		86	1	1209	2	N	-0-					-0-	
05	1364	N	1280	-0-	-84	-0-		88	1	1192	2	N	-0-					-0-	
06	1320	N	1272	-0-	-48	-0-		87	1	1185	2	N	-0-					-0-	
07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-		90	1	1233	2	N	-0-					-0-	
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-		92	1	1291	2	N	-0-					-0-	
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-		89	1	1213	2	N	-0-					-0-	
-----																			
HAWKINS, J.G.		WELL #: 2		RRCID -> 128565			COMPL. DATE 08/27/1988			TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	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									
04	1920	N	1718	-0-	-202	-0-		76	1	1642	2	N	-0-					-0-	
05	1922	N	1805	-0-	-117	-0-		82	1	1723	2	N	-0-					-0-	
06	1830	N	1703	-0-	-127	-0-		78	1	1625	2	N	-0-					-0-	
07	1767	N	1703	-0-	-64	-0-		78	1	1625	2	N	-0-					-0-	
08	1798	N	1742	-0-	-56	-0-		78	1	1664	2	N	-0-					-0-	
09	1710	N	1565	-0-	-145	-0-		72	1	1493	2	N	-0-					-0-	
-----																			
SMYTHE, E. L.		WELL #: 3		RRCID -> 129319			COMPL. DATE 11/20/1988			TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266									
04	1440	N	1324	-0-	-116	-0-		59	1	1265	2	Y	-0-	13	1			-0-	
05	1444	N	1350	-0-	-94	-0-		61	1	1289	2	Y	-0-					-0-	
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-		61	1	1266	2	Y	-0-					-0-	
07	1364	N	1330	-0-	-34	-0-		61	1	1269	2	Y	-0-					-0-	
08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-		57	1	1212	2	Y	-0-					-0-	
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-		61	1	1261	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  
 ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	105 1	2260 2	Y	-0-			-0-
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	100 1	2100 2	Y	-0-			-0-
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	93 1	1947 2	Y	-0-			-0-
07	2449 N	1820	-0-	-629	-0-	83 1	1737 2	Y	-0-			-0-
08	2201 N	2014	-0-	-187	-0-	90 1	1924 2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1847	-0-	-193	-0-	85 1	1762 2	Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	46 1	977 2	N	10	7 1		3
						11 9						
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	35 1	744 2	N	-0-	3 1		-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	34 1	716 2	N	-0-			-0-
07	1054 N	777	-0-	-277	-0-	35 1	742 2	N	-0-			-0-
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	36 1	759 2	N	-0-			-0-
*09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35 1	721 2	N	-0-			-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

04	3000 N	2154	-0-	-846	1245	125 1	2029 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2000	-0-	-1100	145	120 1	1880 2	Y	-0-			-0-
06	2070 N	1783	-0-	-287	-0-	110 1	1673 2	Y	-0-			-0-
07	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	127 1	2007 2	Y	-0-			-0-
08	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	133 1	2166 2	Y	-0-			-0-
*09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	122 1	1903 2	Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	155 1	3325 2	N	-0-			-0-
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	164 1	3453 2	N	-0-			-0-
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	160 1	3350 2	N	-0-			-0-
07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	164 1	3442 2	N	-0-			-0-
08	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	164 1	3490 2	N	-0-			-0-
*09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	154 1	3183 2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
LAURENCE, R.A.		WELL #: 2		RRCID -> 132317		COMPL. DATE 09/30/1989			TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015			
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		
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	83 1	1774 2	N	-0-	-0-		
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	88 1	1855 2	N	-0-	-0-		
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	89 1	1871 2	N	-0-	-0-		
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	97 1	2023 2	N	-0-	-0-		
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	96 1	2058 2	N	-0-	-0-		
*09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	91 1	1885 2	N	-0-	-0-		
-----												
CLANCY, JOE A.		WELL #: 2		RRCID -> 132793		COMPL. DATE 11/18/1989			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874			
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	37 1	800 2	Y	-0-	-0-		
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39 1	827 2	Y	-0-	-0-		
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	38 1	790 2	Y	-0-	-0-		
07	868 N	829	-0-	-39	-0-	38 1	791 2	Y	-0-	-0-		
08	868 N	849	-0-	-19	-0-	38 1	811 2	Y	-0-	-0-		
09	840 N	809	-0-	-31	-0-	37 1	772 2	Y	-0-	-0-		
-----												
SMYTHE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133194		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508			
04	3000 N	1879	-0-	-1121	348	84 1	1795 2	Y	-0-	-0-		
05	2351 N	2003	-0-	-348	-0-	91 1	1912 2	Y	-0-	-0-		
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	99 1	2064 2	Y	-0-	-0-		
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	104 1	2169 2	Y	-0-	-0-		
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	103 1	2203 2	Y	-0-	-0-		
09	2160 N	2079	-0-	-81	-0-	96 1	1983 2	Y	-0-	-0-		
-----												
SADLER, PRESLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133579		COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120			
04	1950 N	1741	-0-	-209	-0-	150 1	1555 2	Y	33	182		
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	165 1	1732 2	Y	32	214		
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	168 1	1740 2	Y	32	192 1	54	
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	171 1	1795 2	Y	2	56		
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	170 1	1830 2	Y	31	87		
*09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	164 1	1693 2	Y	26	113		
-----												
ROTHERMEL, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 133888		COMPL. DATE 02/24/1990			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175			
04	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	125 1	2692 2	Y	-0-	-0-		
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	135 1	2837 2	Y	-0-	-0-		
06	2790 X	1990	-0-	-800	-0-	91 1	1899 2	Y	-0-	-0-		
07	3100 X	3053	-0-	-47	-0-	139 1	2914 2	Y	-0-	-0-		
08	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	129 1	2745 2	Y	-0-	-0-		
*09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	134 1	2760 2	Y	-0-	-0-		
-----												
NETTLE, L.O. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 134406		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
BROWDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135342		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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			
04	2310 X	1042	-0-	-1268	-0-	46	1	996	2	Y	-0-
05	1540 X	1437	-0-	-103	-0-	65	1	1372	2	Y	-0-
06	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	Y	-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	2	Y	-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	Y	-0-
*09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	Y	-0-

  

ENGRAM, J.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137062		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042			
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	71	1	1516	2	Y	-0-
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	2	Y	-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	77	1	1608	2	Y	-0-
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	Y	-0-
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1693	2	Y	-0-
*09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	2	Y	-0-

  

MCFERRAN, V.		WELL #: 2		RRCID -> 137105		COMPL. DATE 05/23/1990		TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426			
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	46	1	982	2	N	-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	54	1	1139	2	N	-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	2	N	-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1182	2	N	-0-
08	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	52	1	1118	2	N	-0-
09	1140 N	995	-0-	-145	-0-	46	1	949	2	N	-0-

  

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138317		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628			
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	170	1	3642	2	N	-0-
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	174	1	3668	2	N	-0-
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	173	1	3616	2	N	-0-
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	172	1	3609	2	N	-0-
08	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	176	1	3758	2	N	-0-
*09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	169	1	3486	2	N	-0-

  

ROTHERMEL, PAUL		WELL #: 3		RRCID -> 138384		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774			
04	1740 N	305	-0-	-1435	-0-	14	1	291	2	Y	-0-
05	632 N	80	-0-	-552	-0-	4	1	76	2	Y	-0-
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	96	1	2017	2	Y	-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	Y	-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	2	Y	-0-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// LINN OPERATING, INC. ENGRAM, J.E. UNIT		70794 475 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
WELL #: 3		RRCID -> 141454		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10792		- 10954	
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
04	3240 X	2916	-0-	-324	-0-	130 1	2786 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3084 X	2767	-0-	-317	-0-	125 1	2642 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2850 X	2379	-0-	-471	-0-	109 1	2270 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2976 X	2188	-0-	-788	-0-	100 1	2088 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2976 X	1855	-0-	-1121	-0-	83 1	1772 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2370 N	1594	-0-	-776	-0-	74 1	1520 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MILES, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 141667		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9865 - 10159	
04	120 N	21	-0-	-99	-0-	1 1	20 2	N	-0-	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2		N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROTHERMEL, PAUL		WELL #: 4		RRCID -> 141733		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 11360		PERF.10882 - 11183	
04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	127 1	2718 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	113 1	2370 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	95 1	1988 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2573 N	1171	-0-	-1402	-0-	53 1	1118 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2480 N	844	-0-	-1636	-0-	38 1	806 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	99 1	2036 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MILES, C.A.		WELL #: 4		RRCID -> 142073		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11132 - 11307	
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	167 1	2949 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	195 1	3449 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	183 1	3198 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	174 1	3045 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	191 1	3403 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	169 1	3075 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RAINES, B. J.		WELL #: 3		RRCID -> 142279		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 11526		PERF.10864 - 11176	
04	T. A.	2125	-0-	2125	8700	95 1	2030 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	2042	-0-	2042	10742	93 1	1949 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	12620 X	1878	-0-	-10742	-0-	86 1	1792 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	86 1	1806 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	89 1	1898 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	88 1	1820 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BROWDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142388		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9463 - 9790	
04	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	166 1	3567 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2976 X	2828	-0-	-148	-0-	128 1	2700 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2880 X	2489	-0-	-391	-0-	114 1	2375 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	2730	-0-	-370	-0-	124 1	2606 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	129 1	2745 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000 X	2522	-0-	-478	-0-	117 1	2405 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
QUINN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 143150		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 12406		PERF.11838 - 12262	
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	48 1	1027 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	46 1	969 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	46 1	959 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	46 1	957 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	45 1	963 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	990 N	939	-0-	-51	-0-	43 1	896 2	Y	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992												TOTAL DEPTH	11190	PERF.10820 - 11024
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		
04		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	144 1	2545 2	Y	79	79 1	27		
							87 9							
05		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	143 1	2367 2	Y	-0-	27 1	-0-		
06		2310 N	2211	-0-	-99	-0-	130 1	2081 2	Y	-0-		-0-		
07		2697 N	2364	-0-	-333	-0-	137 1	2227 2	Y	-0-		-0-		
08		2511 N	2384	-0-	-127	-0-	132 1	2153 2	Y	90	48 1	42		
							99 9							
*09		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	136 1	2193 2	Y	121	124 1	39		
							133 9							
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993												TOTAL DEPTH	11020	PERF.10680 - 10838
04		2460 X	1211	-0-	-1249	-0-	54 1	1157 2	Y	-0-		-0-		
05		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	118 1	2481 2	Y	-0-		-0-		
06		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	108 1	2268 2	Y	-0-		-0-		
07		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	93 1	1946 2	Y	-0-		-0-		
08		1984 N	1289	-0-	-695	-0-	58 1	1231 2	Y	-0-		-0-		
*09		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	114 1	2360 2	Y	-0-		-0-		
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993												TOTAL DEPTH	11060	PERF.10788 - 10944
04		570 N	531	-0-	-39	-0-	24 1	507 2	Y	-0-		-0-		
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	26 1	548 2	Y	-0-		-0-		
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	26 1	549 2	Y	-0-		-0-		
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	27 1	560 2	Y	-0-		-0-		
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	26 1	552 2	Y	-0-		-0-		
09		540 N	536	-0-	-4	-0-	25 1	511 2	Y	-0-		-0-		
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993												TOTAL DEPTH	11250	PERF.10817 - 11076
04		1920 N	1897	-0-	-23	-0-	84 1	1813 2	Y	-0-		-0-		
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	89 1	1874 2	Y	-0-		-0-		
06		1890 N	1876	-0-	-14	-0-	86 1	1790 2	Y	-0-		-0-		
07		1953 N	1916	-0-	-37	-0-	87 1	1829 2	Y	-0-		-0-		
08		1953 N	1944	-0-	-9	-0-	87 1	1857 2	Y	-0-		-0-		
09		1890 N	1834	-0-	-56	-0-	85 1	1749 2	Y	-0-		-0-		
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993												TOTAL DEPTH	11120	PERF.10771 - 10926
04		2504 N	2498	-0-	-6	-0-	111 1	2386 2	Y	1	1 1	-0-		
							1 9							
05		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	101 1	2128 2	Y	-0-		-0-		
06		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	109 1	2271 2	Y	-0-		-0-		
07		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	123 1	2570 2	Y	-0-		-0-		
08		2573 X	1982	-0-	-591	-0-	89 1	1893 2	Y	-0-		-0-		
*09		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	164 1	3373 2	Y	-0-		-0-		
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003												TOTAL DEPTH	11320	PERF. 9172 - 9772
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514														
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	
04		2700 X	2424	-0-	-276	-0-	108 1	2316 2	N	-0-			-0-	
05		2573 N	2481	-0-	-92	-0-	112 1	2369 2	N	-0-			-0-	
06		2460 N	2368	-0-	-92	-0-	108 1	2260 2	N	-0-			-0-	
07		2511 N	2290	-0-	-221	-0-	104 1	2186 2	N	-0-			-0-	
08		2480 N	2423	-0-	-57	-0-	109 1	2314 2	N	-0-			-0-	
09		2370 N	2238	-0-	-132	-0-	104 1	2134 2	N	-0-			-0-	
-----														
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
04		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	131 1	2823 2	N	-0-			-0-	
05		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	140 1	2958 2	N	-0-			-0-	
06		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	121 1	2529 2	N	-0-			-0-	
07		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	119 1	2492 2	N	-0-			-0-	
08		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	159 1	3399 2	N	-0-			-0-	
*09		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	146 1	3005 2	N	-0-			-0-	
-----														
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110														
04		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	68 1	1455 2	Y	-0-			-0-	
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	71 1	1487 2	Y	-0-			-0-	
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	68 1	1425 2	Y	-0-			-0-	
07		1550 N	1348	-0-	-202	-0-	61 1	1287 2	Y	-0-			-0-	
08		1550 N	1405	-0-	-145	-0-	63 1	1342 2	Y	-0-			-0-	
09		1500 N	1358	-0-	-142	-0-	63 1	1295 2	Y	-0-			-0-	
-----														
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932														
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	34 1	724 2	Y	-0-			-0-	
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	19 1	400 2	Y	-0-			-0-	
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	17 1	363 2	Y	-0-			-0-	
07		620 N	504	-0-	-116	-0-	23 1	481 2	Y	-0-			-0-	
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	31 1	662 2	Y	-0-			-0-	
*09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	28 1	580 2	Y	-0-			-0-	
-----														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
04		1380 N	434	-0-	-946	-0-	19 1	415 2	Y	-0-			-0-	
05		986 N	435	-0-	-551	-0-	20 1	415 2	Y	-0-			-0-	
06		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	85 1	1770 2	Y	-0-			-0-	
07		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	132 1	2759 2	Y	-0-			-0-	
08		3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	138 1	2945 2	Y	-0-			-0-	
*09		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	128 1	2643 2	Y	-0-			-0-	
-----														
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808														
04		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	104 1	2239 2	Y	-0-			-0-	
05		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	151 1	3175 2	Y	-0-			-0-	
06		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	116 1	2435 2	Y	-0-			-0-	
07		2418 X	1366	-0-	-1052	-0-	62 1	1304 2	Y	-0-			-0-	
08		3317 X	658	-0-	-2659	-0-	29 1	629 2	Y	-0-			-0-	
09		3210 X	1487	-0-	-1723	-0-	69 1	1418 2	Y	-0-			-0-	
-----														
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036														
04		3540 X	3466	-0-	-74	-0-	154 1	3312 2	Y	-0-			-0-	
05		3482 X	3303	-0-	-179	-0-	150 1	3153 2	Y	-0-			-0-	
06		3300 X	2790	-0-	-510	-0-	127 1	2663 2	Y	-0-			-0-	
07		3410 X	3054	-0-	-356	-0-	139 1	2915 2	Y	-0-			-0-	
08		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	185 1	3944 2	Y	-0-			-0-	
09		3300 X	3161	-0-	-139	-0-	146 1	3015 2	Y	-0-			-0-	

-----																
PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
RENPROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198																
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
04		1410 N	1122	-0-	-288	-0-	50	1	1072	2	N	-0-				-0-
05		3100 N	4925	-0-	1825	1825	223	1	4702	2	N	-0-				-0-
06		3000 N	2392	-0-	-608	1217	109	1	2283	2	N	-0-				-0-
07		3100 N	2674	-0-	-426	791	122	1	2552	2	N	-0-				-0-
08		2753 X	1962	-0-	-791	-0-	88	1	1874	2	N	-0-				-0-
*09		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	102	1	2109	2	N	-0-				-0-
-----																
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619																
04		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	526	1	4814	2	Y	18	39	1		11
							20	9								
05		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	523	1	4453	2	Y	-0-	11	1		-0-
06		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	517	1	4492	2	Y	-0-				-0-
07		5425 X	4274	-0-	-1151	-0-	492	1	3782	2	Y	-0-				-0-
08		5425 X	4281	-0-	-1144	-0-	490	1	3791	2	Y	-0-				-0-
09		5250 X	4022	-0-	-1228	-0-	469	1	3553	2	Y	-0-				-0-
-----																
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906																
04		1650 N	1638	-0-	-12	-0-	73	1	1565	2	Y	-0-				-0-
05		1648 N	1463	-0-	-185	-0-	66	1	1397	2	Y	-0-				-0-
06		1560 N	1467	-0-	-93	-0-	67	1	1400	2	Y	-0-				-0-
07		1612 N	1215	-0-	-397	-0-	55	1	1160	2	Y	-0-				-0-
08		1457 N	1201	-0-	-256	-0-	54	1	1147	2	Y	-0-				-0-
*09		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	103	1	2119	2	Y	-0-				-0-
-----																
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148																
04		3000 N	2478	-0-	-522	4852	110	1	2368	2	Y	-0-				-0-
05		3100 N	2521	-0-	-579	4273	114	1	2407	2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	2405	-0-	-595	3678	110	1	2295	2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	2443	-0-	-657	3021	111	1	2332	2	Y	-0-				-0-
08		3100 N	2465	-0-	-635	2386	110	1	2355	2	Y	-0-				-0-
*09		3000 N	2319	-0-	-681	1705	107	1	2212	2	Y	-0-				-0-
-----																
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960																
04		3960 X	3121	-0-	-839	-0-	139	1	2982	2	Y	-0-				-0-
05		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	239	1	5040	2	Y	-0-				-0-
06		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	187	1	3907	2	Y	-0-				-0-
07		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	206	1	4322	2	Y	-0-				-0-
08		5270 X	3490	-0-	-1780	-0-	156	1	3334	2	Y	-0-				-0-
09		5100 X	4263	-0-	-837	-0-	197	1	4066	2	Y	-0-				-0-
-----																
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162																
04		330 N	262	-0-	-68	-0-	12	1	250	2	Y	-0-				-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-				-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-				-0-
07		279 N	135	-0-	-144	-0-	6	1	129	2	Y	-0-				-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
09		120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//			70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
JOBE #1	WELL #:	5	RRCID ->	151892	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	10926	-	11086
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
04	2026 N	2026 -0- -0- -0-	88 1	1895 2	Y	39	40 1	14				
05	2037 N	2037 -0- -0- -0-	43 9	1945 2	Y	-0-	14 1	-0-				
06	1890 N	1881 -0- -9 -0-	92 1	1795 2	Y	-0-		-0-				
07	1953 N	1950 -0- -3 -0-	86 1	1822 2	Y	37	24 1	13				
08	1953 N	1882 -0- -71 -0-	87 1	1750 2	Y	45	32 1	26				
09	1890 N	1733 -0- -157 -0-	41 9	1611 2	Y	40	51 1	15				
			82 1									
			50 9									
			78 1									
			44 9									
LENAMON, L.K.			WELL #:	4	RRCID ->	152129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9265 - 9780
04	178 N	178 -0- -0- -0-	8 1	170 2	Y	-0-		-0-				
05	202 X	202 -0- -0- -0-	8 1	175 2	Y	17	6 1	11				
			19 9									
06	0 X	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-	11 1	-0-				
07	186 X	67 -0- -119 -0-	3 1	64 2	Y	-0-		-0-				
08	217 X	-0- -0- -217 -0-			Y	-0-		-0-				
*09	333 X	333 -0- -0- -0-	15 1	318 2	Y	-0-		-0-				
STONE, R.E. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	152160	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10832 - 11016
04	1497 N	1497 -0- -0- -0-	67 1	1430 2	N	-0-		-0-				
05	1480 N	1480 -0- -0- -0-	67 1	1413 2	N	-0-		-0-				
06	1338 N	1338 -0- -0- -0-	61 1	1277 2	N	-0-		-0-				
07	1336 N	1336 -0- -0- -0-	61 1	1275 2	N	-0-		-0-				
08	1292 N	1292 -0- -0- -0-	58 1	1234 2	N	-0-		-0-				
*09	1183 N	1183 -0- -0- -0-	55 1	1128 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
04	3545 X	3545 -0- -0- -0-	158 1	3387 2	N	-0-		-0-				
05	3246 X	3246 -0- -0- -0-	147 1	3099 2	N	-0-		-0-				
06	2852 X	2852 -0- -0- -0-	130 1	2722 2	N	-0-		-0-				
07	2952 X	2952 -0- -0- -0-	134 1	2818 2	N	-0-		-0-				
08	3102 X	3102 -0- -0- -0-	139 1	2963 2	N	-0-		-0-				
*09	3110 X	3110 -0- -0- -0-	144 1	2966 2	N	-0-		-0-				
HAWKINS, J. G.			WELL #:	3	RRCID ->	152542	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10771 - 10968
04	662 N	662 -0- -0- -0-	29 1	633 2	Y	-0-		-0-				
05	684 N	684 -0- -0- -0-	31 1	653 2	Y	-0-		-0-				
06	643 N	643 -0- -0- -0-	29 1	614 2	Y	-0-		-0-				
07	651 N	570 -0- -81 -0-	26 1	544 2	Y	-0-		-0-				
08	651 N	598 -0- -53 -0-	27 1	571 2	Y	-0-		-0-				
09	630 N	575 -0- -55 -0-	27 1	548 2	Y	-0-		-0-				
SPENCE, RALPH			WELL #:	3	RRCID ->	153785	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10784 - 11006
04	4920 X	4103 -0- -817 -0-	183 1	3920 2	Y	-0-		-0-				
05	4738 X	3318 -0- -1420 -0-	150 1	3168 2	Y	-0-		-0-				
06	4942 X	4942 -0- -0- -0-	226 1	4716 2	Y	-0-		-0-				
07	5176 X	5176 -0- -0- -0-	236 1	4940 2	Y	-0-		-0-				
08	5074 X	5074 -0- -0- -0-	227 1	4847 2	Y	-0-		-0-				
09	4350 X	3684 -0- -666 -0-	170 1	3514 2	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 #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	7350 X	7279	-0-	-71	-0-	-0-	353 1	6926 2	Y	-0-	-0-	
05	7463 X	7451	-0-	-12	-0-	-0-	367 1	7084 2	Y	-0-	-0-	
06	7170 X	7139	-0-	-31	-0-	-0-	355 1	6784 2	Y	-0-	-0-	
07	7409 X	7284	-0-	-125	-0-	-0-	361 1	6923 2	Y	-0-	-0-	
08	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	-0-	369 1	7203 2	Y	-0-	-0-	
09	7170 X	6917	-0-	-253	-0-	-0-	349 1	6568 2	Y	-0-	-0-	
-----												
JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796												
04	1770 N	1542	-0-	-228	-0-	-0-	69 1	1473 2	Y	-0-	-0-	
05	1891 N	1500	-0-	-391	-0-	-0-	68 1	1432 2	Y	-0-	-0-	
06	1890 N	1633	-0-	-257	-0-	-0-	75 1	1558 2	Y	-0-	-0-	
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	1583 2	Y	-0-	-0-	
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	1640 2	Y	-0-	-0-	
*09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	1640 2	Y	-0-	-0-	
-----												
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-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												
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	-0-	152 1	3259 2	Y	-0-	-0-	
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	-0-	161 1	3394 2	Y	-0-	-0-	
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-	155 1	3236 2	Y	-0-	-0-	
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	3330 2	Y	-0-	-0-	
08	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	-0-	160 1	3404 2	Y	-0-	-0-	
09	3330 X	3198	-0-	-132	-0-	-0-	148 1	3050 2	Y	-0-	-0-	
-----												
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198												
04	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	-0-	75 1	1616 2	Y	-0-	-0-	
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	1734 2	Y	-0-	-0-	
06	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	-0-	73 1	1530 2	Y	-0-	-0-	
07	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	-0-	73 1	1531 2	Y	-0-	-0-	
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	1788 2	Y	-0-	-0-	
09	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	-0-	72 1	1486 2	Y	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

04	900 N	643	-0-	-257	-0-	29	1	614	2	Y	-0-				-0-
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	2	Y	-0-				-0-
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	79	1	1648	2	Y	-0-				-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	65	1	1362	2	Y	-0-				-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	-0-				-0-
*09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	Y	-0-				-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

04	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	57	1	1217	2	Y	-0-				-0-
05	1329 N	1305	-0-	-24	-0-	59	1	1246	2	Y	-0-				-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	-0-				-0-
07	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	58	1	1212	2	Y	-0-				-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	60	1	1281	2	Y	-0-				-0-
09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	58	1	1195	2	Y	-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

04	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	50	1	1082	2	Y	-0-				-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	70	1	1481	2	Y	-0-				-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	Y	-0-				-0-
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	78	1	1632	2	Y	-0-				-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	77	1	1640	2	Y	-0-				-0-
*09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	77	1	1592	2	Y	-0-				-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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

04	840 N	813	-0-	-27	-0-	36	1	777	2	Y	-0-				-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	2	Y	-0-				-0-
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	80	1	1663	2	Y	-0-				-0-
07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	129	1	2701	2	Y	-0-				-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	2	Y	-0-				-0-
09	780 N	549	-0-	-231	-0-	25	1	524	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															
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	206	1	4427	2	Y	-0-			-0-
05		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	168	1	3537	2	Y	-0-			-0-
06		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	131	1	2731	2	Y	-0-			-0-
07		4650 X	2829	-0-	-1821	-0-	129	1	2700	2	Y	-0-			-0-
08		4650 X	2168	-0-	-2482	-0-	97	1	2071	2	Y	-0-			-0-
09		4500 X	1912	-0-	-2588	-0-	88	1	1824	2	Y	-0-			-0-
-----															
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079															
04		210 N	11	-0-	-199	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
06		90 N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
-----															
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866															
04		3000 N	2028	-0-	-972	4877	90	1	1938	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2006	-0-	-1094	3783	91	1	1915	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1969	-0-	-1031	2752	90	1	1879	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	1790	-0-	-1310	1442	82	1	1708	2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	1985	-0-	-1115	327	89	1	1896	2	Y	-0-			-0-
*09		2292 N	1965	-0-	-327	-0-	91	1	1874	2	Y	-0-			-0-
-----															
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184															
04		1800 N	1788	-0-	-12	-0-	80	1	1708	2	Y	-0-			-0-
05		1891 N	1779	-0-	-112	-0-	81	1	1698	2	Y	-0-			-0-
06		1800 N	1506	-0-	-294	-0-	69	1	1437	2	Y	-0-			-0-
07		1860 N	1626	-0-	-234	-0-	74	1	1552	2	Y	-0-			-0-
08		1767 N	1656	-0-	-111	-0-	74	1	1582	2	Y	-0-			-0-
*09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	71	1	1464	2	Y	-0-			-0-
-----															
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286															
04		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-			-0-
05		1732 N	1478	-0-	-254	-0-	67	1	1411	2	Y	-0-			-0-
06		1650 N	1171	-0-	-479	-0-	53	1	1118	2	Y	-0-			-0-
07		1705 N	1285	-0-	-420	-0-	59	1	1226	2	Y	-0-			-0-
08		1488 N	1454	-0-	-34	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-			-0-
*09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	2	Y	-0-			-0-
-----															
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122															
04		1320 N	1304	-0-	-16	-0-	58	1	1246	2	Y	-0-			-0-
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-			-0-
06		1260 N	1250	-0-	-10	-0-	57	1	1193	2	Y	-0-			-0-
07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	86	1	1807	2	Y	-0-			-0-
08		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	107	1	2291	2	Y	-0-			-0-
*09		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	96	1	1987	2	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 #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996												TOTAL DEPTH	11250	PERF.10860	- 11032		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04		1290 N	1176	-0-	-114	-0-	52	1	1124	2	Y	-0-				-0-	
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-				-0-	
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	2	Y	-0-				-0-	
07		1209 N	1204	-0-	-5	-0-	55	1	1149	2	Y	-0-				-0-	
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	2	Y	-0-				-0-	
09		1170 N	1141	-0-	-29	-0-	53	1	1088	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997												TOTAL DEPTH	11300	PERF.10966	- 11060		
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	72	1	1551	2	Y	-0-				-0-	
05		1519 N	1424	-0-	-95	-0-	65	1	1359	2	Y	-0-				-0-	
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	78	1	1637	2	Y	-0-				-0-	
07		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	77	1	1621	2	Y	-0-				-0-	
08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	79	1	1690	2	Y	-0-				-0-	
09		1620 N	1598	-0-	-22	-0-	74	1	1524	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997												TOTAL DEPTH	11100	PERF.10724	- 10888		
04		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	82	1	1750	2	N	-0-				-0-	
05		2015 N	1697	-0-	-318	-0-	77	1	1620	2	N	-0-				-0-	
06		1950 N	1690	-0-	-260	-0-	77	1	1613	2	N	-0-				-0-	
07		1891 N	1706	-0-	-185	-0-	78	1	1628	2	N	-0-				-0-	
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	82	1	1742	2	N	-0-				-0-	
*09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	79	1	1619	2	N	-0-				-0-	
-----																	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997												TOTAL DEPTH	11700	PERF.11284	- 11520		
04		1320 N	1273	-0-	-47	-0-	57	1	1216	2	Y	-0-				-0-	
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	2	Y	-0-				-0-	
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	2	Y	-0-				-0-	
07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	2	Y	-0-				-0-	
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	64	1	1367	2	Y	-0-				-0-	
09		1350 N	1211	-0-	-139	-0-	56	1	1155	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001												TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9217	- 9790		
04		4140 X	3842	-0-	-298	-0-	171	1	3671	2	Y	-0-				-0-	
05		4036 X	3638	-0-	-398	-0-	165	1	3473	2	Y	-0-				-0-	
06		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	176	1	3674	2	Y	-0-				-0-	
07		3937 X	3935	-0-	-2	-0-	179	1	3756	2	Y	-0-				-0-	
08		3937 X	3727	-0-	-210	-0-	167	1	3560	2	Y	-0-				-0-	
09		3810 X	2354	-0-	-1456	-0-	109	1	2245	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997												TOTAL DEPTH	11277	PERF.10922	- 11084		
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	Y	-0-				-0-	
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	-0-				-0-	
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-				-0-	
07		589 N	585	-0-	-4	-0-	27	1	558	2	Y	-0-				-0-	
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	2	Y	-0-				-0-	
09		570 N	552	-0-	-18	-0-	26	1	526	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997												TOTAL DEPTH	11180	PERF.10842	- 10994		
04		1470 N	1454	-0-	-16	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-				-0-	
05		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	68	1	1442	2	Y	-0-				-0-	
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	64	1	1329	2	Y	-0-				-0-	
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	67	1	1397	2	Y	-0-				-0-	
08		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	2	Y	-0-				-0-	
*09		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	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													
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398													
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	-0-
05		178 N	123	-0-	-55	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-
*09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-
-----													
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878													
04		3300 X	3285	-0-	-15	-0-	-0-	146	1	3139	2	Y	-0-
05		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	3212	2	Y	-0-
06		3270 X	3205	-0-	-65	-0-	-0-	146	1	3059	2	Y	-0-
07		3379 X	3279	-0-	-100	-0-	-0-	149	1	3130	2	Y	-0-
08		3379 X	3261	-0-	-118	-0-	-0-	146	1	3115	2	Y	-0-
09		3270 X	2533	-0-	-737	-0-	-0-	117	1	2416	2	Y	-0-
-----													
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198													
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1135	2	Y	-0-
05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1327	2	Y	-0-
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1233	2	Y	-0-
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	2	Y	-0-
*09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1537	2	Y	-0-
-----													
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412													
04		3600 X	3493	-0-	-107	-0-	-0-	155	1	3338	2	N	-0-
05		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3406	2	N	-0-
06		3300 X	3147	-0-	-153	-0-	-0-	144	1	3003	2	N	-0-
07		3410 X	3253	-0-	-157	-0-	-0-	148	1	3105	2	N	-0-
08		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	3271	2	N	-0-
09		3300 X	3207	-0-	-93	-0-	-0-	148	1	3059	2	N	-0-
-----													
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----													
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9094 - 9700													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647														
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
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	86 1	1851 2	Y	-0-				-0-
05		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	90 1	1902 2	Y	-0-				-0-
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	86 1	1800 2	Y	-0-				-0-
07		2015 N	1976	-0-	-39	-0-	90 1	1886 2	Y	-0-				-0-
08		1984 N	1868	-0-	-116	-0-	84 1	1784 2	Y	-0-				-0-
09		1890 N	1628	-0-	-262	-0-	75 1	1553 2	Y	-0-				-0-
-----														
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738														
04		T. A.	65	-0-	65	216	3 1	62 2	Y	-0-				-0-
05		T. A.	63	-0-	63	279	3 1	60 2	Y	-0-				-0-
06		345 X	66	-0-	-279	-0-	3 1	63 2	Y	-0-				-0-
07		57 X	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	-0-				-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	Y	-0-				-0-
*09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	-0-				-0-
-----														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787														
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	56 1	1210 2	Y	-0-				-0-
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	59 1	1250 2	Y	-0-				-0-
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	58 1	1206 2	Y	-0-				-0-
07		1302 N	1287	-0-	-15	-0-	59 1	1228 2	Y	-0-				-0-
08		1302 N	1300	-0-	-2	-0-	58 1	1242 2	Y	-0-				-0-
09		1260 N	1219	-0-	-41	-0-	56 1	1163 2	Y	-0-				-0-
-----														
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446														
04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	83 1	1783 2	N	-0-				-0-
05		1922 N	1733	-0-	-189	-0-	79 1	1654 2	N	-0-				-0-
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	83 1	1736 2	N	-0-				-0-
07		1922 N	1763	-0-	-159	-0-	80 1	1683 2	N	-0-				-0-
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	83 1	1775 2	N	-0-				-0-
09		1830 N	1745	-0-	-85	-0-	81 1	1664 2	N	-0-				-0-
-----														
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930														
04		2040 N	1227	-0-	-813	-0-	55 1	1172 2	Y	-0-				-0-
05		1984 N	1856	-0-	-128	-0-	84 1	1772 2	Y	-0-				-0-
06		1440 N	1437	-0-	-3	-0-	66 1	1371 2	Y	-0-				-0-
07		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	56 1	1180 2	Y	-0-				-0-
08		1860 N	1167	-0-	-693	-0-	52 1	1115 2	Y	-0-				-0-
09		1440 N	1102	-0-	-338	-0-	51 1	1051 2	Y	-0-				-0-
-----														
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114														
04		150 N	95	-0-	-55	-0-	4 1	91 2	Y	-0-				-0-
05		129 N	115	-0-	-14	-0-	5 1	110 2	Y	-0-				-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2	Y	-0-				-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	Y	-0-				-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	Y	-0-				-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	4 1	72 2	Y	-0-				-0-
-----														
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284														
04		3000 N	2007	-0-	-993	5228	89 1	1918 2	Y	-0-				-0-
05		3100 N	2034	-0-	-1066	4162	92 1	1942 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	1963	-0-	-1037	3125	90 1	1873 2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	2010	-0-	-1090	2035	92 1	1918 2	Y	-0-				-0-
08		3100 N	1942	-0-	-1158	877	87 1	1855 2	Y	-0-				-0-
*09		2849 N	1972	-0-	-877	-0-	91 1	1881 2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	87	-0-	87	113	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	67	-0-	67	180	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-			-0-
07		203 X	23	-0-	-180	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11348 - 11476

04		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	2	N	-0-			-0-
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	N	-0-			-0-
06		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	88	1	1841	2	N	-0-			-0-
07		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	92	1	1921	2	N	-0-			-0-
08		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	92	1	1964	2	N	-0-			-0-
*09		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	2	N	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10202 - 10218

04		750 N	318	-0-	-432	-0-	14	1	304	2	Y	-0-			-0-
05		341 N	326	-0-	-15	-0-	15	1	311	2	Y	-0-			-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-			-0-
07		341 N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	2	Y	-0-			-0-
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	2	Y	-0-			-0-
09		330 N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 10345 - 10476

04		1770 N	1769	-0-	-1	-0-	79	1	1690	2	Y	-0-			-0-
05		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	110	1	2310	2	Y	-0-			-0-
06		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	100	1	2095	2	Y	-0-			-0-
07		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	2040	2	Y	-0-			-0-
08		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	92	1	1961	2	Y	-0-			-0-
09		1980 N	1924	-0-	-56	-0-	89	1	1835	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11005 - 11148

04		1350 N	1297	-0-	-53	-0-	58	1	1239	2	N	-0-			-0-
05		1395 N	1298	-0-	-97	-0-	59	1	1239	2	N	-0-			-0-
06		1350 N	1297	-0-	-53	-0-	59	1	1238	2	N	-0-			-0-
07		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	62	1	1301	2	N	-0-			-0-
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	N	-0-			-0-
*09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	68	1	1405	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2280 N	1139	-0-	-1141	-0-	51	1	1088	2	Y	-0-			-0-
05		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	112	1	2357	2	Y	-0-			-0-
06		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	117	1	2442	2	Y	-0-			-0-
07		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	125	1	2611	2	Y	-0-			-0-
08		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	110	1	2341	2	Y	-0-			-0-
*09		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	116	1	2389	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

04		2130 N	1907	-0-	-223	-0-	85	1	1822	2	Y	-0-			-0-
05		1869 N	1839	-0-	-30	-0-	83	1	1756	2	Y	-0-			-0-
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	74	1	1556	2	Y	-0-			-0-
07		1581 N	767	-0-	-814	-0-	35	1	732	2	Y	-0-			-0-
08		1581 N	1143	-0-	-438	-0-	51	1	1092	2	Y	-0-			-0-
09		1530 N	1423	-0-	-107	-0-	66	1	1357	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	81	1	1101	2	Y	-0-			-0-
05		1147 N	1046	-0-	-101	-0-	77	1	969	2	Y	-0-			-0-
06		1110 N	1006	-0-	-104	-0-	75	1	931	2	Y	-0-			-0-
07		1209 N	1039	-0-	-170	-0-	77	1	962	2	Y	-0-			-0-
08		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	74	1	926	2	Y	-0-			-0-
09		1020 N	843	-0-	-177	-0-	68	1	775	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

04		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	193	1	4153	2	Y	52	58	1	26
							57	9							
05		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	205	1	4326	2	Y	-0-	26	1	-0-
06		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	198	1	4146	2	Y	-0-			-0-
07		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	205	1	4299	2	Y	28	17	1	11
							31	9							
08		4526 X	4507	-0-	-19	-0-	197	1	4201	2	Y	99	58	1	52
							109	9							
09		4380 X	4052	-0-	-328	-0-	181	1	3738	2	Y	121	130	1	43
							133	9							

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

04		3780 X	2446	-0-	-1334	-0-	108	1	2318	2	Y	18	34	1	12
							20	9							
05		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	123	1	2582	2	Y	-0-	12	1	-0-
06		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	168	1	3508	2	Y	-0-			-0-
07		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	157	1	3299	2	Y	-0-			-0-
08		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	150	1	3191	2	Y	-0-			-0-
*09		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	136	1	2802	2	Y	108	84	1	24
							119	9							

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

04		210 N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05		93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
*09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999											TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9912 - 9978	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-				-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
-----															
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999											TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11000 - 11143	
04	3090 X	2769	-0-	-321	-0-	123	1	2646	2	Y	-0-				-0-
05	2969 X	2840	-0-	-129	-0-	129	1	2711	2	Y	-0-				-0-
06	2760 X	2629	-0-	-131	-0-	120	1	2509	2	Y	-0-				-0-
07	2852 X	2594	-0-	-258	-0-	118	1	2476	2	Y	-0-				-0-
08	2852 X	2835	-0-	-17	-0-	127	1	2708	2	Y	-0-				-0-
09	2760 X	2639	-0-	-121	-0-	122	1	2517	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	
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	2	Y	-0-				-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	2	Y	-0-				-0-
06	930 N	546	-0-	-384	-0-	25	1	521	2	Y	-0-				-0-
07	868 N	856	-0-	-12	-0-	39	1	817	2	Y	-0-				-0-
08	899 N	690	-0-	-209	-0-	31	1	659	2	Y	-0-				-0-
09	540 N	529	-0-	-11	-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	
04	1440 N	1015	-0-	-425	-0-	45	1	970	2	Y	-0-				-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-				-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	90	1	1892	2	Y	-0-				-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	53	1	1118	2	Y	-0-				-0-
08	1116 N	817	-0-	-299	-0-	37	1	780	2	Y	-0-				-0-
*09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	115	1	2364	2	Y	-0-				-0-
-----															
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000											TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10530 - 11085	
04	1740 N	1515	-0-	-225	-0-	67	1	1448	2	Y	-0-				-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	67	1	1417	2	Y	-0-				-0-
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	90	1	1877	2	Y	-0-				-0-
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	77	1	1612	2	Y	-0-				-0-
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	92	1	1958	2	Y	-0-				-0-
*09	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	126	1	2597	2	Y	-0-				-0-
-----															
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000											TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9604 - 9776	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000											TOTAL DEPTH	11970	PERF.	11320 - 11644	
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	105	1	2246	2	N	-0-				-0-
05	2511 N	1989	-0-	-522	-0-	90	1	1899	2	N	-0-				-0-
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	101	1	2113	2	N	-0-				-0-
07	2418 N	2235	-0-	-183	-0-	102	1	2133	2	N	-0-				-0-
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	101	1	2143	2	N	-0-				-0-
09	2220 N	2183	-0-	-37	-0-	101	1	2082	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545		
BURLISON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326		
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 AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
04	2220 N	2170 -0- -50 -0- 97 1 2073 2 N -0- -0- -0-
05	2132 N	2132 -0- -0- -0- 97 1 2035 2 N -0- -0- -0-
06	2220 N	2129 -0- -91 -0- 97 1 2032 2 N -0- -0- -0-
07	2274 N	2274 -0- -0- -0- 104 1 2170 2 N -0- -0- -0-
08	2168 N	2168 -0- -0- -0- 97 1 2071 2 N -0- -0- -0-
*09	2139 N	2139 -0- -0- -0- 99 1 2040 2 N -0- -0- -0-
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023		
04	343 N	343 -0- -0- -0- 15 1 328 2 Y -0- -0- -0-
05	62 N	62 -0- -0- -0- 3 1 59 2 Y -0- -0- -0-
06	60 N	5 -0- -55 -0- 5 2 Y -0- -0- -0-
07	344 N	344 -0- -0- -0- 16 1 328 2 Y -0- -0- -0-
08	373 N	373 -0- -0- -0- 17 1 356 2 Y -0- -0- -0-
*09	87 N	87 -0- -0- -0- 4 1 83 2 Y -0- -0- -0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885		
04	210 N	165 -0- -45 -0- 7 1 158 2 N -0- -0- -0-
05	58 N	58 -0- -0- -0- 3 1 55 2 N -0- -0- -0-
06	52 N	52 -0- -0- -0- 2 1 50 2 N -0- -0- -0-
07	408 N	408 -0- -0- -0- 19 1 389 2 N -0- -0- -0-
08	119 N	119 -0- -0- -0- 5 1 114 2 N -0- -0- -0-
09	60 N	-0- -0- -60 -0- -0- -0- -0- -0- -0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256		
04	2443 N	2443 -0- -0- -0- 109 1 2334 2 N -0- -0- -0-
05	2530 N	2530 -0- -0- -0- 115 1 2415 2 N -0- -0- -0-
06	2430 N	2409 -0- -21 -0- 110 1 2299 2 N -0- -0- -0-
07	2511 N	2287 -0- -224 -0- 104 1 2183 2 N -0- -0- -0-
08	2511 N	2340 -0- -171 -0- 105 1 2235 2 N -0- -0- -0-
09	2400 N	2296 -0- -104 -0- 106 1 2190 2 N -0- -0- -0-
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539		
04	T. A.	26 -0- 26 93 1 1 25 2 Y -0- -0- -0-
05	124 X	31 -0- -93 -0- 1 1 30 2 Y -0- -0- -0-
06	24 X	24 -0- -0- -0- 1 1 23 2 Y -0- -0- -0-
07	31 N	25 -0- -6 -0- 1 1 24 2 Y -0- -0- -0-
08	32 N	32 -0- -0- -0- 1 1 31 2 Y -0- -0- -0-
09	30 N	24 -0- -6 -0- 1 1 23 2 Y -0- -0- -0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996		
04	600 N	535 -0- -65 -0- 24 1 511 2 N -0- -0- -0-
05	620 N	595 -0- -25 -0- 27 1 568 2 N -0- -0- -0-
06	510 N	354 -0- -156 -0- 16 1 338 2 N -0- -0- -0-
07	558 N	291 -0- -267 -0- 13 1 278 2 N -0- -0- -0-
08	589 N	380 -0- -209 -0- 17 1 363 2 N -0- -0- -0-
*09	468 N	468 -0- -0- -0- 22 1 446 2 N -0- -0- -0-
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324		
04	2160 N	1971 -0- -189 -0- 88 1 1883 2 Y -0- -0- -0-
05	2108 N	2051 -0- -57 -0- 93 1 1958 2 Y -0- -0- -0-
06	2040 N	1887 -0- -153 -0- 86 1 1801 2 Y -0- -0- -0-
07	2046 N	1885 -0- -161 -0- 86 1 1799 2 Y -0- -0- -0-
08	2046 N	1755 -0- -291 -0- 79 1 1676 2 Y -0- -0- -0-
09	1890 N	1785 -0- -105 -0- 83 1 1702 2 Y -0- -0- -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3090 X	2930	-0-	-160	-0-	384	1	2546	2	Y	-0-				-0-
05	3149 X	2049	-0-	-1100	-0-	317	1	1732	2	Y	-0-				-0-
06	3030 X	2641	-0-	-389	-0-	317	1	2324	2	Y	-0-				-0-
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	431	1	3151	2	Y	-0-				-0-
08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	418	1	3057	2	Y	-0-				-0-
*09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	406	1	2794	2	Y	-0-				-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483

04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	106	1	2286	2	N	-0-				-0-
05	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	106	1	2226	2	N	-0-				-0-
06	2370 N	2321	-0-	-49	-0-	106	1	2215	2	N	-0-				-0-
07	2480 N	2386	-0-	-94	-0-	109	1	2277	2	N	-0-				-0-
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	112	1	2379	2	N	-0-				-0-
09	2310 N	2252	-0-	-58	-0-	104	1	2148	2	N	-0-				-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	94	1	2026	2	N	-0-				-0-
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	2069	2	N	-0-				-0-
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	96	1	2006	2	N	-0-				-0-
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	98	1	2056	2	N	-0-				-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	97	1	2075	2	N	-0-				-0-
*09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	97	1	2001	2	N	-0-				-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 10588 - 10596

04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	76	1	1018	2	Y	-0-	2	1		-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	82	1	1067	2	Y	-0-				-0-
06	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	76	1	957	2	Y	-0-				-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	82	1	1079	2	Y	-0-				-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	83	1	1107	2	Y	-0-				-0-
*09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1052	2	Y	-0-				-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF. 11116 - 11264

04	2670 X	1625	-0-	-1045	-0-	72	1	1553	2	Y	-0-				-0-
05	2026 X	1551	-0-	-475	-0-	70	1	1481	2	Y	-0-				-0-
06	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	66	1	1389	2	Y	-0-				-0-
07	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	66	1	1383	2	Y	-0-				-0-
08	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	63	1	1349	2	Y	-0-				-0-
09	1470 N	1309	-0-	-161	-0-	61	1	1248	2	Y	-0-				-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10874 - 10992

04	1170 N	700	-0-	-470	-0-	55	1	645	2	Y	-0-				-0-
05	1271 N	707	-0-	-564	-0-	50	1	657	2	Y	-0-				-0-
06	840 N	221	-0-	-619	-0-	10	1	211	2	Y	-0-				-0-
07	713 N	354	-0-	-359	-0-	16	1	338	2	Y	-0-				-0-
08	713 N	516	-0-	-197	-0-	23	1	493	2	Y	-0-				-0-
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-				-0-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
04		2610 N	2572	-0-	-38	-0-	114 1	2458 2	Y	Y	-0-	-0-
05		2759 N	2657	-0-	-102	-0-	120 1	2537 2	Y	Y	-0-	-0-
06		2640 N	2529	-0-	-111	-0-	115 1	2414 2	Y	Y	-0-	-0-
07		2666 N	2028	-0-	-638	-0-	92 1	1936 2	Y	Y	-0-	-0-
08		2666 N	2152	-0-	-514	-0-	96 1	2056 2	Y	Y	-0-	-0-
09		2520 N	2030	-0-	-490	-0-	94 1	1936 2	Y	Y	-0-	-0-
-----												
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214												
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	43 1	920 2	Y	Y	-0-	-0-
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	45 1	947 2	Y	Y	-0-	-0-
06		960 N	946	-0-	-14	-0-	43 1	903 2	Y	Y	-0-	-0-
07		992 N	976	-0-	-16	-0-	44 1	932 2	Y	Y	-0-	-0-
08		992 N	981	-0-	-11	-0-	44 1	937 2	Y	Y	-0-	-0-
09		960 N	885	-0-	-75	-0-	41 1	844 2	Y	Y	-0-	-0-
-----												
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304												
04		2460 N	2309	-0-	-151	-0-	103 1	2206 2	N	N	-0-	-0-
05		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	108 1	2276 2	N	N	-0-	-0-
06		2490 N	2255	-0-	-235	-0-	103 1	2152 2	N	N	-0-	-0-
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	113 1	2364 2	N	N	-0-	-0-
08		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	111 1	2366 2	N	N	-0-	-0-
09		2250 N	2167	-0-	-83	-0-	100 1	2067 2	N	N	-0-	-0-
-----												
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	Y	-0-	-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	Y	-0-	-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	Y	-0-	-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	Y	-0-	-0-
*09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	Y	-0-	-0-
-----												
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399												
04		1020 N	1008	-0-	-12	-0-	74 1	934 2	Y	Y	-0-	-0-
05		1054 N	970	-0-	-84	-0-	74 1	896 2	Y	Y	-0-	-0-
06		1020 N	925	-0-	-95	-0-	71 1	854 2	Y	Y	-0-	-0-
07		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	76 1	950 2	Y	Y	-0-	-0-
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	76 1	954 2	Y	Y	-0-	-0-
*09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	75 1	928 2	Y	Y	-0-	-0-
-----												
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148												
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	30 1	652 2	Y	Y	-0-	-0-
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	30 1	637 2	Y	Y	-0-	-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	30 1	635 2	Y	Y	-0-	-0-
07		682 N	646	-0-	-36	-0-	29 1	617 2	Y	Y	-0-	-0-
08		682 N	659	-0-	-23	-0-	30 1	629 2	Y	Y	-0-	-0-
09		660 N	611	-0-	-49	-0-	28 1	583 2	Y	Y	-0-	-0-
-----												
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
NETTLES, L.O. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181950		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380			
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		
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	153	1	3279	2	N	-0-
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	158	1	3324	2	N	-0-
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	155	1	3234	2	N	-0-
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	163	1	3419	2	N	-0-
08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	164	1	3492	2	N	-0-
*09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	162	1	3339	2	N	-0-
-----											
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 182155		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518			
04	2760 N	2732	-0-	-28	-0-	122	1	2610	2	N	-0-
05	2976 N	2852	-0-	-124	-0-	129	1	2723	2	N	-0-
06	2580 N	2376	-0-	-204	-0-	108	1	2268	2	N	-0-
07	2821 N	2121	-0-	-700	-0-	97	1	2024	2	N	-0-
08	2852 N	1773	-0-	-1079	-0-	79	1	1694	2	N	-0-
09	2370 N	1966	-0-	-404	-0-	91	1	1875	2	N	-0-
-----											
CROFT, M. V.		WELL #: 4		RRCID -> 182257		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902			
04	2400 N	2045	-0-	-355	-0-	91	1	1954	2	N	-0-
05	2356 N	2092	-0-	-264	-0-	95	1	1997	2	N	-0-
06	2130 N	1993	-0-	-137	-0-	91	1	1902	2	N	-0-
07	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	94	1	1964	2	N	-0-
08	2077 N	2069	-0-	-8	-0-	93	1	1976	2	N	-0-
09	1980 N	1847	-0-	-133	-0-	85	1	1762	2	N	-0-
-----											
CLANCY, JOE A.		WELL #: 5		RRCID -> 182331		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701			
04	6300 X	5759	-0-	-541	-0-	256	1	5503	2	Y	-0-
05	6168 X	5481	-0-	-687	-0-	248	1	5233	2	Y	-0-
06	5760 X	1697	-0-	-4063	-0-	77	1	1620	2	Y	-0-
07	5952 X	2505	-0-	-3447	-0-	260	1	2245	2	Y	-0-
08	5952 X	5544	-0-	-408	-0-	633	1	4911	2	Y	-0-
09	5760 X	5258	-0-	-502	-0-	674	1	4584	2	Y	-0-
-----											
SMYTHE, E. L.		WELL #: 10		RRCID -> 182748		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286			
04	1410 N	1015	-0-	-395	-0-	45	1	970	2	Y	-0-
05	1268 N	784	-0-	-484	-0-	36	1	748	2	Y	-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	53	1	1113	2	Y	-0-
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	2	Y	-0-
*09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	-0-
-----											
SPENCE, RALPH		WELL #: 6		RRCID -> 183296		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836			
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	Y	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
VANCE, MAE B. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 183324		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807			
04	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	45	1	973	2	Y	-0-
05	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-
06	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	57	1	1195	2	Y	-0-
07	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	55	1	1159	2	Y	-0-
08	1271 X	1169	-0-	-102	-0-	52	1	1117	2	Y	-0-
09	1260 X	870	-0-	-390	-0-	40	1	830	2	Y	-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	11700	PERF. 9670 - 11104	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-	33	1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/02/2016													
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001										TOTAL DEPTH	10886	PERF.10590 - 10684	
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	Y	-0-		-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	852	2	Y	-0-		-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	2	Y	-0-		-0-
07	899 N	288	-0-	-611	-0-	13	1	275	2	Y	-0-		-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-		-0-
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001										TOTAL DEPTH	11650	PERF.11140 - 11200	
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	2	N	-0-		-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	2	N	-0-		-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	60	1	1254	2	N	-0-		-0-
08	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	55	1	1172	2	N	-0-		-0-
09	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	48	1	994	2	N	-0-		-0-
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001										TOTAL DEPTH	10980	PERF.10709 - 10789	
04	1950 N	420	-0-	-1530	-0-	19	1	401	2	Y	-0-		-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	Y	-0-		-0-
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1961	2	Y	-0-		-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	Y	-0-		-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-		-0-
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	717	2	Y	-0-		-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012										TOTAL DEPTH	11234	PERF. 9124 - 11029	
04	750 N	698	-0-	-52	-0-	31	1	667	2	Y	-0-		-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	681	-0-	-9	-0-	31	1	650	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	664	-0-	-49	-0-	30	1	634	2	Y	-0-		-0-
08	713 N	639	-0-	-74	-0-	29	1	610	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	606	-0-	-84	-0-	28	1	578	2	Y	-0-		-0-
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001										TOTAL DEPTH	11560	PERF.11130 - 11292	
04	990 N	896	-0-	-94	-0-	40	1	856	2	Y	-0-		-0-
05	1023 N	856	-0-	-167	-0-	39	1	817	2	Y	-0-		-0-
06	990 N	696	-0-	-294	-0-	32	1	664	2	Y	-0-		-0-
07	930 N	696	-0-	-234	-0-	32	1	664	2	Y	-0-		-0-
08	868 N	616	-0-	-252	-0-	28	1	588	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	602	-0-	-88	-0-	28	1	574	2	Y	-0-		-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001										TOTAL DEPTH	11342	PERF.10842 - 11129	
04	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	60	1	1297	2	Y	-0-		-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1484	2	Y	-0-		-0-
06	1530 N	1443	-0-	-87	-0-	66	1	1377	2	Y	-0-		-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	2	Y	-0-		-0-
08	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	63	1	1350	2	Y	-0-		-0-
*09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	89	1	1827	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 #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04		3000 N	1960	-0-	-1040	452	87	1	1873	2	Y	-0-				-0-	
05		2200 N	1748	-0-	-452	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-				-0-	
06		1860 N	1347	-0-	-513	-0-	61	1	1286	2	Y	-0-				-0-	
07		1922 N	1586	-0-	-336	-0-	72	1	1514	2	Y	-0-				-0-	
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	85	1	1822	2	Y	-0-				-0-	
*09		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	110	1	2258	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861																	
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	-0-				-0-	
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	-0-				-0-	
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-				-0-	
07		682 N	598	-0-	-84	-0-	27	1	571	2	Y	-0-				-0-	
08		682 N	609	-0-	-73	-0-	27	1	582	2	Y	-0-				-0-	
*09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894																	
04		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-				-0-	
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266																	
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	74	1	1597	2	N	-0-				-0-	
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	73	1	1542	2	N	-0-				-0-	
06		1770 N	1353	-0-	-417	-0-	62	1	1291	2	N	-0-				-0-	
07		1736 N	1580	-0-	-156	-0-	72	1	1508	2	N	-0-				-0-	
08		1612 N	1509	-0-	-103	-0-	68	1	1441	2	N	-0-				-0-	
09		1350 N	773	-0-	-577	-0-	36	1	737	2	N	-0-				-0-	
-----																	
MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680																	
04		3420 X	3188	-0-	-232	-0-	142	1	3046	2	N	-0-				-0-	
05		3133 X	2585	-0-	-548	-0-	117	1	2468	2	N	-0-				-0-	
06		2640 X	1726	-0-	-914	-0-	79	1	1647	2	N	-0-				-0-	
07		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	130	1	2728	2	N	-0-				-0-	
08		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	139	1	2957	2	N	-0-				-0-	
*09		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	145	1	2997	2	N	-0-				-0-	
-----																	
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419																	
04		150 N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-	
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-				-0-	
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-	
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-				-0-	
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-	
*09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-				-0-	
-----																	
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343																	
04		2160 N	194	-0-	-1966	-0-	9	1	185	2	N	-0-				-0-	
05		2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-				-0-	
06		1860 N	1024	-0-	-836	-0-	47	1	977	2	N	-0-				-0-	
07		3100 N	3513	-0-	413	413	160	1	3353	2	N	-0-				-0-	
08		3100 N	3390	-0-	290	703	152	1	3238	2	N	-0-				-0-	
*09		3000 N	2446	-0-	-554	149	113	1	2333	2	N	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522														
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
04	1710 N	1558	-0-	-152	-0-	69	1	1489	2	Y	-0-			-0-
05	1723 N	1598	-0-	-125	-0-	72	1	1526	2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	463	-0-	-1187	-0-	21	1	442	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	3	-0-	-1609	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-

  

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548														
04	240 N	21	-0-	-219	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-			-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-

  

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402														
04	T. A.	9261	-0-	9261	42214	412	1	8849	2	Y	-0-			-0-
05	48999 X	6785	-0-	-42214	-0-	307	1	6478	2	Y	-0-			-0-
06	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	249	1	5197	2	Y	-0-			-0-
07	7099 X	4752	-0-	-2347	-0-	216	1	4536	2	Y	-0-			-0-
08	7099 X	3932	-0-	-3167	-0-	176	1	3756	2	Y	-0-			-0-
09	6870 X	3228	-0-	-3642	-0-	149	1	3079	2	Y	-0-			-0-

  

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925														
04	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	195	1	4191	2	Y	-0-			-0-
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	203	1	4279	2	Y	-0-			-0-
06	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	186	1	3887	2	Y	-0-			-0-
07	4557 X	4176	-0-	-381	-0-	190	1	3986	2	Y	-0-			-0-
08	4526 X	4242	-0-	-284	-0-	190	1	4052	2	Y	-0-			-0-
09	4380 X	3848	-0-	-532	-0-	178	1	3670	2	Y	-0-			-0-

  

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834														
04	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	806	1	5637	2	Y	-0-			-0-
05	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	850	1	6120	2	Y	-0-			-0-
06	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	855	1	6635	2	Y	-0-			-0-
07	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	898	1	7072	2	Y	-0-			-0-
08	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	863	1	6430	2	Y	-0-			-0-
09	7500 X	2932	-0-	-4568	-0-	557	1	2375	2	Y	-0-			-0-

  

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841														
04	210 N	11	-0-	-199	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	41	1	852	2	Y	-0-			-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002														
04	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	105	1	2249	2	Y	-0-			-0-
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	111	1	2344	2	Y	-0-			-0-
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	99	1	2060	2	Y	-0-			-0-
07	2418 N	2111	-0-	-307	-0-	96	1	2015	2	Y	-0-			-0-
08	2449 N	2262	-0-	-187	-0-	101	1	2161	2	Y	-0-			-0-
*09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	101	1	2082	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4774 -	5093		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004										TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9039 -	10662		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH	11468	PERF.	11101 -	11264		
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	78	1	1676	2	Y	-0-					-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	80	1	1677	2	Y	-0-					-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	76	1	1579	2	Y	-0-					-0-
07	1798 N	1584	-0-	-214	-0-	72	1	1512	2	Y	-0-					-0-
08	1767 N	1087	-0-	-680	-0-	49	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	87	1	1791	2	Y	-0-					-0-
-----																
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006										TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10958 -	11131		
04	990 N	963	-0-	-27	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	Y	-0-					-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	933	2	Y	-0-					-0-
*09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	881	2	Y	-0-					-0-
-----																
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL DEPTH	11260	PERF.	10866 -	11042		
04	2160 N	2100	-0-	-60	-0-	93	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	100	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	2160 N	2152	-0-	-8	-0-	98	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	100	1	2104	2	N	-0-					-0-
08	2201 N	2150	-0-	-51	-0-	96	1	2054	2	N	-0-					-0-
09	2160 N	2078	-0-	-82	-0-	96	1	1982	2	N	-0-					-0-
-----																
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007										TOTAL DEPTH	14282	PERF.	11083 -	14138		
04	5070 X	3402	-0-	-1668	-0-	177	1	3225	2	N	-0-					-0-
05	4849 X	3780	-0-	-1069	-0-	201	1	3579	2	N	-0-					-0-
06	4440 X	3708	-0-	-732	-0-	198	1	3510	2	N	-0-					-0-
07	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	185	1	3774	2	N	-0-					-0-
08	3782 X	3690	-0-	-92	-0-	166	1	3524	2	N	-0-					-0-
*09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	181	1	3694	2	N	-0-					-0-
-----																
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL DEPTH	11015	PERF.	11119 -	15060		
04	5310 X	5004	-0-	-306	-0-	223	1	4781	2	N	-0-					-0-
05	5223 X	5164	-0-	-59	-0-	234	1	4930	2	N	-0-					-0-
06	4950 X	4885	-0-	-65	-0-	223	1	4662	2	N	-0-					-0-
07	5115 X	5063	-0-	-52	-0-	231	1	4832	2	N	-0-					-0-
08	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	234	1	4981	2	N	-0-					-0-
09	4950 X	4920	-0-	-30	-0-	228	1	4692	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	10020 X	9718	-0-	-302	-0-	433	1	9285	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	479	1	10087	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	484	1	10113	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	488	1	10224	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	10571 X	10496	-0-	-75	-0-	470	1	10026	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	10590 X	9555	-0-	-1035	-0-	442	1	9113	2	Y	-0-	-0-	-0-	
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889														
04	T. A.	7085	-0-	7085	25104	315	1	6770	2	N	-0-	-0-	97	
05	34744 X	9640	-0-	-25104	-0-	437	1	9203	2	N	-0-	-0-	97	
06	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	384	1	8019	2	N	-0-	-0-	97	
07	9517 X	8026	-0-	-1491	-0-	366	1	7660	2	N	-0-	-0-	97	
08	9641 X	7673	-0-	-1968	-0-	344	1	7329	2	N	-0-	-0-	97	
09	9330 X	6124	-0-	-3206	-0-	283	1	5841	2	N	-0-	-0-	97	
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601														
04	11040 X	10362	-0-	-678	-0-	449	1	9639	2	Y	249	245	1	88
05	10826 X	10387	-0-	-439	-0-	471	1	9916	2	Y	-0-	88	1	-0-
06	10050 X	9682	-0-	-368	-0-	442	1	9240	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	557	1	11680	2	Y	23	15	1	8
08	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	740	1	15767	2	Y	99	58	1	49
*09	15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	698	1	14394	2	Y	121	129	1	41
						133	9							
RABALAIS, F.W. INC. 687720														
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105														
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	1088	2	N	-0-	-0-	64	
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	53	1	1121	2	N	-0-	-0-	64	
06	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	49	1	1041	2	N	-0-	-0-	64	
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	2	N	-0-	-0-	64	
*08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	2	N	-0-	-0-	64	
09	1080 N	996	-0-	-84	-0-	45	1	951	2	N	-0-	-0-	64	
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959														
04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-	-0-	73	
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-	-0-	73	
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-	-0-	73	
07	3627 X	2548	-0-	-1079	-0-	2548	2			N	-0-	-0-	73	
08	3937 X	3131	-0-	-806	-0-	3131	2			N	-0-	-0-	73	
09	3810 X	3316	-0-	-494	-0-	3316	2			N	-0-	-0-	73	
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297														
04	3330 X	2794	-0-	-536	-0-	2794	2			N	-0-	-0-	83	
05	2790 X	2617	-0-	-173	-0-	2617	2			N	-0-	-0-	83	
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-	-0-	83	
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-	-0-	83	
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-	-0-	83	
*09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-	-0-	83	

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082  
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					132
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					132
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					132
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

04		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					69
05		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					69
06		3090 X	2926	-0-	-164	-0-	2926	2			N	-0-					69
07		3441 X	3240	-0-	-201	-0-	3240	2			N	-0-					69
08		3472 X	3078	-0-	-394	-0-	3078	2			N	-0-					69
09		3360 X	3154	-0-	-206	-0-	3154	2			N	-0-					69

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

04		16530 X	14707	-0-	-1823	-0-	14663	2	44	9	N	40					112
05		17081 X	13105	-0-	-3976	-0-	13085	2	20	9	N	18					130
06		14250 X	12300	-0-	-1950	-0-	12276	2	24	9	N	22					152
07		15190 X	12245	-0-	-2945	-0-	12225	2	20	9	N	18					170
08		13826 X	12066	-0-	-1760	-0-	12055	2	11	9	N	10					180
09		13380 X	11822	-0-	-1558	-0-	11816	2	6	9	N	5					185

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					73
05		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					73
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					73
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					73
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					73
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

04		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					40
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					40
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					40
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					40
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					40
*09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

04		1530 N	56	-0-	-1474	-0-	56	2			Y	-0-					6
05		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					6
06		1290 N	797	-0-	-493	-0-	797	2			Y	-0-					6
07		3100 N	3145	-0-	45	45	3145	2			Y	-0-					6
08		3100 N	3061	-0-	-39	6	3061	2			Y	-0-					6
*09		2728 N	2722	-0-	-6	-0-	2722	2			Y	-0-					6



OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
XTO ENERGY INC. 945936  
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

04	3180 X	2818	-0-	-362	-0-	82	1	2736	2	N	-0-					128
05	3286 X	3203	-0-	-83	-0-	93	1	3089	2	N	19					147
						21	9									
06	3180 X	2963	-0-	-217	-0-	86	1	2877	2	N	-0-	137	1			10
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	103	1	3421	2	N	-0-					10
08	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	90	1	2998	2	N	-0-					10
09	3090 X	2814	-0-	-276	-0-	82	1	2732	2	N	-0-					10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	35	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	36	1	1188	2	N	-0-					-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	35	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	38	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	35	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	1056	-0-	-144	-0-	31	1	1025	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	810 N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

04	2130 N	2080	-0-	-50	-0-	61	1	2019	2	N	-0-					-0-
05	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	49	1	1631	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1498	-0-	-242	-0-	44	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	2139 N	1441	-0-	-698	-0-	42	1	1399	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	1328	-0-	-346	-0-	39	1	1289	2	N	-0-					-0-
09	1500 N	1343	-0-	-157	-0-	39	1	1304	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209												
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
04	4680 X	4249	-0-	-431	-0-	122 1	4076 2	N	46			173
05	4836 X	2667	-0-	-2169	-0-	51 9	78 1	N	-0-			173
06	4680 X	2032	-0-	-2648	-0-	59 1	1973 2	N	-0-			173
07	4402 X	2158	-0-	-2244	-0-	63 1	2093 2	N	2	127 1		48
08	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2 9	59 1	N	-0-			48
*09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	58 1	1964 2	N	-0-			48
09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	58 1	1935 2	N	-0-			48
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145												
04	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	52 1	1723 2	N	3			115
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	3 9	52 1	N	10			125
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	11 9	54 1	N	22	45 1		102
07	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	24 9	48 1	N	3	77 1		28
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	3 9	49 1	N	-0-			28
*09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	46 1	1627 2	N	-0-			28
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	46 1	1531 2	N	-0-			28
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093												
04	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	79 1	2638 2	N	-0-			137
05	2542 N	2142	-0-	-400	-0-	62 1	2080 2	N	-0-			137
06	2730 N	2388	-0-	-342	-0-	70 1	2318 2	N	-0-			137
07	2821 N	2022	-0-	-799	-0-	59 1	1963 2	N	-0-			137
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	55 1	1821 2	N	-0-			137
*09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	78 1	2598 2	N	-0-			137
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	78 1	2598 2	N	-0-			137
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912												
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 2		N	-0-			-0-
05	3937 X	2889	-0-	-1048	-0-	2889 2		N	-0-			-0-
06	3810 X	1959	-0-	-1851	-0-	1959 2		N	-0-			-0-
07	4960 X	2589	-0-	-2371	-0-	2589 2		N	-0-			-0-
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2		N	-0-			-0-
09	3180 X	2777	-0-	-403	-0-	2777 2		N	-0-			-0-
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167												
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	19 1	639 2	N	-0-			-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	19 1	622 2	N	-0-			-0-
06	1020 N	368	-0-	-652	-0-	11 1	357 2	N	-0-			-0-
07	682 N	333	-0-	-349	-0-	10 1	323 2	N	-0-			-0-
08	651 N	465	-0-	-186	-0-	14 1	451 2	N	-0-			-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	10 1	334 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												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
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 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546															
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-			-0-
05	3193	X	1986	-0-	-1207	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
06	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	3074	2			N	-0-			-0-
07	3193	X	2594	-0-	-599	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
*09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477															
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368															
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248															
04	2700	N	838	-0-	-1862	-0-	65	1	759	2	N	13			35
							14	9							
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	214	1	2644	2	N	42			77
							46	9							
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	208	1	2441	2	N	37	87	1	27
							41	9							
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	228	1	2539	2	N	38			65
							42	9							
08	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	195	1	2421	2	N	35			100
							39	9							
09	2700	N	2636	-0-	-64	-0-	214	1	2379	2	N	39	116	1	23
							43	9							

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE										CNTY: HOPKINS					
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681															
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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.//		251681								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	036844	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7919 - 7927
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	7906 - 7913
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	036852	COMPL. DATE	04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7940 - 7945
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	036853	COMPL. DATE	06/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7979 - 7987
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	036854	COMPL. DATE	05/30/1950	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7914 - 7925
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #:		78	RRCID ->	036855	COMPL. DATE	07/07/1950	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 7950 -	7972		
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		96	RRCID ->	036858	COMPL. DATE	03/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7945 -	7971		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	037595	COMPL. DATE	04/05/1952	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7924 -	7929		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7719 -	7728		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	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		
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3048	2	113	9	N	103	185	1	449
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3052	2	133	9	N	121			570
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2970	2	84	9	N	76	173	1	473
07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2735	2	59	9	N	54			527
08	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2347	2	85	9	N	77	179	1	425
*09	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2120	2	109	9	N	99			524
-----														
PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7844 -	7860		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	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 #:	166	RRCID ->	054513	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7834 - 7860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7774 - 7784	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7720 - 7732	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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 #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7902 - 7930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)		71624 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		945936									
GILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113473	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11459 - 11663
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GILLIAM "C"		WELL #:		1	RRCID ->	117288	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11525 - 11760
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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				
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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VANCE, MAE B.		WELL #: 1		RRCID -> 015645		COMPL. DATE 09/16/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7247 - 7252				
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	218 1	4862 2	N	5					80
05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	209 1	4663 2	N	14					94
06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	199 1	4436 2	N	16					110
07	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	257 1	5743 2	N	32					142
08	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	257 1	5743 2	N	26					168
*09	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	208 1	4635 2	N	14					182

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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARCHER, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160810		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7280 - 7292				
04	3960 X	3891	-0-	-69	-0-	173 1	3718 2	Y	-0-					-0-
05	4092 X	3761	-0-	-331	-0-	170 1	3591 2	Y	-0-					-0-
06	3900 X	3703	-0-	-197	-0-	169 1	3534 2	Y	-0-					-0-
07	4030 X	3824	-0-	-206	-0-	174 1	3650 2	Y	-0-					-0-
08	4030 X	3620	-0-	-410	-0-	162 1	3458 2	Y	-0-					-0-
09	3900 X	3737	-0-	-163	-0-	173 1	3564 2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY		WELL #: 2		RRCID -> 168081		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7324 - 7336				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BATES, LUTHER		WELL #: 1		RRCID -> 169956		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7324 - 7336				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 CAPPB, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331  
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
09	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

04	3330 X	1465	-0-	-1865	-0-	335	1	1130	2	N	-0-					68
05	3441 X	2083	-0-	-1358	-0-	385	1	1694	2	N	4					72
06	2550 X	1853	-0-	-697	-0-	353	1	1500	2	N	-0-					72
07	2635 X	2097	-0-	-538	-0-	344	1	1753	2	N	-0-					72
08	2077 X	326	-0-	-1751	-0-	129	1	197	2	N	-0-					72
09	2010 X	984	-0-	-1026	-0-	334	1	649	2	N	1					73

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	474	1	1598	2	N	-0-					-0-
05	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	437	1	1926	2	N	1	1	8			-0-
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	466	1	1980	2	N	1	1	8			-0-
07	2139 X	1493	-0-	-646	-0-	245	1	1247	2	N	1	1	8			-0-
08	2356 X	854	-0-	-1502	-0-	337	1	516	2	N	1	1	8			-0-
09	2430 X	324	-0-	-2106	-0-	110	1	214	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

04	2580 #	2285	-0-	-295	-0-	156	1	2128	2	N	1	1	8			102
05	2666 #	2532	-0-	-134	-0-	167	1	2343	2	N	20					122
06	2580 #	2387	-0-	-193	-0-	150	1	2156	2	N	74					196
07	2418 #	2355	-0-	-63	-0-	152	1	2185	2	N	16	177	1	1	8	34
08	2542 #	2519	-0-	-23	-0-	168	1	2351	2	N	-0-					34
09	2460 #	2239	-0-	-221	-0-	158	1	2081	2	N	-0-					34

-----												
POKEY (RODESSA B)												
IMAGERY EXPLORATION, INC.												
MILLER												
72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE												
422898												
WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352												
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		
-----												
04		1500 #	1429	-0-	-71	-0-	1427 2	2 9		N	2	95
05		1581 #	1500	-0-	-81	-0-	1497 2	3 9		N	3	98
06		1530 #	1437	-0-	-93	-0-	1435 2	2 9		N	2	100
07		1581 #	1493	-0-	-88	-0-	1491 2	2 9		N	2	102
08		1519 #	1429	-0-	-90	-0-	1427 2	2 9		N	2	104
09		1440 #	1060	-0-	-380	-0-	1059 2	1 9		N	1	105
-----												
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.												
FAVORS, C. C. "B"												
809331												
WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392												
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	65
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
06		8 R	8	-0-	-0-	-0-	2 2	6 9		N	5	70
07		4 #	3	-0-	-1	-0-	1 2	2 9		N	2	72
08		12 R	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 2		N	-0-	72
09		8 #	5	-0-	-3	-0-	2 1	3 2		N	-0-	72
-----												
FAVORS, C. C. "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387												
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	109 1	369 3		N	-0-	-0-
05		775 N	520	-0-	-255	-0-	96 1	424 2		N	-0-	-0-
06		660 N	486	-0-	-174	-0-	99 1	387 2		N	-0-	-0-
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	84 1	430 2		N	-0-	-0-
08		527 N	513	-0-	-14	-0-	203 1	310 2		N	-0-	-0-
*09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	228 1	443 2		N	-0-	-0-
-----												
PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.												
SADLER												
72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE												
518265												
WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966												
04		480 N	74	-0-	-406	-0-	74 2			N	-0-	55
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	55
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	55
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
-----												
HARDISON												
WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670												
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
THE 6C GROUP LLC												
PARSONS, F. B.												
851487												
WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388												
04		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-	-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-	-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-	-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE  
 THE 6C GROUP LLC //CONT.// 851487  
 ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

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
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			141
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			141
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			141
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 118042 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356

04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			28
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	139 2		N	-0-			28
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2		N	-0-			28
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			28
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			28
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON  
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496  
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10		0	893	-0-	893	893	890 2	3 9	N	3			3
*11	65340		4042	-0-	-61298	-0-	4039 2	3 9	N	3			6
*12	67518		3083	-0-	-64435	-0-	3080 2	3 9	N	3			9
*01	67518		3532	-0-	-63986	-0-	3531 2	1 9	N	1			10
*02	63162		3179	-0-	-59983	-0-	3177 2	2 9	N	2			12
*03	67518		3871	-0-	-63647	-0-	3868 2	3 9	N	3			15
*04	65340		4398	-0-	-60942	-0-	4397 2	1 9	N	1			16
*05	67518		3649	-0-	-63869	-0-	3645 2	4 9	N	4			20
*06	65340		4585	-0-	-60755	-0-	4581 2	4 9	N	4			24
*07	67518		4850	-0-	-62668	-0-	4846 2	4 9	N	4			28
*08	67518		4897	-0-	-62621	-0-	4893 2	4 9	N	4			32
*09	65340		4349	-0-	-60991	-0-	4345 2	4 9	N	4			36

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

04	05	06	07	08	09								
04	4860 #	3237	-0-	-1623	-0-	3237 2			N	-0-			-0-
05	5022 #	1123	-0-	-3899	-0-	1123 2			N	-0-			-0-
06	3720 #	1338	-0-	-2382	-0-	1338 2			N	-0-			-0-
07	3844 #	2025	-0-	-1819	-0-	2025 2			N	-0-			-0-
08	3348 #	1174	-0-	-2174	-0-	1174 2			N	-0-			-0-
09	3240 #	830	-0-	-2410	-0-	830 2			N	-0-			-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321  
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

04	05	06	07	08	*09								
04	DLQ G-10	3182	-0-	3182	14408	3174 2	8 9	N	7				152
05	DLQ G-10	2087	-0-	2087	16495	2085 2	2 9	N	2				154
06	DLQ G-10	4725	-0-	4725	21220	4710 2	15 9	N	14				168
07	23434 X	2214	-0-	-21220	-0-	2205 2	9 9	N	8				176
08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377 2			N	-0-			176
*09	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5901 2	18 9	N	16				192

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

04	05	06	07	08	09								
04	2250 X	2008	-0-	-242	-0-	2004 2	4 9	N	4				148
05	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2415 2	6 9	N	5				153
06	2430 X	2106	-0-	-324	-0-	2100 2	6 9	N	5				158
07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2547 2	7 9	N	6				164
08	2511 X	1788	-0-	-723	-0-	1785 2	3 9	N	3				167
09	2340 X	2052	-0-	-288	-0-	2043 2	9 9	N	8				175

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

04	05	06	07	08	09								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1223 2		4 9	N	4			200					
05		1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1058 2		6 9	N	5			205					
06		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1225 2		3 9	N	3			208					
07		1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1127 2		3 9	N	3	164	1	47					
*08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1148 2		3 9	N	3			50					
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			50					
-----																			
BALL, P. D. C. EST.										WELL #:	1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4564 - 4573
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2			N	-0-			-0-					
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-			-0-					
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2			N	-0-			-0-					
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			N	-0-			-0-					
*08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2			N	-0-			-0-					
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
RED LAKE (TRAVIS PEAK)										75305 410 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445									
MCADAMS "B"										WELL #:	4U	RRCID ->	233228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	9946 - 10179
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
-----																			
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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
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-					
-----																			
STUDDARD-STEWARD										WELL #:	1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	4835 - 4838
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
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-					
-----																			
RED LAKE, N. (WOODBINE)										75312 475 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
NOW DEVELOPMENT CO., INC.										615790									
P.D.C. BALL ESTATE										WELL #:		RRCID ->	155874	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5922 - 4932
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39					
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39					
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39					
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39					
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39					
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39					

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER)		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321													
COLDIRON 1		WELL #: 1W		RRCID -> 214188		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6510 - 6517					
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				178
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				178
09	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	3	1	2		N	-0-				178
-----															
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6550 - 6460					
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	234	2	72	9	N	65				205
05	310 #	293	-0-	-17	-0-	256	2	37	9	N	34	162	1		77
06	300 #	281	-0-	-19	-0-	220	2	61	9	N	55				132
07	310 #	257	-0-	-53	-0-	184	2	73	9	N	66				198
08	310 #	220	-0-	-90	-0-	170	2	50	9	N	45	176	1		67
09	300 #	235	-0-	-65	-0-	171	2	64	9	N	58				125
-----															
MILLER #1, EVA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6448 - 6460					
04	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				147
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				147
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-				147
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				147
08	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				147
*09	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	3066	2	36	9	N	33				180
-----															
MILLER, EVA MAE		WELL #: 2		RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6425 - 6447					
04	1350 #	759	-0-	-591	-0-	757	2	2	9	N	2				398
05	3328 R	3328	-0-	-0-	-0-	3320	2	8	9	N	7				405
06	1710 #	1608	-0-	-102	-0-	1586	2	22	9	N	20				425
07	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1883	2	67	9	N	61	97	1		389
08	3055 R	3055	-0-	-0-	-0-	3053	2	2	9	N	2				391
09	1710 #	1651	-0-	-59	-0-	1605	2	46	9	N	42				433

-----												
RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
WILLIAMS		WELL #:		1		RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6466 - 6474
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	AMT	
								CODE	CODE	CODE	CODE	
-----												
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					107
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					107
-----												
GREEN		WELL #:		1		RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 6786		PERF. 6494 - 6499
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					153
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					153
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					153
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					153
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					153
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	2735	R	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	2	13	9	188
05	2853	R	2853	-0-	-0-	-0-	-0-	2842	2	11	9	198
06	2916	R	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	2881	2	35	9	230
07	3476	R	3476	-0-	-0-	-0-	-0-	3414	2	62	9	197
08	2852	#	2838	-0-	-14	-0-	-0-	2835	2	3	9	200
09	2910	#	2428	-0-	-482	-0-	-0-	2371	2	57	9	252
-----												
ALLBRITTON		WELL #:		1		RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6412 - 6417
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					87
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					87

-----																		
RED OAK (DEXTER)																		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON																		
CASEY "C" //CONT.// 053321																		
WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483																		
M	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	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
-----																		
HAMMOND																		
WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420																		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-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																		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-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																		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
-----																		
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529																		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-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																		
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	-0-		4	1	53	2	N	-0-					28
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	71	2	N	-0-					28
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	66	2	N	-0-					28
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	84	2	N	-0-					28
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	90	2	N	-0-					28
*09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	96	2	N	-0-					28



RED OAK (DEXTER) XTO ENERGY INC. ANDERSON-BING		//CONT.// 75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON					
		//CONT.// 945936								
		WELL #: 1	RRCID -> 222827	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6446	- 6458			
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	EOM BALANCE
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-	38
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-	38
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	N	-0-	38
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-	38
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-	38
*09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	38
-----										
DOT CADENHEAD "A"		WELL #: 1	RRCID -> 223578	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6444	- 6464			
04	150 #	88	-0-	-62	-0-	7 1	81 2	N	-0-	28
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	7 1	111 2	N	-0-	28
06	120 #	49	-0-	-71	-0-	4 1	45 2	N	-0-	28
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	8 1	108 2	N	-0-	28
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	7 1	91 2	N	-0-	28
*09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	N	-0-	28
-----										
DOT CADENHEAD "B"		WELL #: 1	RRCID -> 223583	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 6757	PERF. 6426	- 6442			
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	4 1	43 2	N	-0-	69
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	4 1	68 2	N	-0-	69
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	6 1	70 2	N	-0-	69
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	N	-0-	69
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	N	-0-	69
*09	138 R	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 2	N	-0-	69
-----										
DOT CADENHEAD "C"		WELL #: 1	RRCID -> 225635	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6413	- 6433			
04	210 #	168	-0-	-42	-0-	13 1	155 2	N	-0-	37
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	15 1	239 2	N	-0-	37
06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	17 1	199 2	N	-0-	37
07	232 R	232	-0-	-0-	-0-	17 1	215 2	N	-0-	37
08	217 #	199	-0-	-18	-0-	15 1	184 2	N	-0-	37
*09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 2	N	-0-	37
-----										
DOT CADENHEAD -D-		WELL #: 1WS	RRCID -> 228170	COMPL. DATE 07/01/2011	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A				
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. GLENN, IVA		75363 250 053321	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
		WELL #: 1	RRCID -> 148246	COMPL. DATE 12/15/1993	TOTAL DEPTH 5851	PERF. 5726	- 5742			
04	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1 2		Y	-0-	27
05	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1 2		Y	-0-	27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	27
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-	27
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	27
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON			
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984													
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993										TOTAL DEPTH	5704	PERF.	5642 - 5656
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09		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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
-----													
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512													
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5743 - 5749
04	DLQ	G-10	159	-0-	159	584	5	1	140	3	N	13	141
05	DLQ	G-10	193	-0-	193	777	14	9	178	3	N	8	149
06	DLQ	G-10	144	-0-	144	921	6	1	116	3	N	22	171
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	921	9	9			N	-0-	171
08		921 N	-0-	-0-	-921	-0-	4	1			N	-0-	171
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	24	9			N	-0-	171
-----													
TEXAS ROYALTY CORP. 847991													
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989										TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5600 - 5610
04	1606	N	506	-0-	-1100	-0-	9	9	9	9	Y	8	28
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	1	9	1	9	Y	1	5
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	8	9	8	9	Y	7	12
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	4	9	4	9	Y	4	16
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	9	4	9	Y	4	20
09	690	N	390	-0-	-300	-0-	386	2	4	9	Y	4	24

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON										
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991																
DALE G.U. NO. 2		WELL #: 2				RRCID -> 135318				COMPL. DATE 05/19/1990		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 5626 - 5637		
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				
04	1606 N	506	-0-	-1100	-0-	497	2	9	9	Y	8				28	
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1	24	1		5	
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	Y	7				12	
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4				16	
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	Y	4				20	
09	690 N	390	-0-	-300	-0-	386	2	4	9	Y	4				24	
-----																
LEACH		WELL #: 1				RRCID -> 137080				COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5708 - 5720		
04	1016 N	284	-0-	-732	-0-	282	2	2	9	Y	2				15	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	12	1		4	
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	254	2	1	9	Y	1				5	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1				6	
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1				7	
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	187	2	1	9	Y	1				8	
-----																
MOORE ESTATE		WELL #: 1				RRCID -> 139371				COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5785 - 5806		
04	681 N	239	-0-	-442	-0-	235	2	4	9	Y	4				13	
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	12	1		2	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2				4	
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1				5	
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2				7	
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	150	2	1	9	Y	1				8	
-----																
EAMES		WELL #: 1				RRCID -> 139923				COMPL. DATE 10/22/1991		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5689 - 5706		
04	1277 N	458	-0-	-819	-0-	447	2	11	9	Y	10				25	
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3	23	1		5	
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7				12	
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	726	2	4	9	Y	4				16	
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	764	2	9	9	Y	8				24	
09	660 N	543	-0-	-117	-0-	534	2	9	9	Y	8				32	
-----																
HARRIS		WELL #: 1				RRCID -> 140219				COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5673 - 5688		
04	79 N	30	-0-	-49	-0-	29	2	1	9	Y	1				26	
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	Y	2	1	1		27	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1				28	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1				29	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1				30	
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1				31	
-----																
HENSON		WELL #: 1				RRCID -> 142278				COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5584 - 5602		
04	2600 N	1201	-0-	-1399	-0-	1181	2	20	9	Y	18				66	
05	2386 N	1114	-0-	-1272	-0-	1108	2	6	9	Y	5	59	1		12	
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	2	12	9	Y	11				23	
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1437	2	8	9	Y	7				30	
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1266	2	9	9	Y	8				38	
09	1260 N	789	-0-	-471	-0-	781	2	8	9	Y	7				45	
-----																
JOHNSON		WELL #: 1				RRCID -> 144857				COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5849 - 5864		
04	450 N	294	-0-	-156	-0-	281	2	13	9	N	12				158	
05	465 N	355	-0-	-110	-0-	354	2	1	9	N	1				159	
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1				160	
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1				161	
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	335	2	3	9	N	3				164	
09	540 N	295	-0-	-245	-0-	293	2	2	9	N	2				166	

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991							
MAE, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 147899	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 5580 - 5600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1388 N	343	-0-	-1045	-0-	342 2	19
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314 2	3
06	510 N	426	-0-	-84	-0-	422 2	7
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439 2	9
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	412 2	12
09	420 N	309	-0-	-111	-0-	303 2	17
-----							
DALE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 4		RRCID -> 148473	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 5623	PERF. 5500 - 5514
04	486 N	194	-0-	-292	-0-	193 2	22
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	17
06	66 N	18	-0-	-48	-0-	17 2	18
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	30 2	19
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	30 2	20
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	25 2	21
-----							
NORCOM		WELL #: 1		RRCID -> 246811	COMPL. DATE 07/20/2008	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 5779 - 5786
04	2430 X	2019	-0-	-411	-0-	2016 2	258
05	2511 X	1525	-0-	-986	-0-	1523 2	260
06	2280 X	2001	-0-	-279	-0-	1997 2	264
07	2356 X	2096	-0-	-260	-0-	2094 2	266
08	2356 X	1987	-0-	-369	-0-	1985 2	268
09	2010 X	1527	-0-	-483	-0-	1524 2	271
-----							
XTO ENERGY INC.		945936					
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 148829	COMPL. DATE 10/16/1993	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5540 - 5546
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	40
-----							
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 250597	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5565 - 5575
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
-----							
RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE)		75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT	
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984					
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 045424	COMPL. DATE 11/09/1968	TOTAL DEPTH 6101	PERF. 5697 - 5701
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	31

-----												
RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON												
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984												
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	7
-----												
JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	45
-----												
JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	46
-----												
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512												
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733												
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-		12	1	346	3	137
								3	9			
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-		11	1	336	3	138
								1	9			
06	330	N	269	-0-	-61	-0-		9	1	259	3	139
								1	9			
07	372	N	325	-0-	-47	-0-		10	1	312	3	142
								3	9			
08	341	N	317	-0-	-24	-0-		10	1	305	3	144
								2	9			
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-		11	1	323	3	145
								1	9			
-----												
CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650												
04	DLQ	G-10	77	-0-	77	251		2	1	75	3	23
05	DLQ	G-10	83	-0-	83	334		3	1	80	3	23
06	DLQ	G-10	81	-0-	81	415		3	1	78	3	23
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	415						23
08		415 N	-0-	-0-	-415	-0-						23
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						23

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON  
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512  
 CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	45	-0-	45	136	1	1	44	3	Y	-0-			37
05	DLQ G-10	44	-0-	44	180	1	1	43	3	Y	-0-			37
06	DLQ G-10	44	-0-	44	224	1	1	43	3	Y	-0-			37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-			37
08	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			37
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			37

XTO ENERGY INC. 945936  
 CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

04	360 N	303	-0-	-57	-0-	19	1	234	2	N	45			199
						50	9							
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	18	1	296	2	N	35	165	1	69
						39	9							
06	360 N	282	-0-	-78	-0-	21	1	247	2	N	13			82
						14	9							
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	32			114
						35	9							
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	45			159
						50	9							
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	N	47			206
						52	9							

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

04	660 N	454	-0-	-206	-0-	33	1	410	2	N	10			208
						11	9							
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	35	1	560	2	N	7	176	1	39
						8	9							
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	34	1	402	2	N	5			44
						6	9							
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	N	5			49
						6	9							
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	411	2	N	7			56
						8	9							
*09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	N	5			61
						6	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

04	DLQ G-10	1	-0-	1 B	1	1	2			Y	-0-			27
05	14B DENY	1	-0-	1 B	2	1	2			Y	-0-			27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-			27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-			27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			2										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-			27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266					Y	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1266					Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266					Y	-0-			27
07	1266 R	-0-	-0-	-1266 B	-0-					Y	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LEON								
OIL MANAGEMENT CORPORATION			620480											
JONES, RUTH		WELL #:	1	RRCID -> 070205	COMPL. DATE 09/20/1976	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5835 - 5841						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		60 N	42	-0-	-18 B	-0-	16	2	26	9	N	24		197
05		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	16	2	54	9	N	49	186 1	60
06		60 N	23	-0-	-37 B	-0-	16	2	7	9	N	6		66
07		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	16	2	57	9	N	52		118
08		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	26	2	55	9	N	50		168
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
*09		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	25	2	57	9	N	52		220
-----														
ROBERTS & HAMMACK INC.			718512											
HARCROW, T. E.		WELL #:	2	RRCID -> 031479	COMPL. DATE 05/26/1963	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5759 - 5767						
04		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	8	1	227	3	N	-0-		-0-
05		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	7	1	240	3	N	-0-		-0-
06		240 N	179	-0-	-61 B	-0-	6	1	173	3	N	-0-		-0-
07		248 N	218	-0-	-30 B	-0-	7	1	211	3	N	-0-		-0-
08		248 N	200	-0-	-48 B	-0-	6	1	194	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
*09		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	-0-		-0-
-----														
LEVINE, SAM, ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 032589	COMPL. DATE 11/26/1963	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5708 - 5720						
04		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	18	1	550	3	N	-0-		-0-
05		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	23	1	726	3	N	-0-		-0-
06		630 N	604	-0-	-26 B	-0-	20	1	584	3	N	-0-		-0-
07		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	23	1	704	3	N	-0-		-0-
08		744 N	724	-0-	-20 B	-0-	22	1	702	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
09		600 N	322	-0-	-278 B	-0-	10	1	312	3	N	-0-		-0-
-----														
PETERSON, G. C.		WELL #:	1	RRCID -> 033616	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5682 - 5690						
04		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	9	1	265	3	N	-0-		-0-
05		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	11	1	350	3	N	-0-		-0-
06		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	10	1	299	3	N	-0-		-0-
07		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	10	1	294	3	N	-0-		-0-
08		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	15	1	480	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
*09		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	8	1	260	3	N	-0-		-0-
-----														
SHOWS, B. F.		WELL #:	1	RRCID -> 034303	COMPL. DATE 08/07/1964	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5709 - 5715						
04		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	2	1	75	3	N	-0-		-0-
05		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-		-0-
06		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	2	1	75	3	N	-0-		-0-
07		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	3	1	81	3	N	-0-		-0-
08		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
*09		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-		-0-
-----														
VERCHER, O. D.		WELL #:	1	RRCID -> 036682	COMPL. DATE 01/07/1965	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5777 - 5799						
04		150 N	86	-0-	-64 B	-0-	3	1	83	3	N	-0-		-0-
05		155 N	83	-0-	-72 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-		-0-
06		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	5	1	162	3	N	-0-		-0-
07		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	6	1	171	3	N	-0-		-0-
08		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	4	1	117	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
09		150 N	87	-0-	-63 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) ROBERTS & HAMMACK INC. GRAHAM, MYRTLE		//CONT.// 75363 750 //CONT.// 718512	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
					1	045615	12/22/1968	5807	5676 - 5681		
04	1624 N	1624 -0-	-0- B	-0-		53 1	1567 3	N	4	56	
05	1406 N	1406 -0-	-0- B	-0-		44 1	1355 3	N	6	62	
06	1500 N	1039 -0-	-461 B	-0-		34 1	999 3	N	5	67	
07	1674 N	1097 -0-	-577 B	-0-		34 1	1055 3	N	7	74	
08	1395 N	1074 -0-	-321 B	-0-		33 1	1035 3	N	5	79	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1484 N	1484 -0-	-0- B	-0-		45 1	1430 3	N	8	87	
-----											
BROWN, HENRY T. ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	12/01/1974		5850	5762 - 5767	
04	489 N	489 -0-	-0- B	-0-		16 1	470 3	N	3	251	
05	470 N	470 -0-	-0- B	-0-		15 1	455 3	N	-0-	251	
06	540 N	540 -0-	-0- B	-0-		18 1	522 3	N	-0-	251	
07	496 N	495 -0-	-1 B	-0-		15 1	476 3	N	4	255	
08	603 N	603 -0-	-0- B	-0-		18 1	578 3	N	6	261	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	532 -0-	-8 B	-0-		16 1	505 3	N	10	271	
-----											
PETERSON GAS UNIT # 1			WELL #:		2	RRCID ->	01/09/1975		5790	5709 - 5715	
04	419 N	419 -0-	-0- B	-0-		14 1	405 3	N	-0-	-0-	
05	417 N	417 -0-	-0- B	-0-		13 1	404 3	N	-0-	-0-	
06	390 N	313 -0-	-77 B	-0-		10 1	303 3	N	-0-	-0-	
07	403 N	394 -0-	-9 B	-0-		12 1	382 3	N	-0-	-0-	
08	403 N	277 -0-	-126 B	-0-		8 1	269 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	466 N	466 -0-	-0- B	-0-		15 1	451 3	N	-0-	-0-	
-----											
HARCROW, T. E. UNIT #1			WELL #:		2	RRCID ->	N/A		5825	5730 - 5740	
04	90 N	85 -0-	-5 B	-0-		3 1	82 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	80 -0-	-13 B	-0-		2 1	78 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	79 -0-	-11 B	-0-		2 1	77 3	N	-0-	-0-	
07	93 N	93 -0-	-0- B	-0-		3 1	90 3	N	-0-	-0-	
08	93 N	89 -0-	-4 B	-0-		3 1	86 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	93 N	93 -0-	-0- B	-0-		3 1	90 3	N	-0-	-0-	
-----											
PORTER, R. A.			WELL #:		2	RRCID ->	07/18/1976		5830	5721 - 5727	
04	270 N	79 -0-	-191 B	-0-		3 1	76 3	N	-0-	243	
05	186 N	32 -0-	-154 B	-0-		1 1	31 3	N	-0-	243	
06	193 N	193 -0-	-0- B	-0-		6 1	187 3	N	-0-	243	
07	95 N	95 -0-	-0- B	-0-		3 1	92 3	N	-0-	243	
08	196 N	196 -0-	-0- B	-0-		6 1	190 3	N	-0-	243	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	296 N	296 -0-	-0- B	-0-		9 1	287 3	N	-0-	243	



RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512												
HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	480 N	351	-0-	-129 B	-0-	11	1	338	3	N	2			67
05	465 N	298	-0-	-167 B	-0-	9	1	288	3	N	1			68
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	14	1	412	3	N	3			71
07	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	13	1	409	3	N	7			78
08	310 N	211	-0-	-99 B	-0-	6	1	202	3	N	3			81
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	305	-0-	-115 B	-0-	9	1	290	3	N	5			86
-----														
ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716					
04	600 N	349	-0-	-251 B	-0-	11	1	338	3	N	-0-			190
05	465 N	359	-0-	-106 B	-0-	11	1	348	3	N	-0-			190
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	15	1	444	3	N	-0-			190
07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	18	1	549	3	N	-0-			190
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	15	1	491	3	N	-0-			190
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	311	-0-	-139 B	-0-	10	1	301	3	N	-0-			190
-----														
GASAWAY, T. S. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076060		COMPL. DATE 05/25/1977			TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757					
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			126
05	403 N	82	-0-	-321 B	-0-	3	1	79	3	N	-0-			126
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			126
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			126
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			126
-----														
ALLBRITTON, WELDON		WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771					
04	270 N	220	-0-	-50 B	-0-	7	1	212	3	N	1			130
05	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	9	1	286	3	N	-0-			130
06	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	8	1	250	3	N	-0-			130
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	8	1	249	3	N	8			138
08	310 N	224	-0-	-86 B	-0-	7	1	213	3	N	4			142
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	7	1	215	3	N	7			149

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) ROBERTS & HAMMACK INC. LEVINE, SAM		//CONT.// 75363 750 //CONT.// 718512		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LEON					
		WELL #: 2		RRCID -> 088771	COMPL. DATE 09/22/1979	TOTAL DEPTH 5850	PERF. N/A				
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
04	1050 N	973	-0-	-77 B	-0-	31 1 4 9	938 3	N	4		119
05	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	32 1 4 9	998 3	N	4		123
06	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	33 1 2 9	979 3	N	2		125
07	992 N	725	-0-	-267 B	-0-	23 1 3 9	699 3	N	3		128
08	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	35 1 6 9	1108 3	N	5		133
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1020 N	879	-0-	-141 B	-0-	28 1	851 3	N	-0-		133
C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548	COMPL. DATE 11/09/1980	TOTAL DEPTH 5853	PERF. 5777 -	5783			
04	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	9 1 2 9	276 3	N	2		115
05	341 N	251	-0-	-90 B	-0-	8 1	243 3	N	-0-		115
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	8 1	233 3	N	-0-		115
07	310 N	176	-0-	-134 B	-0-	5 1 2 9	169 3	N	2		117
08	248 N	184	-0-	-64 B	-0-	6 1 2 9	176 3	N	2		119
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	11 1 6 9	346 3	N	5		124
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 097464	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 5884	PERF. 5780 -	5784			
04	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	22 1 4 9	671 3	N	4		93
05	775 N	613	-0-	-162 B	-0-	19 1	594 3	N	-0-		93
06	660 N	512	-0-	-148 B	-0-	17 1	495 3	N	-0-		93
07	713 N	623	-0-	-90 B	-0-	20 1	603 3	N	-0-		93
08	620 N	452	-0-	-168 B	-0-	14 1	438 3	N	-0-		93
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	23 1 6 9	694 3	N	5		98
DONAHOE, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 097465	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5728 -	5733			
04	360 N	242	-0-	-118 B	-0-	7 1 17 9	218 3	N	15		175
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-		175
06	240 N	68	-0-	-172 B	-0-	2 1 14 9	52 3	N	13		188
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	11 1	333 3	N	-0-	168 1	20
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		20
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	10 1 13 9	298 3	N	12		32

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	6 1 11 9	187 3	N	10		200
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	7 1	211 3	N	-0-		200
06	300 N	200	-0-	-100 B	-0-	7 1	193 3	N	-0-		200
07	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	6 1 4 9	196 3	N	4		204
08	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	6 1 8 9	180 3	N	7		211
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	7 1 8 9	220 3	N	7		218

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638	
04	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	32 1 4 9	947 3	N	4		66
05	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	34 1 2 9	1045 3	N	2		68
06	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	34 1	1000 3	N	-0-		68
07	1023 N	923	-0-	-100 B	-0-	29 1 7 9	887 3	N	6		74
08	1085 N	961	-0-	-124 B	-0-	29 1 6 9	926 3	N	5		79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1020 N	995	-0-	-25 B	-0-	31 1 9 9	955 3	N	8		87

HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006				TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724	
04	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	5 1 2 9	153 3	N	2		72
05	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	4 1	128 3	N	-0-		72
06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	4 1	131 3	N	-0-		72
07	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	4 1 2 9	121 3	N	2		74
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	4 1 2 9	142 3	N	2		76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	5 1 10 9	149 3	N	9		85

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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		45
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		45
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		45
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		45
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		45
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-		45

REED (PETTIT)			//CONT.//	75509 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936						
NORTHEN GAS UNIT			WELL #:	4U	RRCID -> 186316	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 9896	PERF. 7764 -	7784	
M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
NORTHEN GAS UNIT			WELL #:	3C	RRCID -> 188427	COMPL. DATE 09/30/2000	TOTAL DEPTH 12215	PERF. 7735 -	7748	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
REED (RODESSA)			//CONT.//	75509 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
RESERVE MANAGEMENT, INC.			//CONT.//	703350						
PATRICK			WELL #:	1	RRCID -> 219222	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 6758 -	6768	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936						
SNEED GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 171815	COMPL. DATE 12/22/1998	TOTAL DEPTH 11292	PERF. 7297 -	7304	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	7319 - 7324	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			99
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			99
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			99
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			99
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			99
*09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			99
-----													
RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7340 - 7344	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	278060	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	7182 - 7301	
04	4470 X	1968	-0-	-2502	-0-	1929	2	39 9	N	35	181 1		59
05	4123 X	2179	-0-	-1944	-0-	2179	2		N	-0-			59
06	3510 X	1994	-0-	-1516	-0-	1980	2	14 9	N	13			72
07	3224 X	2172	-0-	-1052	-0-	2158	2	14 9	N	13			85
08	2170 X	1413	-0-	-757	-0-	1409	2	4 9	N	4			89
09	2100 X	1416	-0-	-684	-0-	1407	2	9 9	N	8			97
-----													
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	
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			37
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			37
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			37
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			37
08	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	2		N	-0-			37
09	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	2		N	-0-			37
-----													
SNEED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148941	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8222 - 8528	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		4L	RRCID ->	157949	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	9896	PERF.	8204 - 8492	
04	630 N	380	-0-	-250	-0-	380	2		N	-0-			41
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-			41
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2		N	-0-			41
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			41
08	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			41
*09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			41

-----														
REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A		WELL #:		3	RRCID ->	158196	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8243 - 8648		
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
-----														
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-		-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-		-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-		-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-		-0-
-----														
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	10L	RRCID ->	159102	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	8325 - 8588	
04	3900	X	3594	-0-	-306	-0-	3594	2			N	-0-		68
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-		68
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-		68
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-		68
08	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2			N	-0-		68
09	4110	X	3998	-0-	-112	-0-	3998	2			N	-0-		68
-----														
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	3T	RRCID ->	171186	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	9588 - 9678	
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-		69
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-		69
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-		69
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-		69
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-		69
09	3630	X	2806	-0-	-824	-0-	2806	2			N	-0-		69
-----														
SNEED GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	173380	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	8209 - 8425	
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		20
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		20
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-		20
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		20
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-		20
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-		20
-----														
SNEED GAS UNIT				WELL #:	6 T	RRCID ->	173814	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8205 - 9918	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SNEED GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	179340	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	8183 - 8200	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WILLIFORD, C. N.				WELL #:	3	RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9306 - 8322	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 2		RRCID -> 223247		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8209 - 8331				
04	7560 X	6364	-0-	-1196	-0-	6287	2	77	9	N	70	180	1	121
05	7812 X	7080	-0-	-732	-0-	6983	2	97	9	N	88			209
06	7560 X	6545	-0-	-1015	-0-	6493	2	52	9	N	47	179	1	77
07	7440 X	6366	-0-	-1074	-0-	6309	2	57	9	N	52			129
08	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5455	2	91	9	N	83	186	1	26
*09	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5769	2	88	9	N	80			106

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				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. N/A				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER)		75766 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
WALLACE, C.C.		WELL #: 1		RRCID -> 136087		COMPL. DATE 09/09/1968		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12898 - 12927				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.)		75766 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
STINSON, RAYFORD F.		WELL #: 2		RRCID -> 162953		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12870 - 13242				
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-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 13450 PERF.13295 - 13330

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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-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

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
04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2494	2	58	9	N	53					250
05	2387 N	2093	-0-	-294	-0-	2057	2	36	9	N	33					283
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2411	2	43	9	N	39	183	1			139
07	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	2349	2	44	9	N	40					179
08	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2863	2	63	9	N	57					236
09	2400 N	2303	-0-	-97	-0-	2264	2	39	9	N	35	181	1			90

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
 TEXAS ROYALTY CORP. 847991  
 DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M	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
04	3243 N	2229	-0-	-1014	2600	2200	2	29	9	Y	26					255
05	3100 N	2323	-0-	-777	1823	2293	2	30	9	Y	27	174	1			108
06	3000 N	2054	-0-	-946	877	2003	2	51	9	Y	46					154
07	3100 N	2252	-0-	-848	29	2218	2	34	9	Y	31					185
08	2325 N	2148	-0-	-177	-0-	2115	2	33	9	Y	30					215
*09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2048	2	53	9	Y	48	178	1			85

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M	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
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	85	1	2016	2	N	5					88
05	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	124	1	2550	2	N	-0-					88
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	120	1	2400	2	N	20					108
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	124	1	2191	2	N	-0-					108
08	2666 N	1430	-0-	-1236	-0-	77	1	1323	2	N	27					135
*09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	89	1	2465	2	N	13					148



RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)		//CONT.//		76889 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HANSON UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	119230	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7297 - 7454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936										
COLEMAN, E. G.		WELL #:		2	RRCID ->	118808	COMPL. DATE	02/24/1991	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7108 - 7159		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HANSON		WELL #:		2	RRCID ->	138819	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7120 - 7458		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-					3	2			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			40
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			40
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-					2	2			40
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-					4	2			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	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
-----															
04		660 N	30	-0-	-630	-0-	6	1	24	2	N	-0-			52
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			52
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			52
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
-----															
HULAN, M. B.				WELL #: 1	RRCID -> 098837	COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702		PERF.10770 - 10916					
04		540 N	502	-0-	-38	-0-	101	1	377	2	N	22			215
							24	9							
05		124 N	80	-0-	-44	-0-	30	1	50	2	N	-0-			215
06		900 N	137	-0-	-763	-0-	30	1	98	2	N	8			223
							9	9							
07		527 N	205	-0-	-322	-0-	188	2	17	9	N	15			238
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	115	2	12	9	N	11	189	1	60
09		150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-			60
-----															
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					
04		3150 X	2135	-0-	-1015	-0-	287	1	1693	2	N	141	185	1	82
							155	9							
05		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	491	1	2436	2	N	125	182	1	25
							138	9							
06		2640 X	2511	-0-	-129	-0-	386	1	1992	2	N	121			146
							133	9							
07		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	474	1	2348	2	N	163	181	1	128
							179	9							
08		3069 X	2650	-0-	-419	-0-	425	1	2112	2	N	103	184	1	47
							113	9							
09		2970 X	2746	-0-	-224	-0-	399	1	2198	2	N	135			182
							149	9							
-----															
INMON, J.C.				WELL #: 1	RRCID -> 227284	COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10465 - 10693					
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	224	2	N	164			286
							180	9							
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	126	2	N	106	183	1	209
							117	9							
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	36			245
							40	9							
07		465 N	138	-0-	-327	-0-	15	1	73	2	N	45	178	1	112
							50	9							
08		279 N	71	-0-	-208	-0-	2	2	69	9	N	63			175
*09		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	427	1	2349	2	N	140	183	1	132
							154	9							

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO												
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789												
RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914												
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
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	218	1	1286	2	N	17	180 1 44
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	282	1	1396	2	N	13	57
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	269	1	1390	2	N	18	75
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	281	1	1392	2	N	12	87
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	253	1	1257	2	N	10	97
*09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	243	1	1339	2	N	17	114
-----												
HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005												
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	3	135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	149
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	42	191
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	46	9			N	25	183 1 33
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11	44
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	70	114
-----												
HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610												
04	11070 X	6944	-0-	-4126	-0-	971	1	5724	2	N	226	181 1 189
05	10168 X	6951	-0-	-3217	-0-	1130	1	5599	2	N	202	187 1 204
06	9060 X	6130	-0-	-2930	-0-	963	1	4977	2	N	173	175 1 202
07	8494 X	5594	-0-	-2900	-0-	913	1	4520	2	N	146	184 1 164
08	8122 X	5351	-0-	-2771	-0-	866	1	4298	2	N	170	181 1 153
09	6930 X	5715	-0-	-1215	-0-	838	1	4610	2	N	243	365 1 31
-----												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309												
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628												
04	1680 N	765	-0-	-915	-0-	82	1	683	2	N	-0-	182
05	1271 N	834	-0-	-437	-0-	89	1	745	2	N	-0-	182
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	170	1	1424	2	N	1	183
07	3100 N	3287	-0-	187	187	351	1	2936	2	N	-0-	183
08	1455 N	1268	-0-	-187	-0-	135	1	1129	2	N	4	187
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	4	9			N	NO RPT	187
-----												
IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634												
04	1710 N	776	-0-	-934	-0-	768	2	8	9	N	7	180
05	1240 N	843	-0-	-397	-0-	832	2	11	9	N	10	190
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-	190
07	806 N	345	-0-	-461	-0-	345	2			N	-0-	190
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	838	2	25	9	N	23	213
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	213

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//	78585 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.			495689										
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A		WELL #:	2	RRCID ->	108961	COMPL. DATE	01/04/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10854	-	10935
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3003 2	73 9	N	66			106
05		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2946 2	59 9	N	54			160
06		2850 X	2764	-0-	-86	-0-	2702 2	62 9	N	56			216
07		2945 X	1369	-0-	-1576	-0-	1345 2	24 9	N	22			238
08		2945 X	1922	-0-	-1023	-0-	1892 2	30 9	N	27			265
*09		2850 X	2730	-0-	-120	-0-	2673 2	57 9	N	52			317

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		330 N	264	-0-	-66	-0-	47 1	217 2	N	-0-			-0-
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	37 1	171 2	N	-0-			-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	45 1	206 2	N	-0-			-0-
07		279 N	212	-0-	-67	-0-	38 1	174 2	N	-0-			-0-
08		217 N	171	-0-	-46	-0-	31 1	140 2	N	-0-			-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		21390 X	11346	-0-	-10044	-0-	593 1	10442 2	N	283	199 1		224
05		19623 X	9794	-0-	-9829	-0-	620 1	8928 2	N	224	217 1		231
06		18990 X	7466	-0-	-11524	-0-	570 1	6727 2	N	154	195 1		190
07		18941 X	5805	-0-	-13136	-0-	522 1	5183 2	N	91	194 1		87
08	DLQ	G-10	6084	-0-	6084	6084	539 1	5385 2	N	145	9 1		223
09	DLQ	G-10	7136	-0-	7136	13220	609 1	6399 2	N	116	192 1		147
							128 9						

KILCREASE-BOWLES			WELL #:	1	RRCID ->	276153	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7387	-	7396
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		8910 X	5589	-0-	-3321	-0-	468 1	4662 2	N	417	389 1		168	
05		7657 X	5529	-0-	-2128	-0-	459 9	4550 2	N	439	416 1		191	
06		6750 X	5041	-0-	-1709	-0-	496 1	4103 2	N	389	397 1		183	
07		6448 X	5147	-0-	-1301	-0-	483 9	4183 2	N	397	401 1		179	
08	DLQ	G-10	4598	-0-	4598	4598	510 1	3673 2	N	362	389 1		152	
09	DLQ	G-10	4103	-0-	4103	8701	428 9	3314 2	N	323	222 1		253	
							527 1							
							437 9							
							398 9							
							434 1							
							355 9							

-----															
RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO															
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945															
MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358															
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	
-----															
04		11760 X	1097	-0-	-10663	-0-	168	1	909	2	N	18	2	1	147
							20	9							
05		12152 X	4451	-0-	-7701	-0-	479	1	3891	2	N	74	158	1	63
							81	9							
06		7680 X	2810	-0-	-4870	-0-	315	1	2433	2	N	56	6	1	113
							62	9							
*07		6076 X	1983	-0-	-4093	-0-	401	1	1551	2	N	28	6	1	135
							31	9							
*08	DLQ	G-10	1232	-0-	1232	1232	350	1	873	2	N	8	5	1	138
							9	9							
09	DLQ	G-10	95	-0-	95	1327	39	1	55	2	N	1	1	1	138
							1	9							
-----															
SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360															
-----															
04		8850 X	6159	-0-	-2691	-0-	510	1	5139	2	N	464	368	1	194
							510	9							
05		9145 X	5731	-0-	-3414	-0-	527	1	4782	2	N	384	406	1	172
							422	9							
06		8850 X	5287	-0-	-3563	-0-	510	1	4432	2	N	314	399	1	87
							345	9							
07		7285 X	4864	-0-	-2421	-0-	527	1	4037	2	N	273	216	1	144
							300	9							
08	DLQ	G-10	3899	-0-	3899	3899	479	1	3200	2	N	200	208	1	136
							220	9							
09	DLQ	G-10	3957	-0-	3957	7856	493	1	3253	2	N	192	193	1	135
							211	9							
-----															
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385															
-----															
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329															
-----															
04		22127 X	22127	-0-	-0-	-0-	840	1	20615	2	N	611	582	1	134
							672	9							
05		21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	868	1	20347	2	N	609	619	1	124
							670	9							
06		19260 X	18362	-0-	-898	-0-	840	1	17013	2	N	463	406	1	181
							509	9							
07		19902 X	18229	-0-	-1673	-0-	899	1	16853	2	N	434	391	1	224
							477	9							
08		19902 X	14200	-0-	-5702	-0-	868	1	12943	2	N	354	396	1	182
							389	9							
09		19260 X	13582	-0-	-5678	-0-	812	1	12373	2	N	361	404	1	139
							397	9							
-----															
SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343															
-----															
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SALT BREAK (SMACKOVER) O'RYAN OIL AND GAS HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT			79878 500 617042		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: NAVARRO		
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2			319
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			320
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	13			333
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3			336
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			337
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	13			350

SAND TRAP (JAMES LIME) VANGUARD OPERATING, LLC STRINGFIELD, TOMMYE			80541 500 881585		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
04	18254 X	18254	-0-	-0-	-0-	2161 1	N	67			256
05	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	2934 1	N	42	177 1		121
06	19285 X	19285	-0-	-0-	-0-	2534 1	N	36			157
07	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	2554 1	N	42			199
08	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	1960 1	N	75			274
*09	15456 X	15456	-0-	-0-	-0-	2057 1	N	-0-			274

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.			81262 050 182847		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
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
04	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	861 1	N	12			184
05	4836 X	3769	-0-	-1067	-0-	560 1	N	15			199
06	4680 X	1482	-0-	-3198	-0-	193 1	N	18			217
07	4836 X	3697	-0-	-1139	-0-	498 1	N	7			224
08	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	7258 1	N	25			249
*09	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	1129 1	N	-0-			249

SAVELL (BOSSIER SAND) COVEY PARK OPERATING LLC MORGAN, TRAVIS			81262 050 182847		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
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
04	17160 X	6872	-0-	-10288	-0-	6872 2	N	-0-			-0-
05	16926 X	6299	-0-	-10627	-0-	6299 2	N	-0-			-0-
06	9390 X	5247	-0-	-4143	-0-	5247 2	N	-0-			-0-
07	9238 X	6161	-0-	-3077	-0-	6161 2	N	-0-			-0-
08	7750 X	6572	-0-	-1178	-0-	6572 2	N	-0-			-0-
09	6870 X	6777	-0-	-93	-0-	6776 2	N	1	1 8		-0-

MORGAN, TRAVIS			81262 050 182847		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
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
04	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8560 2	N	2	2 8		-0-
05	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8323 2	N	-0-			-0-
06	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7611 2	N	1	1 8		-0-
07	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008 2	N	-0-			-0-
08	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289 2	N	-0-			-0-
*09	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8363 2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) COVEY PARK OPERATING LLC MORGAN, TRAVIS		//CONT.// //CONT.//	81262 050 182847	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON							
		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 (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SND OPERATING, L.L.C. SPENCE					797127								
		WELL #:	1	RRCID ->	234058	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	15074 - 15094		
04		1920 N	1875	-0-	-45	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
05		2263 N	1954	-0-	-309	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
06		2130 N	1892	-0-	-238	-0-	1892 2		N	-0-			-0-
07		1953 N	1086	-0-	-867	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
08		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-
09		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			-0-
ARMSTRONG, W. S.													
		WELL #:	1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.	14935 - 14954		
04		17700 X	2633	-0-	-15067	-0-	2633 2		N	-0-			-0-
05		17081 X	3936	-0-	-13145	-0-	3936 2		N	-0-			-0-
06		11040 X	732	-0-	-10308	-0-	732 2		N	-0-			-0-
07		33735 X	33735	-0-	-0-	-0-	33735 2		N	-0-			-0-
08		29572 X	29572	-0-	-0-	-0-	29572 2		N	-0-			-0-
*09		26643 X	26643	-0-	-0-	-0-	26643 2		N	-0-			-0-
MCCORMICK													
		WELL #:	1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.	13162 - 13358		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-			-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT					835976								
		WELL #:	1	RRCID ->	196308	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	14471	PERF.	13052 - 13625		
04		3810 X	3718	-0-	-92	-0-	120 1	3598 2	N	-0-			-0-
05		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2		N	-0-			-0-
06		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2		N	-0-			-0-
07		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 2		N	-0-			-0-
08		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2		N	-0-			-0-
*09		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2		N	-0-			-0-
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT													
		WELL #:	1	RRCID ->	197644	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	14156	PERF.	13678 - 13863		
04		8670 X	5185	-0-	-3485	-0-	168 1	5017 2	N	-0-			-0-
05		15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	15871 2		N	-0-			-0-
06		9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9117 2		N	-0-			-0-
07		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9466 2		N	-0-			-0-
08		5363 X	2514	-0-	-2849	-0-	2514 2		N	-0-			-0-
09		15360 X	2549	-0-	-12811	-0-	2549 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13155 - 13669				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	10943	-0-	10943	10943	10943	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	11430	-0-	11430	22373	11430	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	6351	-0-	6351	28724	6351	2			N	-0-			-0-
-----														
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14482 - 14743				
04	64080 X	49675	-0-	-14405	-0-	1605	1	48070	2	N	-0-			-0-
05	69967 X	51270	-0-	-18697	-0-	910	1	50360	2	N	-0-			-0-
06	67710 X	48003	-0-	-19707	-0-	48003	2			N	-0-			-0-
07	69381 X	69381	-0-	-0-	-0-	69381	2			N	-0-			-0-
08	46152 X	46152	-0-	-0-	-0-	46152	2			N	-0-			-0-
*09	53619 X	53619	-0-	-0-	-0-	53619	2			N	-0-			-0-
-----														
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205117		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14874 - 14893				
04	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	368	1	14528	2	N	-0-			-0-
05	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	392	1	15298	2	N	-0-			-0-
06	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	384	1	14755	2	N	-0-			-0-
07	14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	173	1	13928	2	N	-0-			-0-
08	15500 X	15458	-0-	-42	-0-	283	1	15175	2	N	-0-			-0-
09	15000 X	12782	-0-	-2218	-0-	262	1	12520	2	N	-0-			-0-
-----														
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209018		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14921		PERF.14419 - 14716				
04	78720 X	76963	-0-	-1757	-0-	1406	1	75557	2	N	-0-			-0-
05	79918 X	67421	-0-	-12497	-0-	1133	1	66288	2	N	-0-			-0-
06	79533 X	79533	-0-	-0-	-0-	1596	1	77937	2	N	-0-			-0-
07	79918 X	65776	-0-	-14142	-0-	1397	1	64379	2	N	-0-			-0-
08	82789 X	82789	-0-	-0-	-0-	1790	1	80999	2	N	-0-			-0-
09	76950 X	73416	-0-	-3534	-0-	1637	1	71779	2	N	-0-			-0-
-----														
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209019		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.13892 - 13963				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	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				
04	T. A.	26402	-0-	26402	91154	482	1	25920	2	N	-0-			-0-
05	119984 X	28830	-0-	-91154	-0-	484	1	28346	2	N	-0-			-0-
06	29250 X	1201	-0-	-28049	-0-	24	1	1177	2	N	-0-			-0-
07	30225 X	20308	-0-	-9917	-0-	431	1	19877	2	N	-0-			-0-
08	27280 X	27065	-0-	-215	-0-	585	1	26480	2	N	-0-			-0-
09	27900 X	20660	-0-	-7240	-0-	461	1	20199	2	N	-0-			-0-
-----														
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14654 - 14728				
04	18660 X	17217	-0-	-1443	-0-	482	1	16735	2	N	-0-			-0-
05	19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	19945	2			N	-0-			-0-
06	17790 X	14021	-0-	-3769	-0-	14021	2			N	-0-			-0-
07	18383 X	12142	-0-	-6241	-0-	12142	2			N	-0-			-0-
08	18383 X	9284	-0-	-9099	-0-	9284	2			N	-0-			-0-
09	19290 X	11513	-0-	-7777	-0-	11513	2			N	-0-			-0-



SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
T-BAR-X/READ		WELL #: 1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133			
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
04	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	210	1	11274	2	N	-0-
05	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	169	1	9900	2	N	-0-
06	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	229	1	11195	2	N	-0-
07	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	253	1	11639	2	N	-0-
08	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	225	1	10177	2	N	-0-
*09	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	245	1	10748	2	N	-0-
-----											
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214143		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610			
04	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	111	1	3853	2	N	-0-
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	120	1	3880	2	N	-0-
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	116	1	3834	2	N	-0-
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	121	1	4073	2	N	-0-
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	111	1	3698	2	N	-0-
*09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	111	1	3398	2	N	-0-
-----											
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683			
04	23820 X	22471	-0-	-1349	-0-	410	1	22061	2	N	-0-
05	24335 X	23414	-0-	-921	-0-	393	1	23021	2	N	-0-
06	23820 X	23061	-0-	-759	-0-	463	1	22598	2	N	-0-
07	24614 X	19097	-0-	-5517	-0-	406	1	18691	2	N	-0-
08	24645 X	17646	-0-	-6999	-0-	381	1	17265	2	N	-0-
09	22650 X	13081	-0-	-9569	-0-	292	1	12789	2	N	-0-
-----											
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214893		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628			
04	14190 X	1552	-0-	-12638	-0-	28	1	1524	2	N	-0-
05	14663 X	7270	-0-	-7393	-0-	122	1	7148	2	N	-0-
06	10950 X	6923	-0-	-4027	-0-	139	1	6784	2	N	-0-
07	17307 X	17307	-0-	-0-	-0-	368	1	16939	2	N	-0-
08	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	302	1	13678	2	N	-0-
*09	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	291	1	12778	2	N	-0-
-----											
TBAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	N	-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-
09	0 N	-0-	-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			
04	4020 X	49	-0-	-3971	-0-	2	1	47	2	N	-0-
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	537	-0-	537	-0-	537	2			N	-0-
-----											
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764			
04	67213 X	67213	-0-	-0-	-0-	1881	1	65332	2	N	-0-
05	68510 X	66967	-0-	-1543	-0-	2011	1	64956	2	N	-0-
06	66300 X	63976	-0-	-2324	-0-	1873	1	62103	2	N	-0-
07	68510 X	65317	-0-	-3193	-0-	1887	1	63430	2	N	-0-
08	66136 X	66136	-0-	-0-	-0-	1921	1	64215	2	N	-0-
*09	62882 X	62882	-0-	-0-	-0-	1996	1	60886	2	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 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13935 - 13965	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	18180 X	17831	-0-	-349	-0-	440 1	17391 2	N	-0-		-0-
05	18786 X	18263	-0-	-523	-0-	457 1	17806 2	N	-0-		-0-
06	18120 X	6763	-0-	-11357	-0-	171 1	6592 2	N	-0-		-0-
07	236409 X	236409	-0-	-0-	-0-	2904 1	233505 2	N	-0-		-0-
08	124474 X	124474	-0-	-0-	-0-	2277 1	122197 2	N	-0-		-0-
*09	72764 X	72764	-0-	-0-	-0-	1491 1	71273 2	N	-0-		-0-
-----											
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14748 - 14774	
04	37140 X	33467	-0-	-3673	-0-	937 1	32530 2	N	-0-		-0-
05	38905 X	33529	-0-	-5376	-0-	1007 1	32522 2	N	-0-		-0-
06	37890 X	34770	-0-	-3120	-0-	1018 1	33752 2	N	-0-		-0-
07	39153 X	31471	-0-	-7682	-0-	909 1	30562 2	N	-0-		-0-
08	39153 X	27768	-0-	-11385	-0-	806 1	26962 2	N	-0-		-0-
09	33480 X	23331	-0-	-10149	-0-	740 1	22591 2	N	-0-		-0-
-----											
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14894 - 14999	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15155		PERF.14530 - 14849	
04	64260 X	57648	-0-	-6612	-0-	1053 1	56595 2	N	-0-		-0-
05	66601 X	66601	-0-	-0-	-0-	1119 1	65482 2	N	-0-		-0-
06	62463 X	62463	-0-	-0-	-0-	1254 1	61209 2	N	-0-		-0-
07	62713 X	62596	-0-	-117	-0-	1330 1	61266 2	N	-0-		-0-
08	59582 X	56981	-0-	-2601	-0-	1232 1	55749 2	N	-0-		-0-
09	64440 X	57995	-0-	-6445	-0-	1293 1	56702 2	N	-0-		-0-
-----											
T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14867 - 14877	
04	19159 X	19159	-0-	-0-	-0-	536 1	18623 2	N	-0-		-0-
05	19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	572 1	18480 2	N	-0-		-0-
06	18350 X	18350	-0-	-0-	-0-	537 1	17813 2	N	-0-		-0-
07	18511 X	18511	-0-	-0-	-0-	535 1	17976 2	N	-0-		-0-
08	19623 X	19159	-0-	-464	-0-	556 1	18603 2	N	-0-		-0-
*09	19238 X	19238	-0-	-0-	-0-	611 1	18627 2	N	-0-		-0-
-----											
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14550 - 14867	
04	72398 X	72398	-0-	-0-	-0-	2026 1	70372 2	N	-0-		-0-
05	70091 X	68910	-0-	-1181	-0-	2069 1	66841 2	N	-0-		-0-
06	75848 X	75848	-0-	-0-	-0-	2221 1	73627 2	N	-0-		-0-
07	70091 X	65449	-0-	-4642	-0-	1891 1	63558 2	N	-0-		-0-
08	74180 X	74180	-0-	-0-	-0-	2154 1	72026 2	N	-0-		-0-
*09	78197 X	78197	-0-	-0-	-0-	2482 1	75715 2	N	-0-		-0-
-----											
T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13637 - 13713	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																	
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006										TOTAL DEPTH	14200	PERF.13824 - 13966					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3450 X	1892	-0-	-1558	-0-	47	1	1845	2	N	-0-					-0-
05		3565 X	869	-0-	-2696	-0-	22	1	847	2	N	-0-					-0-
06		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	120	1	4606	2	N	-0-					-0-
07		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	49	1	3919	2	N	-0-					-0-
08		4061 X	4012	-0-	-49	-0-	73	1	3939	2	N	-0-					-0-
*09		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	82	1	3908	2	N	-0-					-0-
-----																	
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006										TOTAL DEPTH	14000	PERF.13599 - 13789					
04		14400 X	4431	-0-	-9969	-0-	109	1	4322	2	N	-0-					-0-
05		13671 X	1652	-0-	-12019	-0-	41	1	1611	2	N	-0-					-0-
06		11370 X	475	-0-	-10895	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
07		11749 X	11	-0-	-11738	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
*09		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	87	1	4156	2	N	-0-					-0-
-----																	
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006										TOTAL DEPTH	15300	PERF.14657 - 15016					
04		17400 X	16785	-0-	-615	-0-	307	1	16478	2	N	-0-					-0-
05		17484 X	16809	-0-	-675	-0-	282	1	16527	2	N	-0-					-0-
06		16920 X	16376	-0-	-544	-0-	329	1	16047	2	N	-0-					-0-
07		17484 X	17179	-0-	-305	-0-	365	1	16814	2	N	-0-					-0-
08		17360 X	16621	-0-	-739	-0-	359	1	16262	2	N	-0-					-0-
09		16800 X	14298	-0-	-2502	-0-	319	1	13979	2	N	-0-					-0-
-----																	
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006										TOTAL DEPTH	14100	PERF.13598 - 13773					
04		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	80	1	2402	2	N	-0-					-0-
05		1333 X	1122	-0-	-211	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06		1290 X	932	-0-	-358	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
-----																	
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006										TOTAL DEPTH	15250	PERF.14716 - 14726					
04		24300 X	19851	-0-	-4449	-0-	555	1	19296	2	N	-0-					-0-
05		25327 X	17412	-0-	-7915	-0-	523	1	16889	2	N	-0-					-0-
06		24510 X	20416	-0-	-4094	-0-	598	1	19818	2	N	-0-					-0-
07		25172 X	24102	-0-	-1070	-0-	696	1	23406	2	N	-0-					-0-
08		26015 X	26015	-0-	-0-	-0-	756	1	25259	2	N	-0-					-0-
*09		24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	762	1	23256	2	N	-0-					-0-
-----																	
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006										TOTAL DEPTH	13705	PERF.12992 - 13474					
04		16860 X	14865	-0-	-1995	-0-	367	1	14498	2	N	-0-					-0-
05		21235 X	16025	-0-	-5210	-0-	401	1	15624	2	N	-0-					-0-
06		20550 X	17241	-0-	-3309	-0-	437	1	16804	2	N	-0-					-0-
07		21235 X	13751	-0-	-7484	-0-	169	1	13582	2	N	-0-					-0-
08		15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	287	1	15418	2	N	-0-					-0-
*09		16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	334	1	15981	2	N	-0-					-0-
-----																	
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007										TOTAL DEPTH	14100	PERF.13485 - 13753					
04		12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	319	1	12584	2	N	-0-					-0-
05		14074 X	13806	-0-	-268	-0-	345	1	13461	2	N	-0-					-0-
06		13620 X	12230	-0-	-1390	-0-	310	1	11920	2	N	-0-					-0-
07		15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	185	1	14883	2	N	-0-					-0-
08		13330 X	11791	-0-	-1539	-0-	216	1	11575	2	N	-0-					-0-
09		13320 X	10951	-0-	-2369	-0-	224	1	10727	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	165	1	8896	2	N	-0-	-0-
05	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	131	1	7656	2	N	-0-	-0-
06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	168	1	8200	2	N	-0-	-0-
07	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	181	1	8344	2	N	-0-	-0-
08	9362 X	8033	-0-	-1329	-0-	174	1	7859	2	N	-0-	-0-
09	9060 X	6344	-0-	-2716	-0-	141	1	6203	2	N	-0-	-0-
-----												
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 14141		PERF.13386 - 13677		
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	67	1	2661	2	N	-0-	-0-
05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	105	1	4087	2	N	-0-	-0-
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	97	1	3734	2	N	-0-	-0-
07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	49	1	3934	2	N	-0-	-0-
08	2821 X	1590	-0-	-1231	-0-	29	1	1561	2	N	-0-	-0-
09	4050 X	1823	-0-	-2227	-0-	37	1	1786	2	N	-0-	-0-
-----												
BR/TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15048 - 15473		
04	48660 X	42643	-0-	-6017	-0-	1053	1	41590	2	N	-0-	-0-
05	49042 X	40860	-0-	-8182	-0-	1022	1	39838	2	N	-0-	-0-
06	40800 X	36465	-0-	-4335	-0-	924	1	35541	2	N	-0-	-0-
07	44051 X	33979	-0-	-10072	-0-	417	1	33562	2	N	-0-	-0-
08	40021 X	32502	-0-	-7519	-0-	595	1	31907	2	N	-0-	-0-
09	38730 X	35144	-0-	-3586	-0-	720	1	34424	2	N	-0-	-0-
-----												
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12890 - 12900		
04	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	508	1	4215	2	N	-0-	-0-
05	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	339	1	4015	2	N	-0-	-0-
06	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	347	1	4250	2	N	-0-	-0-
07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	442	1	4884	2	N	-0-	-0-
08	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	399	1	5706	2	N	-0-	-0-
09	4410 X	4325	-0-	-85	-0-	224	1	4101	2	N	-0-	-0-
-----												
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12594 - 13844		
04	4350 X	3786	-0-	-564	-0-	407	1	3379	2	N	-0-	-0-
05	4650 X	2385	-0-	-2265	-0-	186	1	2199	2	N	-0-	-0-
06	4500 X	3976	-0-	-524	-0-	300	1	3676	2	N	-0-	-0-
07	4650 X	3209	-0-	-1441	-0-	267	1	2942	2	N	-0-	-0-
08	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	120	1	1713	2	N	-0-	-0-
*09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	171	1	3137	2	N	-0-	-0-
-----												
BR/STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13223 - 13371		
04	3090 X	2945	-0-	-145	-0-	73	1	2872	2	N	-0-	-0-
05	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	90	1	3524	2	N	-0-	-0-
06	3090 X	3069	-0-	-21	-0-	78	1	2991	2	N	-0-	-0-
07	3193 X	1883	-0-	-1310	-0-	23	1	1860	2	N	-0-	-0-
08	3317 X	2170	-0-	-1147	-0-	40	1	2130	2	N	-0-	-0-
09	3510 X	2193	-0-	-1317	-0-	45	1	2148	2	N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12312 - 13075		
04	4410 X	3573	-0-	-837	-0-	384	1	3189	2	N	-0-	-0-
05	4774 X	3243	-0-	-1531	-0-	253	1	2990	2	N	-0-	-0-
06	4620 X	2777	-0-	-1843	-0-	210	1	2567	2	N	-0-	-0-
07	3844 X	3221	-0-	-623	-0-	268	1	2953	2	N	-0-	-0-
08	3658 X	3043	-0-	-615	-0-	199	1	2844	2	N	-0-	-0-
*09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	184	1	3378	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC BR\STEGALL		//CONT.// 2093	81262 050 NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
		//CONT.// 835976	WELL #: 2	RRCID -> 230441	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12948	- 13275							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2693	-0-	2693	2693	67	1	2626	2	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	11275	-0-	11275	13968	286	1	10989	2	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	5253	-0-	5253	19221	65	1	5188	2	N	-0-				-0-
08	24063 X	4842	-0-	-19221	-0-	89	1	4753	2	N	-0-				-0-
*09	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	144	1	6898	2	N	-0-				-0-
-----															
BR\STEGALL				WELL #: 3	RRCID -> 231230	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13381	- 13535						
04	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	392	1	15487	2	N	-0-				-0-
05	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	359	1	13992	2	N	-0-				-0-
06	13770 X	12074	-0-	-1696	-0-	306	1	11768	2	N	-0-				-0-
07	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	186	1	14990	2	N	-0-				-0-
08	15903 X	15718	-0-	-185	-0-	288	1	15430	2	N	-0-				-0-
09	15390 X	14093	-0-	-1297	-0-	289	1	13804	2	N	-0-				-0-
-----															
BR/SPILLER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 231556	COMPL. DATE 01/03/2007	TOTAL DEPTH 14300	PERF.13473	- 13952						
04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	109	1	3257	2	N	-0-				-0-
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-				-0-
06	3270 X	3006	-0-	-264	-0-	3006	2			N	-0-				-0-
07	3379 X	1351	-0-	-2028	-0-	1351	2			N	-0-				-0-
08	3472 X	2596	-0-	-876	-0-	2596	2			N	-0-				-0-
09	3570 X	1290	-0-	-2280	-0-	1290	2			N	-0-				-0-
-----															
BR/WALTS				WELL #: 3	RRCID -> 232018	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13230	- 13239						
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	41	1	1624	2	N	-0-				-0-
05	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	41	1	1604	2	N	-0-				-0-
06	2040 N	1403	-0-	-637	-0-	36	1	1367	2	N	-0-				-0-
07	1736 N	879	-0-	-857	-0-	11	1	868	2	N	-0-				-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	14	1	733	2	N	-0-				-0-
*09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	24	1	1169	2	N	-0-				-0-
-----															
BR\WALTS				WELL #: 2	RRCID -> 232021	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13053	- 13469						
04	9150 X	7167	-0-	-1983	-0-	177	1	6990	2	N	-0-				-0-
05	9300 X	7242	-0-	-2058	-0-	181	1	7061	2	N	-0-				-0-
06	9000 X	6624	-0-	-2376	-0-	168	1	6456	2	N	-0-				-0-
07	9300 X	6312	-0-	-2988	-0-	78	1	6234	2	N	-0-				-0-
08	8060 X	6323	-0-	-1737	-0-	116	1	6207	2	N	-0-				-0-
09	7170 X	2487	-0-	-4683	-0-	51	1	2436	2	N	-0-				-0-
-----															
T-BAR-X/MARTIN				WELL #: 4	RRCID -> 232217	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 15020	PERF.14420	- 14833						
04	71513 X	71513	-0-	-0-	-0-	2001	1	69512	2	N	-0-				-0-
05	70293 X	70293	-0-	-0-	-0-	2111	1	68182	2	N	-0-				-0-
06	65760 X	65132	-0-	-628	-0-	1907	1	63225	2	N	-0-				-0-
07	73296 X	73296	-0-	-0-	-0-	2118	1	71178	2	N	-0-				-0-
08	68732 X	68732	-0-	-0-	-0-	1996	1	66736	2	N	-0-				-0-
09	64410 X	56407	-0-	-8003	-0-	1790	1	54617	2	N	-0-				-0-
-----															
BR/MARGERUM				WELL #: 1	RRCID -> 232218	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH 16400	PERF.15384	- 15780						
04	14280 X	3528	-0-	-10752	-0-	64	1	3464	2	N	-0-				-0-
05	10044 X	4883	-0-	-5161	-0-	82	1	4801	2	N	-0-				-0-
06	9720 X	6455	-0-	-3265	-0-	130	1	6325	2	N	-0-				-0-
07	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	172	1	7926	2	N	-0-				-0-
08	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	159	1	7177	2	N	-0-				-0-
*09	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	131	1	5726	2	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BR/FELDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 232462		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728								
04	4110	X	2984	-0-	-1126	-0-	321	1	2663	2	N	-0-				-0-
05	4247	X	2680	-0-	-1567	-0-	209	1	2471	2	N	-0-				-0-
06	4110	X	1056	-0-	-3054	-0-	80	1	976	2	N	-0-				-0-
07	4247	X	2536	-0-	-1711	-0-	211	1	2325	2	N	-0-				-0-
08	3565	X	2034	-0-	-1531	-0-	133	1	1901	2	N	-0-				-0-
09	2970	X	2462	-0-	-508	-0-	127	1	2335	2	N	-0-				-0-
-----																
BR/WOHLEB		WELL #: 1		RRCID -> 232471		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548								
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	134	1	1111	2	N	-0-				-0-
05	2170	N	888	-0-	-1282	-0-	69	1	819	2	N	-0-				-0-
06	1680	N	1047	-0-	-633	-0-	79	1	968	2	N	-0-				-0-
07	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	99	1	1097	2	N	-0-				-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	78	1	1121	2	N	-0-				-0-
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	57	1	1039	2	N	-0-				-0-
-----																
BR/WALTS		WELL #: 1		RRCID -> 232474		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633								
04	14B2	EXT	22	-0-	22	160	1	1	21	2	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	34	-0-	34	194	1	1	33	2	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	116	-0-	116	310	3	1	113	2	N	-0-				-0-
07	412	X	102	-0-	-310	-0-	1	1	101	2	N	-0-				-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-				-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-				-0-
-----																
T-BAR-X/SMITHERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 233236		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042								
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	32	1	1256	2	N	-0-				-0-
05	2108	N	1381	-0-	-727	-0-	35	1	1346	2	N	-0-				-0-
06	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	31	1	1203	2	N	-0-				-0-
07	1333	N	888	-0-	-445	-0-	11	1	877	2	N	-0-				-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	12	1	652	2	N	-0-				-0-
*09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	56	1	2684	2	N	-0-				-0-
-----																
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233460		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788								
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	112	1	6022	2	N	-0-				-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	101	1	5884	2	N	-0-				-0-
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	116	1	5671	2	N	-0-				-0-
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	124	1	5702	2	N	-0-				-0-
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	100	1	4508	2	N	-0-				-0-
*09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	96	1	4191	2	N	-0-				-0-
-----																
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 233590		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272								
04	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	776	1	6437	2	N	-0-				-0-
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	526	1	6222	2	N	-0-				-0-
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	534	1	6539	2	N	-0-				-0-
07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	592	1	6534	2	N	-0-				-0-
08	7440	X	6892	-0-	-548	-0-	451	1	6441	2	N	-0-				-0-
09	7200	X	6647	-0-	-553	-0-	344	1	6303	2	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	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	
04	3000 N	18183	-0-	15183	69795		332 1	17851 2	N	-0-		-0-
05	86187 X	16392	-0-	-69795			275 1	16117 2	N	-0-		-0-
06	14031 X	14031	-0-	-0-			282 1	13749 2	N	-0-		-0-
07	13475 X	13475	-0-	-0-			286 1	13189 2	N	-0-		-0-
08	12722 X	12722	-0-	-0-			275 1	12447 2	N	-0-		-0-
*09	9355 X	9355	-0-	-0-			209 1	9146 2	N	-0-		-0-
-----												
BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233595	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	15391	PERF.14379	- 15006
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
05	310 X	206	-0-	-104	-0-		3 1	203 2	N	-0-		-0-
06	240 X	74	-0-	-166	-0-		1 1	73 2	N	-0-		-0-
07	248 X	184	-0-	-64	-0-		4 1	180 2	N	-0-		-0-
08	T. A.	123	-0-	123	123		3 1	120 2	N	-0-		-0-
09	T. A.	194	-0-	194	317		4 1	190 2	N	-0-		-0-
-----												
BR/BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	234563	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13260	- 14244
04	801 X	801	-0-	-0-	-0-		15 1	786 2	N	-0-		-0-
05	899 X	838	-0-	-61	-0-		14 1	824 2	N	-0-		-0-
06	870 X	396	-0-	-474	-0-		8 1	388 2	N	-0-		-0-
07	967 X	967	-0-	-0-	-0-		21 1	946 2	N	-0-		-0-
08	837 X	505	-0-	-332	-0-		11 1	494 2	N	-0-		-0-
09	810 X	557	-0-	-253	-0-		12 1	545 2	N	-0-		-0-
-----												
KNIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	235623	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12206	- 13117
04	6450 X	3342	-0-	-3108	-0-		360 1	2982 2	N	-0-		-0-
05	4929 X	2858	-0-	-2071	-0-		223 1	2635 2	N	-0-		-0-
06	4560 X	2832	-0-	-1728	-0-		214 1	2618 2	N	-0-		-0-
07	4712 X	3636	-0-	-1076	-0-		302 1	3334 2	N	-0-		-0-
08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-		217 1	3100 2	N	-0-		-0-
09	2160 X	1921	-0-	-239	-0-		99 1	1822 2	N	-0-		-0-
-----												
KNIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	235950	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12090	- 13378
04	6330 X	3961	-0-	-2369	-0-		426 1	3535 2	N	-0-		-0-
05	6727 X	5843	-0-	-884	-0-		455 1	5388 2	N	-0-		-0-
06	6510 X	5900	-0-	-610	-0-		446 1	5454 2	N	-0-		-0-
07	5766 X	2349	-0-	-3417	-0-		195 1	2154 2	N	-0-		-0-
08	4991 X	4001	-0-	-990	-0-		262 1	3739 2	N	-0-		-0-
09	5040 X	1604	-0-	-3436	-0-		83 1	1521 2	N	-0-		-0-
-----												
BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235952	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	15785	PERF.14099	- 14672
04	4440 X	396	-0-	-4044	-0-		7 1	389 2	N	-0-		-0-
05	4588 X	276	-0-	-4312	-0-		5 1	271 2	N	-0-		-0-
06	306 X	306	-0-	-0-	-0-		6 1	300 2	N	-0-		-0-
07	403 X	345	-0-	-58	-0-		7 1	338 2	N	-0-		-0-
08	310 X	61	-0-	-249	-0-		1 1	60 2	N	-0-		-0-
*09	267 N	267	-0-	-0-	-0-		6 1	261 2	N	-0-		-0-
-----												
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238301	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	13796	PERF.13410	- 13544
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	206	1	11072	2	N	-0-				-0-
05	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	191	1	11176	2	N	-0-				-0-
06	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	221	1	10796	2	N	-0-				-0-
07	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	240	1	11067	2	N	-0-				-0-
08	11470	X	11080	-0-	-390	-0-	240	1	10840	2	N	-0-				-0-
09	11100	X	9091	-0-	-2009	-0-	203	1	8888	2	N	-0-				-0-
-----																
BR/GASSEN		WELL #:		1		RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684					
04	1050	X	952	-0-	-98	-0-	102	1	850	2	N	-0-				-0-
05	2945	X	2897	-0-	-48	-0-	226	1	2671	2	N	-0-				-0-
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	313	1	3834	2	N	-0-				-0-
07	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	476	1	5259	2	N	-0-				-0-
08	2542	X	2068	-0-	-474	-0-	135	1	1933	2	N	-0-				-0-
09	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	142	1	2601	2	N	-0-				-0-
-----																
BR PETTY		WELL #:		1		RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051					
04	62370	X	32579	-0-	-29791	-0-	911	1	31668	2	N	-0-				-0-
05	54963	X	28977	-0-	-25986	-0-	870	1	28107	2	N	-0-				-0-
06	39240	X	22482	-0-	-16758	-0-	658	1	21824	2	N	-0-				-0-
07	40548	X	29503	-0-	-11045	-0-	852	1	28651	2	N	-0-				-0-
08	33666	X	30503	-0-	-3163	-0-	886	1	29617	2	N	-0-				-0-
09	32580	X	18651	-0-	-13929	-0-	592	1	18059	2	N	-0-				-0-
-----																
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA		WELL #:		1		RRCID -> 241415		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353					
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	75	1	2976	2	N	-0-				-0-
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	97	1	3765	2	N	-0-				-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	76	1	2908	2	N	-0-				-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BR/MARGERUM		WELL #:		2		RRCID -> 241445		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BR/BECKTOLD		WELL #:		2		RRCID -> 242946		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240					
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	90	1	4819	2	N	-0-				-0-
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	82	1	4773	2	N	-0-				-0-
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	91	1	4427	2	N	-0-				-0-
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	101	1	4634	2	N	-0-				-0-
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	100	1	4512	2	N	-0-				-0-
*09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	99	1	4321	2	N	-0-				-0-
-----																
WILLIAMS		WELL #:		3		RRCID -> 243017		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547					
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	175	1	1459	2	N	-0-				-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	113	1	1339	2	N	-0-				-0-
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	90	1	1103	2	N	-0-				-0-
07	1550	N	1055	-0-	-495	-0-	88	1	967	2	N	-0-				-0-
08	3100	N	4088	-0-	988	988	267	1	3821	2	N	-0-				-0-
*09	3000	N	18360	-0-	15360	16348	950	1	17410	2	N	-0-				-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	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
-----													
04		28110 X	21878	-0-	-6232	-0-	400 1	21478 2	N	-0-			-0-
05		29202 X	22606	-0-	-6596	-0-	380 1	22226 2	N	-0-			-0-
06		28260 X	26322	-0-	-1938	-0-	528 1	25794 2	N	-0-			-0-
07		29202 X	27308	-0-	-1894	-0-	580 1	26728 2	N	-0-			-0-
08		26960 X	26960	-0-	-0-	-0-	583 1	26377 2	N	-0-			-0-
09		21870 X	21254	-0-	-616	-0-	474 1	20780 2	N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244884	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	14904	PERF.	14349 - 14613	
04		51780 X	50673	-0-	-1107	-0-	1418 1	49255 2	N	-0-			-0-
05		54758 X	54758	-0-	-0-	-0-	1644 1	53114 2	N	-0-			-0-
06		52980 X	48490	-0-	-4490	-0-	1420 1	47070 2	N	-0-			-0-
07		54746 X	40953	-0-	-13793	-0-	1183 1	39770 2	N	-0-			-0-
08		53134 X	39155	-0-	-13979	-0-	1137 1	38018 2	N	-0-			-0-
09		51420 X	34766	-0-	-16654	-0-	1103 1	33663 2	N	-0-			-0-
-----													
BR/MARGERUM		WELL #:		3	RRCID ->	246787	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	16325	PERF.	15292 - 16191	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
06		870 X	111	-0-	-759	-0-	2 1	109 2	N	-0-			-0-
07		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
*08		58 K	58	-0-	-0-	-0-	1 1	57 2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246814	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14102 - 14855	
04		36210 X	35486	-0-	-724	-0-	876 1	34610 2	N	-0-			-0-
05		37417 X	37070	-0-	-347	-0-	927 1	36143 2	N	-0-			-0-
06		36210 X	34766	-0-	-1444	-0-	881 1	33885 2	N	-0-			-0-
07		37417 X	34092	-0-	-3325	-0-	419 1	33673 2	N	-0-			-0-
08		37696 X	33089	-0-	-4607	-0-	605 1	32484 2	N	-0-			-0-
09		35880 X	31510	-0-	-4370	-0-	646 1	30864 2	N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	247628	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13485 - 13745	
04		8370 X	4898	-0-	-3472	-0-	158 1	4740 2	N	-0-			-0-
05		8649 X	7141	-0-	-1508	-0-	7141 2		N	-0-			-0-
06		8370 X	4412	-0-	-3958	-0-	4412 2		N	-0-			-0-
07		8649 X	2094	-0-	-6555	-0-	2094 2		N	-0-			-0-
08		6913 X	858	-0-	-6055	-0-	19 1	839 2	N	-0-			-0-
09		6900 X	845	-0-	-6055	-0-	19 1	826 2	N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249769	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	13568 - 13682	
04		7020 X	5706	-0-	-1314	-0-	184 1	5522 2	N	-0-			-0-
05		6386 X	5827	-0-	-559	-0-	5827 2		N	-0-			-0-
06		6510 X	5803	-0-	-707	-0-	5803 2		N	-0-			-0-
07		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440 2		N	-0-			-0-
08		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744 2		N	-0-			-0-
*09		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756 2		N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249792	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14009 - 14836	
04		8370 X	7655	-0-	-715	-0-	140 1	7515 2	N	-0-			-0-
05		8649 X	7320	-0-	-1329	-0-	123 1	7197 2	N	-0-			-0-
06		8370 X	7341	-0-	-1029	-0-	147 1	7194 2	N	-0-			-0-
07		8649 X	7930	-0-	-719	-0-	168 1	7762 2	N	-0-			-0-
08		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	190 1	8594 2	N	-0-			-0-
*09		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	198 1	8686 2	N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	3840	-0-	840		840	95	1	3745	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	13443	-0-	10343		11183	336	1	13107	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	9961	-0-	6961		18144	252	1	9709	2	N	-0-			-0-
07		27406 X	9262	-0-	-18144		-0-	114	1	9148	2	N	-0-			-0-
08		8576 X	8576	-0-	-0-		-0-	157	1	8419	2	N	-0-			-0-
*09		7860 X	7860	-0-	-0-		-0-	161	1	7699	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

04		26177 X	26177	-0-	-0-		-0-	646	1	25531	2	N	-0-			-0-
05		27148 X	27148	-0-	-0-		-0-	679	1	26469	2	N	-0-			-0-
06		24150 X	21170	-0-	-2980		-0-	536	1	20634	2	N	-0-			-0-
07		24955 X	22777	-0-	-2178		-0-	280	1	22497	2	N	-0-			-0-
08		29837 X	29837	-0-	-0-		-0-	546	1	29291	2	N	-0-			-0-
*09		30668 X	30668	-0-	-0-		-0-	628	1	30040	2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

04		19969 X	19969	-0-	-0-		-0-	365	1	19604	2	N	-0-			-0-
05		20119 X	18897	-0-	-1222		-0-	317	1	18580	2	N	-0-			-0-
06		19470 X	18844	-0-	-626		-0-	378	1	18466	2	N	-0-			-0-
07		23008 X	23008	-0-	-0-		-0-	489	1	22519	2	N	-0-			-0-
08		21421 X	17840	-0-	-3581		-0-	386	1	17454	2	N	-0-			-0-
*09		23784 X	23784	-0-	-0-		-0-	530	1	23254	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

04		45798 X	45798	-0-	-0-		-0-	1282	1	44516	2	N	-0-			-0-
05		45142 X	45142	-0-	-0-		-0-	1356	1	43786	2	N	-0-			-0-
06		44040 X	44040	-0-	-0-		-0-	1289	1	42751	2	N	-0-			-0-
07		47337 X	40787	-0-	-6550		-0-	1178	1	39609	2	N	-0-			-0-
08		47337 X	45043	-0-	-2294		-0-	1308	1	43735	2	N	-0-			-0-
09		45810 X	37808	-0-	-8002		-0-	1200	1	36608	2	N	-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

04		1740 N	1537	-0-	-203		-0-	1537	3			N	-0-			1
05		1736 N	1629	-0-	-107		-0-	1629	3			N	-0-			1
06		1650 N	1590	-0-	-60		-0-	1590	3			N	-0-			1
07		1581 N	1503	-0-	-78		-0-	1503	3			N	-0-			1
08		1643 N	1480	-0-	-163		-0-	1480	3			N	-0-	1	5	-0-
09		1590 N	839	-0-	-751		-0-	839	3			N	-0-			-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

04		2150 X	2150	-0-	-0-		-0-	94	1	2056	2	N	-0-			-0-
05		2221 X	2221	-0-	-0-		-0-	2221	2			N	-0-			-0-
06		2115 X	2115	-0-	-0-		-0-	2115	2			N	-0-			-0-
07		2482 X	2482	-0-	-0-		-0-	2482	2			N	-0-			-0-
08		2252 X	2252	-0-	-0-		-0-	2252	2			N	-0-			-0-
*09		2035 N	2035	-0-	-0-		-0-	2035	2			N	-0-			-0-

SOHO (BOSSIER SAND) HOME PETROLEUM CORP. COLEMAN UNIT		84492 050 396852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
		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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-			-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC JACKSON		85809 300 785940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
		WELL #: 1		RRCID -> 184660		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5982 - 6073					
04	1290 N	728	-0-	-562	-0-	204	1	524	2	N	-0-				140
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	367	1	918	2	N	-0-				140
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	200	1	964	2	N	-0-				140
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	196	1	842	2	N	-0-				140
08	1271 N	68	-0-	-1203	-0-	37	1	31	2	N	-0-				140
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				140

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 185687		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9160 - 9170					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	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					
04	2160 N	2016	-0-	-144	-0-	564	1	1452	2	N	-0-				83
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	650	1	1625	2	N	-0-				83
06	2160 N	1886	-0-	-274	-0-	355	1	1531	2	N	-0-				83
07	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	360	1	1543	2	N	-0-				83
08	2232 N	165	-0-	-2067	-0-	90	1	75	2	N	-0-				83
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-				83

JACKSON UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 234319		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 8888 - 9097					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129

JACKSON UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 244651		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8752 - 9064					
04	6390 X	6192	-0-	-198	-0-	1733	1	4459	2	N	-0-				39
05	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	1894	1	4733	2	N	-0-				39
06	6390 X	5200	-0-	-1190	-0-	978	1	4222	2	N	-0-				39
07	6386 X	5253	-0-	-1133	-0-	993	1	4260	2	N	-0-				39
08	6603 X	304	-0-	-6299	-0-	166	1	138	2	N	-0-				39
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-				39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												
THORNTON UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	41	1	244	2	N	-0-	50
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	1	51
						1	9					
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-	51
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	2	N	-0-	51
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	N	-0-	51
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	641	2	N	3	54
						3	9					
-----												
BEST UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022												
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	2	N	-0-	48
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	1	49
						1	9					
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-	49
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	10	1	146	2	N	-0-	49
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-	49
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	6	1	94	2	N	-0-	49
-----												
BEST UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745												
04	750 N	510	-0-	-240	-0-	74	1	436	2	N	-0-	38
05	744 N	511	-0-	-233	-0-	35	1	473	2	N	3	41
						3	9					
06	600 N	503	-0-	-97	-0-	35	1	468	2	N	-0-	41
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	578	2	N	-0-	41
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-	41
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	N	2	43
						2	9					
-----												
BEST UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866												
04	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	396	1	2333	2	N	7	75
						8	9				181	1
05	3100 N	3175	-0-	75	75	211	1	2862	2	N	93	168
						102	9					
06	3000 N	2962	-0-	-38	37	203	1	2690	2	N	63	231
						69	9					
07	2821 N	1782	-0-	-1039	-0-	111	1	1643	2	N	25	82
						28	9				174	1
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	97	1	1632	2	N	9	91
						10	9					
09	2730 X	1926	-0-	-804	-0-	110	1	1713	2	N	94	185
						103	9					
-----												
BEST UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692												
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	89	1	525	2	N	-0-	22
05	651 N	587	-0-	-64	-0-	40	1	543	2	N	4	26
						4	9					
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	N	-0-	26
07	620 N	603	-0-	-17	-0-	38	1	565	2	N	-0-	26
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	N	-0-	26
09	660 N	632	-0-	-28	-0-	38	1	591	2	N	3	29
						3	9					

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	649	-0-	-41	-0-	94	1	555	2	N	-0-			7
05	713 N	659	-0-	-54	-0-	45	1	608	2	N	5			12
						6	9							
06	660 N	546	-0-	-114	-0-	38	1	508	2	N	-0-			12
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	N	-0-			12
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	2	N	-0-			12
09	540 N	475	-0-	-65	-0-	29	1	444	2	N	2			14
						2	9							
-----														
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
-----														
HIBBARD ENERGY, LP 383757 WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890														
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			3
05	1054 N	751	-0-	-303	-0-	751	2			N	-0-			3
06	1050 N	413	-0-	-637	-0-	413	2			N	-0-			3
07	837 N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-			3
08	744 N	474	-0-	-270	-0-	474	2			N	-0-			3
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			3
-----														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990 MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031														
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-			160
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-			160
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-			160
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-			160
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-			160
*09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-			160
-----														
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728														
04	10440 X	2589	-0-	-7851	-0-	2589	3			Y	-0-			181
05	9176 X	2676	-0-	-6500	-0-	2676	3			Y	-0-			181
06	8880 X	2876	-0-	-6004	-0-	2876	3			Y	-0-			181
07	9176 X	1891	-0-	-7285	-0-	1891	3			Y	-0-			181
08	3379 X	1501	-0-	-1878	-0-	1501	3			Y	-0-			181
09	2880 X	1367	-0-	-1513	-0-	1367	3			Y	-0-			181
-----														
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740														
04	2430 N	2052	-0-	-378	-0-	2052	3			Y	-0-			-0-
05	2387 N	2090	-0-	-297	-0-	2090	3			Y	-0-			-0-
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-			-0-
07	2108 N	2007	-0-	-101	-0-	2007	3			Y	-0-			-0-
08	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1969	3			Y	-0-			-0-
09	2040 N	1437	-0-	-603	-0-	1437	3			Y	-0-			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990															
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910			
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
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		Y	-0-				45
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		Y	-0-				45
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		Y	-0-				45
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		Y	-0-				45
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		Y	-0-				45
*09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		Y	-0-				45
-----															
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008												TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695			
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		Y	-0-				163
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		Y	-0-				163
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		Y	-0-				163
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		Y	-0-				163
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		Y	-0-				163
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		Y	-0-				163
-----															
STROUD PETROLEUM, INC. 828082															
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982												TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292			
04	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	2		N	-0-				22
05	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2		N	-0-				22
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-				22
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-				22
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2		N	-0-				22
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-				22
-----															
UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000												TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976												TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716			
04	2670	X	1478	-0-	-1192	-0-	48	1	1411	2	Y	17	46	1	34
							19	9							
05	2759	X	1447	-0-	-1312	-0-	47	1	1376	2	Y	22	24	1	32
							24	9							
06	1860	X	1270	-0-	-590	-0-	38	1	1226	2	Y	5			37
							6	9							
07	1922	X	1544	-0-	-378	-0-	47	1	1479	2	Y	16	21	1	32
							18	9							
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	54	1	1873	2	Y	28			60
							31	9							
*09	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	64	1	2274	2	Y	10	47	1	23
							11	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	* EOM BALANCE		
04	3120 X	1462	-0-	-1658	-0-	47	1	1397	2	Y	16	44	1	32
05	2387 X	1163	-0-	-1224	-0-	18	9	1107	2	Y	17	23	1	26
06	1230 X	927	-0-	-303	-0-	37	1	895	2	Y	4			30
07	1519 X	934	-0-	-585	-0-	19	9	896	2	Y	9	17	1	22
08	1519 X	799	-0-	-720	-0-	28	1	765	2	Y	11			33
09	1470 X	428	-0-	-1042	-0-	4	9	414	2	Y	2	26	1	9
						2	9							
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862														
04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	78	1	2304	2	Y	27	52	1	46
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	30	9	1842	2	Y	29	32	1	43
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	62	1	1995	2	Y	8			51
07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	32	9	2148	2	Y	23	30	1	44
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	62	1	2190	2	Y	32			76
*09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	9	9	2323	2	Y	11	59	1	28
						68	1							
						25	9							
						63	1							
						35	9							
						12	9							
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915														
04	5640 X	1580	-0-	-4060	-0-	51	1	1509	2	Y	18	87	1	53
05	5828 X	2015	-0-	-3813	-0-	20	9	1917	2	Y	30	35	1	48
06	3840 X	2873	-0-	-967	-0-	65	1	2775	2	Y	11			59
07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	33	9	3861	2	Y	40	32	1	67
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	86	1	4023	2	Y	60			127
*09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	12	9	3628	2	Y	16	96	1	47
						44	9							
						115	1							
						66	9							
						102	1							
						18	9							
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550														
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			34
05	620 N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-			34
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			34
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			34
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			34
*09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			34

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 VALENCIA 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
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1822	2	Y	21	57	41
						23	9						
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	75	1	2205	2	Y	35	29	47
						39	9						
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	77	1	2465	2	Y	10		57
						11	9						
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	69	1	2183	2	Y	23	33	47
						25	9						
08	1922 N	1705	-0-	-217	-0-	47	1	1632	2	Y	24		71
						26	9						
*09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	58	1	2058	2	Y	9	55	25
						10	9						

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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

04	870 N	839	-0-	-31	-0-	27	1	802	2	Y	9	25	18
						10	9						
05	930 N	852	-0-	-78	-0-	27	1	811	2	Y	13	13	18
						14	9						
06	780 N	507	-0-	-273	-0-	15	1	490	2	Y	2		20
						2	9						
07	868 N	604	-0-	-264	-0-	18	1	579	2	Y	6	12	14
						7	9						
08	837 N	617	-0-	-220	-0-	17	1	590	2	Y	9		23
						10	9						
*09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	Y	3	18	8
						3	9						

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

04	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	51	1	1493	2	Y	18	43	34
						20	9						
05	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	58	1	1727	2	Y	27	24	37
						30	9						
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	Y	5		42
						6	9						
07	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	50	1	1576	2	Y	17	24	35
						19	9						
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	35	1	1211	2	Y	18		53
						20	9						
09	990 N	805	-0-	-185	-0-	22	1	779	2	Y	4	41	16
						4	9						



STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//												86066 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.												945936									
WATSON GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	229936	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10719 - 11654
M	O	ALLOW CODE	GAS 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								
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	42 1	1196 2	N	58			123								
							64 9														
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	36 1	920 2	N	-0-			123								
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	34 1	1148 2	N	12			135								
							13 9														
07		1333 N	1113	-0-	-220	-0-	31 1	1082 2	N	-0-			135								
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	32 1	1126 2	N	-0-			135								
*09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	36 1	1300 2	N	10			145								
							11 9														

BRAGG GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	241784	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11239 - 12144
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
09		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
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	96 1	1163 2	N	-0-			59								
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	116 1	1095 2	N	-0-			59								
06		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	86 1	926 2	N	-0-			59								
07		1302 N	1037	-0-	-265	-0-	95 1	942 2	N	-0-			59								
08		1147 N	746	-0-	-401	-0-	91 1	655 2	N	-0-			59								
09		1020 N	825	-0-	-195	-0-	89 1	736 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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
*09		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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-)  
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC  
WHITAKER

86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE  
120027  
WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)  
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC  
MARSTERS, CHRISTINE

86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
120027  
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	390 X	305	-0-	-85	-0-	44	1	261	2	N	-0-					20
05	341 X	296	-0-	-45	-0-	20	1	276	2	N	-0-					20
06	300 X	247	-0-	-53	-0-	17	1	230	2	N	-0-					20
07	310 X	224	-0-	-86	-0-	14	1	210	2	N	-0-					20
08	310 X	185	-0-	-125	-0-	10	1	175	2	N	-0-					20
09	300 X	183	-0-	-117	-0-	11	1	172	2	N	-0-					20

ARCO FEE

WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

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
04	2580 X	2000	-0-	-580	-0-	185	1	1815	2	N	-0-					105
05	3410 X	2109	-0-	-1301	-0-	144	1	1954	2	N	10					115
06	3300 X	2742	-0-	-558	-0-	192	1	2549	2	N	1					116
07	3410 X	2783	-0-	-627	-0-	176	1	2601	2	N	5					121
08	3379 X	2213	-0-	-1166	-0-	124	1	2088	2	N	1	18	1			104
09	2730 X	1994	-0-	-736	-0-	121	1	1872	2	N	1					105

THORNTON, SUE

WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
04	690 X	659	-0-	-31	-0-	61	1	598	2	N	-0-					62
05	713 X	631	-0-	-82	-0-	43	1	585	2	N	3					65
06	690 X	645	-0-	-45	-0-	45	1	600	2	N	-0-					65
07	713 X	666	-0-	-47	-0-	42	1	623	2	N	1					66
08	1023 X	387	-0-	-636	-0-	22	1	363	2	N	2	5	1			63
*09	667 X	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	2	N	-0-					63

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2520 X	2335	-0-	-185	-0-	216	1	2118	2	N	1				144
05	2604 X	2291	-0-	-313	-0-	157	1	2122	2	N	11				155
06	2520 X	2290	-0-	-230	-0-	160	1	2129	2	N	1				156
07	2511 X	2313	-0-	-198	-0-	146	1	2164	2	N	3				159
08	3689 X	2328	-0-	-1361	-0-	131	1	2195	2	N	2	16	1		145
09	2340 X	2249	-0-	-91	-0-	136	1	2113	2	N	-0-				145
-----															
BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560															
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	277	1	2723	2	N	-0-				88
05	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	178	1	2415	2	N	13				101
06	2370 X	2155	-0-	-215	-0-	149	1	1983	2	N	21				122
07	3100 X	2289	-0-	-811	-0-	141	1	2080	2	N	62				184
08	4185 X	2143	-0-	-2042	-0-	120	1	2012	2	N	10	18	1		176
09	3000 X	2161	-0-	-839	-0-	131	1	2029	2	N	1				177
-----															
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908															
04	2550 X	2475	-0-	-75	-0-	222	1	2179	2	N	67				226
05	2573 X	2256	-0-	-317	-0-	154	1	2081	2	N	19	178	1		67
06	2460 X	2340	-0-	-120	-0-	164	1	2175	2	N	1				68
07	2573 X	2416	-0-	-157	-0-	153	1	2259	2	N	4				72
08	3627 X	2422	-0-	-1205	-0-	136	1	2285	2	N	1	17	1		56
09	2490 X	2385	-0-	-105	-0-	144	1	2240	2	N	1				57
-----															
NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669															
04	2070 X	1850	-0-	-220	-0-	171	1	1679	2	N	-0-				86
05	2139 X	1802	-0-	-337	-0-	123	1	1669	2	N	9				95
06	2070 X	1804	-0-	-266	-0-	126	1	1678	2	N	-0-				95
07	2108 X	1876	-0-	-232	-0-	119	1	1754	2	N	3				98
08	2883 X	1850	-0-	-1033	-0-	104	1	1744	2	N	2	14	1		86
*09	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	113	1	1750	2	N	1				87
-----															
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	318	1	3120	2	N	1	131
05	3379 X	3063	-0-	-316	-0-	209	1	2837	2	N	15	146
06	3270 X	3111	-0-	-159	-0-	218	1	2892	2	N	1	147
07	3565 X	3266	-0-	-299	-0-	206	1	3054	2	N	5	152
08	4929 X	3149	-0-	-1780	-0-	177	1	2970	2	N	2 22 1	132
09	3450 X	3232	-0-	-218	-0-	196	1	3035	2	N	1	133
-----												
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	1230	X	578	-0-	-652	-0-	53 1	525 2	N	-0-			60
05	1271	X	819	-0-	-452	-0-	56 1	763 2	N	-0-			60
06	1230	X	524	-0-	-706	-0-	37 1	487 2	N	-0-			60
07	992	X	857	-0-	-135	-0-	54 1	803 2	N	-0-			60
08	1333	X	353	-0-	-980	-0-	20 1	333 2	N	-0-			60
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			60
-----													
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013										TOTAL DEPTH	10730	PERF.10661 - 10677	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-			-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-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	
04	1230	N	819	-0-	-411	-0-	819 2		Y	-0-			25
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-			25
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		Y	-0-			25
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		Y	-0-			25
08	3100	N	7097	-0-	3997	3997	7097 2		Y	-0-			25
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	2767			Y	NO RPT			25
-----													
RAMTEX ENERGY LLC 690225													
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982										TOTAL DEPTH	12917	PERF.11636 - 11902	
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	461 1	3383 2	N	-0-			80
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	458 1	3361 2	N	-0-			80
06	3900	X	3658	-0-	-242	-0-	439 1	3219 2	N	-0-			80
07	4030	X	3765	-0-	-265	-0-	456 1	3309 2	N	-0-			80
08	4030	X	3578	-0-	-452	-0-	429 1	3149 2	N	-0-			80
09	3840	X	3578	-0-	-262	-0-	429 1	3149 2	N	-0-			80
-----													
STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD. 090870													
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7719 - 7727	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3		N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027  
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	2970 #	2910	-0-	-60	-0-		2910 2		N	-0-			-0-
05	3410 #	3163	-0-	-247	-0-		3163 2		N	-0-			-0-
06	3300 #	2777	-0-	-523	-0-		2777 2		N	-0-			-0-
07	3410 #	2582	-0-	-828	-0-		2582 2		N	-0-			-0-
08	2604	2604	-0-	-0-	-0-		2604 2		N	-0-			-0-
*09	2717	2717	-0-	-0-	-0-		2717 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

04	2010 X	1771	-0-	-239	-0-		1771 3		N	-0-			-0-
05	2077 X	1918	-0-	-159	-0-		1918 3		N	-0-			-0-
06	2010 X	1665	-0-	-345	-0-		1665 3		N	-0-			-0-
07	1953 X	1725	-0-	-228	-0-		1725 3		N	-0-			-0-
08	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-		2190 3		N	-0-			-0-
09	1860 X	1732	-0-	-128	-0-		1732 3		N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

04	3930 X	13	-0-	-3917	-0-		13 2		N	-0-			-0-
05	4061 X	2	-0-	-4059	-0-		2 2		N	-0-			-0-
06	3930 X	4	-0-	-3926	-0-		4 2		N	-0-			-0-
07	4061 X	6	-0-	-4055	-0-		6 2		N	-0-			-0-
08	13 X	5	-0-	-8	-0-		5 2		N	-0-			-0-
09	13 X	10	-0-	-3	-0-		10 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321								
BROWN "AG"		WELL #: 1		RRCID -> 117026		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544		
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
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
07	775 N	710	-0-	-65	-0-	710 2	N	-0-		-0-
08	775 N	612	-0-	-163	-0-	612 2	N	-0-		-0-
09	750 N	595	-0-	-155	-0-	595 2	N	-0-		-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313						CNTY: FREESTONE		
GANN, J. C.		WELL #: 1D		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027						CNTY: FREESTONE		
UTLEY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 080150		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-

BONNER				WELL #: 1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166	
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	345 1	2695 2	N	16		154
						18 9					
05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	398 1	3007 2	N	7		161
						8 9					
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	394 1	3063 2	N	3		164
						3 9					
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	421 1	3154 2	N	-0-		164
08	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	411 1	3138 2	N	6		170
						7 9					
*09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	234 1	2750 2	N	3		173
						3 9					

COLEMAN				WELL #: 2		RRCID -> 090809		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020	
04	1890 N	1021	-0-	-869	-0-	115 1	900 2	N	5		254
						6 9					
05	1798 N	1329	-0-	-469	-0-	155 1	1171 2	N	3		257
						3 9					
06	1380 N	973	-0-	-407	-0-	111 1	862 2	N	-0-		257
07	1054 N	863	-0-	-191	-0-	99 1	740 2	N	22		279
						24 9					
08	1333 N	766	-0-	-567	-0-	89 1	676 2	N	1		280
						1 9					
09	960 N	581	-0-	-379	-0-	45 1	535 2	N	1		281
						1 9					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M	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
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					8
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	1			8
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					8
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					8
08	1147 N	986	-0-	-161	-0-	985	2	1	9	N	1	1	1			8
*09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

04	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					77
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					77
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					77

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

04	1922 N	1464	-0-	-458	-0-	1464	2			Y	-0-	1	1			10
05	2015 N	1715	-0-	-300	-0-	1714	2	1	9	Y	1	1	1			10
06	1530 N	1095	-0-	-435	-0-	1095	2			Y	-0-					10
07	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-					10
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	Y	2	1	1			11
*09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					11

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
UTLEY "C"				WELL #:	2	RRCID ->	136133	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12516 - 12568			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BASS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	137065	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12278 - 12430			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
09	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			
04	3000 N	2235	-0-	-765	625	2233	2	2	9	N	2	3	1		1
05	2862 N	2237	-0-	-625	-0-	2235	2	2	9	N	2	2	1		1
06	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-				1
07	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-				1
08	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	9	N	2	1	1		2
*09	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-				2
DANIEL "G"				WELL #:	2	RRCID ->	153305	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12102 - 12210			
04	3390 X	2571	-0-	-819	-0-	2571	2			N	-0-	2	1		15
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3697	2	3	9	N	3	2	1		16
06	3390 X	2982	-0-	-408	-0-	2982	2			N	-0-				16
07	3224 X	439	-0-	-2785	-0-	439	2			N	-0-				16
08	3689 X	537	-0-	-3152	-0-	537	2			N	-0-	1	1		15
09	3570 X	785	-0-	-2785	-0-	785	2			N	-0-				15
MOODY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	163689	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12254 - 12479			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
MOODY ESTATE GU #2				WELL #:	2	RRCID ->	166131	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	12552	PERF.12352 - 12440			
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	35	1	1826	2	N	-0-				-0-
05	2139 N	1843	-0-	-296	-0-	38	1	1805	2	N	-0-				-0-
06	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	33	1	1576	2	N	-0-				-0-
07	1922 N	1719	-0-	-203	-0-	36	1	1683	2	N	-0-				-0-
08	1829 N	1502	-0-	-327	-0-	33	1	1469	2	N	-0-				-0-
09	1620 N	1129	-0-	-491	-0-	26	1	1103	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027							
COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382	
M O	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
04	900 N	845	-0-	-55	-0-	95 1	744 2	N 5	161
05	837 N	799	-0-	-38	-0-	6 9	705 2	N 1	162
06	1020 N	788	-0-	-232	-0-	1 9	697 2	N 1	163
07	868 N	721	-0-	-147	-0-	1 9	636 2	N -0-	163
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	85 1	673 2	N 1	164
*09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1 9	980 2	N 1	165
						1 9			
-----									
CAPPS		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294	
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	55 1	432 2	N 2	20
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2 9	97 2	N 1	21
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	13 1	529 2	N -0-	21
07	496 N	289	-0-	-207	-0-	1 9	255 2	N -0-	21
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	68 1	122 2	N -0-	21
09	600 N	488	-0-	-112	-0-	34 1	449 2	N 1	22
						16 1			
						38 1			
						1 9			
-----									
UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545	
04	2485 N	1601	-0-	-884	-0-	1600 2	1 9	N 1	1
05	2139 N	1385	-0-	-754	-0-	1384 2	1 9	N 1	1
06	1830 N	1027	-0-	-803	-0-	1027 2		N -0-	1
07	1643 N	185	-0-	-1458	-0-	185 2		N -0-	1
08	1395 N	1016	-0-	-379	-0-	1015 2	1 9	N 1	1
09	1020 N	723	-0-	-297	-0-	723 2		N -0-	1
-----									
UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493	
04	2640 X	2292	-0-	-348	-0-	2292 2		N -0-	48
05	2728 X	2672	-0-	-56	-0-	2670 2	2 9	N 2	48
06	2640 X	2424	-0-	-216	-0-	2424 2		N -0-	48
07	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		N -0-	48
08	2666 N	2620	-0-	-46	-0-	2618 2	2 9	N 2	48
*09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		N -0-	48
-----									
DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
-----									
UTLEY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N -0-	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
UTLEY "C"		WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
04	690	N	294	-0-	-396	-0-	294	2	N	-0-	1	1	8
05	713	N	105	-0-	-608	-0-	105	2	N	-0-			8
06	660	N	142	-0-	-518	-0-	142	2	N	-0-			8
07	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	2	N	-0-			8
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			8
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			8
-----													
BASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600					
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-	1	1	-0-
05	961	N	612	-0-	-349	-0-	612	2	N	-0-			-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-			-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	2	1	1	1
*09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-			1
-----													
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274					
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			129
05	1860	N	1338	-0-	-522	-0-	27	1	N	-0-			129
06	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	33	1	N	-0-			129
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			129
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			129
*09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			129
-----													
UTLEY "C"		WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435					
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2	N	-0-	4	1	19
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5294	2	N	11	4	1	26
06	4950	X	3773	-0-	-1177	-0-	3773	2	N	-0-			26
07	5115	X	4365	-0-	-750	-0-	4365	2	N	-0-			26
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5668	2	N	5	4	1	27
*09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2	N	-0-			27
-----													
UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428					
04	3000	N	2261	-0-	-739	1057	2261	2	N	-0-	2	1	-0-
05	3100	N	2280	-0-	-820	237	2278	2	N	2	2	1	-0-
06	2550	N	2313	-0-	-237	-0-	2313	2	N	-0-			-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	3	2	1	1
*09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	N	-0-			1
-----													
DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554					
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-	1	1	1
05	961	N	741	-0-	-220	-0-	740	2	N	1	1	1	1
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	694	2	N	-0-			1
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-			1
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	2	1	1	2
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			2
-----													
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180					
04	1260	N	776	-0-	-484	-0-	776	2	N	-0-			-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	866	-0-	-364	-0-	866	2	N	-0-			-0-
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2	N	-0-			-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	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 #: 4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12390 - 12500	
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
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		N	-0-	2 1	28
05	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1666 2	1 9	N	1	1 1	28
06	3000 N	3098	-0-	98	98	3098 2		N	-0-		28
07	2358 X	2260	-0-	-98	-0-	2260 2		N	-0-		28
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3206 2	3 9	N	3	2 1	29
*09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		N	-0-		29
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11901 - 12065	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598		PERF.12014 - 12152	
04	1320 N	236	-0-	-1084	-0-	235 2	1 9	N	1	1 1	13
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1641 2	2 9	N	2	1 1	14
06	960 N	296	-0-	-664	-0-	296 2		N	-0-		14
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		14
08	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	1528 2	1 9	N	1	1 1	14
09	300 N	93	-0-	-207	-0-	93 2		N	-0-		14
-----											
BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12078 - 12190	
04	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2903 2	13 9	N	12	2 1	64
05	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2903 2	2 9	N	2	2 1	64
06	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-		64
07	3007 N	794	-0-	-2213	-0-	792 2	2 9	N	2		66
08	2914 N	559	-0-	-2355	-0-	559 2		N	-0-	1 1	65
*09	3000 N	5712	-0-	2712	2712	5712 2		N	-0-		65
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12290 - 12370	
04	3750 X	3453	-0-	-297	-0-	3452 2	1 9	N	1	3 1	96
05	3875 X	3235	-0-	-640	-0-	3201 2	34 9	N	31	2 1	125
06	3750 X	2652	-0-	-1098	-0-	2643 2	9 9	N	8		133
07	3875 X	3620	-0-	-255	-0-	3620 2		N	-0-		133
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3502 2	25 9	N	23	2 1	154
09	3030 X	2452	-0-	-578	-0-	2412 2	40 9	N	36	161 1	29
-----											
AYCOCK "1"		WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11966 - 12028	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11868 - 12450	
04	4680 X	4269	-0-	-411	-0-	4269 2		N	-0-	3 1	125
05	4805 X	4527	-0-	-278	-0-	4524 2	3 9	N	3	3 1	125
06	4650 X	3598	-0-	-1052	-0-	3598 2		N	-0-		125
07	4681 X	1832	-0-	-2849	-0-	1832 2		N	-0-		125
08	4278 X	3246	-0-	-1032	-0-	3244 2	2 9	N	2	2 1	125
09	4140 X	3125	-0-	-1015	-0-	3095 2	30 9	N	27	124 1	28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027							
UTLEY "C"		WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490	
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
04	3450 X	2437	-0-	-1013	-0-	2437	2		22
05	3565 X	2498	-0-	-1067	-0-	2496	2	2 9	22
06	3450 X	2575	-0-	-875	-0-	2575	2		22
07	3379 X	2893	-0-	-486	-0-	2893	2		22
08	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	3124	2	3 9	23
*09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		23
-----									
DANIEL "G"		WELL #: 5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530	
04	3810 X	1871	-0-	-1939	-0-	1871	2		26
05	3937 X	1606	-0-	-2331	-0-	1605	2	1 9	26
06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2		26
07	3627 X	3532	-0-	-95	-0-	3532	2		26
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3962	2	3 9	27
09	5250 X	2926	-0-	-2324	-0-	2926	2		27
-----									
UTLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420	
04	3000 N	1698	-0-	-1302	325	1698	2		32
05	2573 N	1577	-0-	-996	-0-	1576	2	1 9	32
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		32
07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		32
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1886	2	2 9	33
09	2310 N	2126	-0-	-184	-0-	2126	2		33
-----									
UTLEY "C"		WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
UTLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049	
04	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5829	2	6 9	130
05	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5741	2	4 9	130
06	5250 X	4644	-0-	-606	-0-	4644	2		130
07	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2		130
08	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5694	2	14 9	139
09	5310 X	4255	-0-	-1055	-0-	4216	2	39 9	28
-----									
UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450	
04	5010 X	4668	-0-	-342	-0-	4668	2		63
05	5115 X	4785	-0-	-330	-0-	4782	2	3 9	63
06	4950 X	4270	-0-	-680	-0-	4270	2		63
07	5022 X	4399	-0-	-623	-0-	4399	2		63
08	4836 X	3151	-0-	-1685	-0-	3137	2	14 9	73
09	4680 X	4534	-0-	-146	-0-	4534	2		73
-----									
UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064	
04	1980 N	1722	-0-	-258	-0-	1722	2		63
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2	1 9	63
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		63
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		63
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2 9	63
09	2130 N	1236	-0-	-894	-0-	1236	2		63

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	4140 X	3110	-0-	-1030	-0-	3109 2	1 9	N	1	3 1	1
05	4774 X	3343	-0-	-1431	-0-	3341 2	2 9	N	2	2 1	1
06	4620 X	2219	-0-	-2401	-0-	2219 2		N	-0-		1
07	4774 X	3599	-0-	-1175	-0-	3599 2		N	-0-		1
08	3286 X	1605	-0-	-1681	-0-	1604 2	1 9	N	1	1 1	1
*09	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		N	-0-		1
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746		PERF.12006 - 12140	
04	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	1189 2		N	-0-	1 1	-0-
05	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1315 2	1 9	N	1	1 1	-0-
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-		-0-
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-		-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1617 2	2 9	N	2	1 1	1
09	1470 N	1402	-0-	-68	-0-	1402 2		N	-0-		1
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12390 - 12530	
04	2460 X	2368	-0-	-92	-0-	2368 2		N	-0-	1 1	27
05	2387 X	2094	-0-	-293	-0-	2093 2	1 9	N	1	1 1	27
06	2310 X	949	-0-	-1361	-0-	949 2		N	-0-		27
07	2449 X	1357	-0-	-1092	-0-	1357 2		N	-0-		27
08	2108 N	1296	-0-	-812	-0-	1295 2	1 9	N	1	1 1	27
09	960 N	474	-0-	-486	-0-	474 2		N	-0-		27
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12380 - 12542	
04	1530 X	646	-0-	-884	-0-	646 2		N	-0-	1 1	33
05	1581 X	791	-0-	-790	-0-	790 2	1 9	N	1	1 1	33
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2		N	-0-		33
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2		N	-0-		33
08	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2214 2	17 9	N	15	1 1	47
09	1530 X	1288	-0-	-242	-0-	1288 2		N	-0-		47
-----											
DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12502 - 12582	
04	960 N	555	-0-	-405	-0-	555 2		N	-0-		1
05	930 N	263	-0-	-667	-0-	263 2		N	-0-		1
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-		N	-0-		1
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-		N	-0-		1
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1104 2	1 9	N	1	1 1	1
*09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		1
-----											
DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678		PERF.12430 - 12500	
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-	1 1	-0-
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2651 2	3 9	N	3	2 1	1
06	1380 N	444	-0-	-936	-0-	444 2		N	-0-		1
07	1426 N	452	-0-	-974	-0-	452 2		N	-0-		1
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2253 2	2 9	N	2	2 1	1
*09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2		N	-0-		1
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11989 - 12120	
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		N	-0-	2 1	1
05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4176 2	3 9	N	3	3 1	1
06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2		N	-0-		1
07	2325 X	715	-0-	-1610	-0-	715 2		N	-0-		1
08	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2430 2	2 9	N	2	2 1	1
*09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		N	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12470 - 12540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2790	X	1840	-0-	-950	-0-	1840 2	N	-0-	2 1	-0-
05	2852	X	1807	-0-	-1045	-0-	1806 2	N	1	1 1	-0-
06	2670	X	322	-0-	-2348	-0-	322 2	N	-0-		-0-
07	2666	X	735	-0-	-1931	-0-	735 2	N	-0-		-0-
08	1798	N	495	-0-	-1303	-0-	493 2	N	2	1 1	1
*09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2	N	-0-		1
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12344 - 12394	
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2	N	-0-	2 1	49
05	2821	X	1709	-0-	-1112	-0-	1708 2	N	1	1 1	49
06	2850	X	1556	-0-	-1294	-0-	1556 2	N	-0-		49
07	2945	X	1977	-0-	-968	-0-	1977 2	N	-0-		49
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896 2	N	1	1 1	49
*09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2	N	-0-		49
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.12050 - 12514	
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	N	-0-	1 1	1
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	1	1 1	1
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-		1
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-		1
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438 2	N	2	1 1	2
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788 2	N	-0-		2
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11934 - 12370	
04	3090	X	2756	-0-	-334	-0-	2755 2	N	1	2 1	11
05	3193	X	1843	-0-	-1350	-0-	1842 2	N	1	1 1	11
06	3000	X	2614	-0-	-386	-0-	2614 2	N	-0-		11
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2	N	-0-		11
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4028 2	N	3	2 1	12
09	2760	X	2247	-0-	-513	-0-	2247 2	N	-0-		12
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11954 - 12426	
04	2130	N	465	-0-	-1665	-0-	465 2	N	-0-	1 1	127
05	2015	N	180	-0-	-1835	-0-	180 2	N	-0-		127
06	1290	N	851	-0-	-439	-0-	851 2	N	-0-		127
07	496	N	97	-0-	-399	-0-	97 2	N	-0-		127
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		127
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-		127
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11956 - 12126	
04	1170	N	996	-0-	-174	-0-	996 2	N	-0-	1 1	-0-
05	1767	N	1050	-0-	-717	-0-	1049 2	N	1	1 1	-0-
06	1050	N	662	-0-	-388	-0-	662 2	N	-0-		-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	N	-0-		-0-
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1042 2	N	1	1 1	-0-
09	660	N	180	-0-	-480	-0-	180 2	N	-0-		-0-
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12040 - 12515	
04	3840	X	3427	-0-	-413	-0-	3425 2	N	2	3 1	25
05	3968	X	2949	-0-	-1019	-0-	2947 2	N	2	2 1	25
06	3570	X	1551	-0-	-2019	-0-	1551 2	N	-0-		25
07	3689	X	1623	-0-	-2066	-0-	1623 2	N	-0-		25
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3008 2	N	3	2 1	26
09	2460	X	1709	-0-	-751	-0-	1709 2	N	-0-		26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
04	3060 X	2010	-0-	-1050	-0-	2008	2	2	9	63
05	3162 X	983	-0-	-2179	-0-	983	2			62
06	3060 X	2560	-0-	-500	-0-	2560	2			62
07	3162 X	1836	-0-	-1326	-0-	1836	2			62
08	2945 X	2455	-0-	-490	-0-	2453	2	2	9	63
09	2550 X	2246	-0-	-304	-0-	2246	2			63
-----										
UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
UTLEY "C"		WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208		
04	5610 X	5251	-0-	-359	-0-	5251	2			1
05	5797 X	5173	-0-	-624	-0-	5170	2	3	9	1
06	5610 X	4629	-0-	-981	-0-	4629	2			1
07	5518 X	4795	-0-	-723	-0-	4795	2			1
08	5425 X	3323	-0-	-2102	-0-	3320	2	3	9	1
09	5250 X	3226	-0-	-2024	-0-	3226	2			1
-----										
UTLEY "C"		WELL #: 21		RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590		
04	3000 N	1920	-0-	-1080	-0-	1920	2			1
05	2139 N	1518	-0-	-621	-0-	1517	2	1	9	1
06	2010 N	1415	-0-	-595	-0-	1415	2			1
07	1984 N	1451	-0-	-533	-0-	1451	2			1
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	1
09	1410 N	1175	-0-	-235	-0-	1175	2			1
-----										
BASS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212422		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642		
04	3480 X	2464	-0-	-1016	-0-	2464	2			38
05	3441 X	2841	-0-	-600	-0-	2839	2	2	9	38
06	3330 X	3294	-0-	-36	-0-	3294	2			38
07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			38
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3655	2	3	9	39
*09	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			39
-----										
BASS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 212489		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642		
04	300 N	197	-0-	-103	-0-	197	2			25
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	25
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			25
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			25
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1858	2	2	9	26
*09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			26
-----										
DANIEL "G"		WELL #: 9		RRCID -> 213048		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610		
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	2374	-0-	-626	1254	2374	2	N	-0-	2	1	48
05		2766 N	1512	-0-	-1254	-0-	1506	2	N	5	1	1	52
06		2400 N	1704	-0-	-696	-0-	1704	2	N	-0-			52
07		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-			52
08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	8	1	1	59
*09		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	-0-			59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

04		630 N	542	-0-	-88	-0-	148	1	N	-0-			77
05		620 N	579	-0-	-41	-0-	154	1	N	-0-			77
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-			77
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	207	1	N	-0-			77
08		589 N	552	-0-	-37	-0-	149	1	N	-0-			77
09		540 N	520	-0-	-20	-0-	122	1	N	-0-			77

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

04		6450 X	6286	-0-	-164	-0-	6286	2	N	-0-	4	1	73
05		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6618	2	N	9	4	1	78
06		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2	N	-0-			78
07		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2	N	-0-			78
08		6634 X	6218	-0-	-416	-0-	6211	2	N	6	4	1	80
09		6420 X	5568	-0-	-852	-0-	5568	2	N	-0-			80

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

04		1800 N	1304	-0-	-496	-0-	356	1	N	-0-			182
05		1550 N	1223	-0-	-327	-0-	326	1	N	-0-			182
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	376	1	N	-0-			182
07		1333 N	1261	-0-	-72	-0-	377	1	N	18	171	1	29
							20	9					
08		1209 N	850	-0-	-359	-0-	229	1	N	-0-			29
09		1350 N	938	-0-	-412	-0-	220	1	N	-0-			29

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

04		1560 X	1470	-0-	-90	-0-	1470	2	N	-0-	2	1	10
05		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	3	2	1	11
06		1560 X	570	-0-	-990	-0-	570	2	N	-0-			11
07		1612 X	1166	-0-	-446	-0-	1166	2	N	-0-			11
08		1612 X	700	-0-	-912	-0-	700	2	N	-0-	1	1	10
*09		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			10

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

04		5190 X	4215	-0-	-975	-0-	4213	2	N	2	3	1	2
05		5053 X	3940	-0-	-1113	-0-	3937	2	N	3	3	1	2
06		4890 X	2448	-0-	-2442	-0-	2448	2	N	-0-			2
07		5053 X	3901	-0-	-1152	-0-	3901	2	N	-0-			2
08		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5506	2	N	4	3	1	3
09		3750 X	3720	-0-	-30	-0-	3720	2	N	-0-			3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
UTLEY "C"		WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134				
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
04	T. A.	1354	-0-	1354	5720	1354	2		N	-0-	1 1	26
05	7774 X	2054	-0-	-5720	-0-	2053	2	1 9	N	1	1 1	26
06	2460 X	1165	-0-	-1295	-0-	1165	2		N	-0-		26
07	2542 X	1032	-0-	-1510	-0-	1032	2		N	-0-		26
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1 9	N	1	1 1	26
09	1170 N	761	-0-	-409	-0-	761	2		N	-0-		26
-----												
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12380		PERF.11804 - 12190		
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	71	1	3660 2	N	-0-		32
05	3627 X	3161	-0-	-466	-0-	65	1	3096 2	N	-0-		32
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	71	1	3395 2	N	-0-		32
07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	81	1	3806 2	N	-0-		32
08	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	82	1	3660 2	N	-0-		32
09	3660 X	3395	-0-	-265	-0-	77	1	3318 2	N	-0-		32
-----												
BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12550 - 12620		
04	1290 N	1044	-0-	-246	-0-	1044	2		N	-0-	1 1	-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-		-0-
06	780 N	223	-0-	-557	-0-	223	2		N	-0-		-0-
07	1085 N	793	-0-	-292	-0-	793	2		N	-0-		-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2 9	N	2	1 1	1
*09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-		1
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12288 - 12482		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719		PERF.12308 - 12694		
04	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2813	2	8 9	N	7	2 1	27
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3043	2	19 9	N	17	2 1	42
06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-		42
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-		42
08	2511 X	2427	-0-	-84	-0-	2415	2	12 9	N	11	2 1	51
*09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-		51
-----												
BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744		PERF.12588 - 12656		
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-	1 1	-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1 9	N	1	1 1	-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-		-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-		-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1 9	N	1	1 1	-0-
*09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-		-0-

-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	450 N	237	-0-	-213	-0-	65	1	172	2	N	-0-			55
05	1147 N	480	-0-	-667	-0-	128	1	352	2	N	-0-			55
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	144	1	375	2	N	-0-			55
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	336	1	769	2	N	2			57
						2	9							
08	3100 N	4433	-0-	1333	1333	1193	1	3229	2	N	10			67
						11	9							
*09	3000 N	7130	-0-	4130	5463	1669	1	5452	2	N	8			75
						9	9							
-----														
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979														
-----														
04	3000 N	7797	-0-	4797	11093	2123	1	5659	2	N	14			59
						15	9							
05	19223 X	8130	-0-	-11093	-0-	2162	1	5950	2	N	16			75
						18	9							
06	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	2063	1	5371	2	N	40			115
						44	9							
07	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	1975	1	4523	2	N	-0-			115
08	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	1474	1	3988	2	N	12			127
						13	9							
*09	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	1287	1	4203	2	N	29			156
						32	9							
-----														
DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558														
-----														
04	1650 N	513	-0-	-1137	-0-	513	2			N	-0-	1	1	-0-
05	1581 N	646	-0-	-935	-0-	645	2	1	9	N	1	1	1	-0-
06	1260 N	548	-0-	-712	-0-	548	2			N	-0-			-0-
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
09	540 N	358	-0-	-182	-0-	358	2			N	-0-			-0-
-----														
UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644														
-----														
04	DLQ G-10	2513	-0-	2513	8248	2513	2			N	-0-	2	1	4
05	DLQ G-10	3674	-0-	3674	11922	3672	2	2	9	N	2	2	1	4
06	14135 X	2213	-0-	-11922	-0-	2213	2			N	-0-			4
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-			4
08	3689 X	1899	-0-	-1790	-0-	1897	2	2	9	N	2	2	1	4
09	3570 X	2828	-0-	-742	-0-	2828	2			N	-0-			4
-----														
UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592														
-----														
04	3060 X	1914	-0-	-1146	-0-	1914	2			N	-0-	2	1	70
05	3100 X	2029	-0-	-1071	-0-	2028	2	1	9	N	1	1	1	70
06	2820 X	1831	-0-	-989	-0-	1831	2			N	-0-			70
07	2914 X	2026	-0-	-888	-0-	2026	2			N	-0-			70
08	2015 N	1611	-0-	-404	-0-	1609	2	2	9	N	2	1	1	71
09	1830 N	1622	-0-	-208	-0-	1622	2			N	-0-			71
-----														
BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690														
-----														
04	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4657	2	2	9	N	2	4	1	2
05	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4381	2	3	9	N	3	3	1	2
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-			2
07	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-			2
08	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4967	2	4	9	N	4	3	1	3
*09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-			3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
BASS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BASS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
BASS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UTLEY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408					
04	3870 X	3646	-0-	-224	-0-	3646	2		N	-0-	3	1	12
05	4216 X	4011	-0-	-205	-0-	3992	2	19	9	N	17	3	26
06	4110 X	3202	-0-	-908	-0-	3202	2		N	-0-			26
07	4247 X	2561	-0-	-1686	-0-	2561	2		N	-0-			26
08	3813 X	3019	-0-	-794	-0-	3017	2	2	9	N	2	2	26
*09	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2		N	-0-			26
BASS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UTLEY "C"		WELL #: 29		RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494					
04	1530 N	1383	-0-	-147	-0-	1383	2		N	-0-	1	1	12
05	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1440	2	1	9	N	1	1	12
06	1470 N	1323	-0-	-147	-0-	1323	2		N	-0-			12
07	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2		N	-0-			12
08	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1384	2	2	9	N	2	1	13
*09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			13
KEILS, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246					
04	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	163	1	917	2	N	-0-		127
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	208	1	1129	2	N	-0-		127
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	197	1	1046	2	N	-0-		127
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	205	1	1054	2	N	-0-		127
08	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	207	1	927	2	N	-0-		127
09	1230 N	1065	-0-	-165	-0-	218	1	847	2	N	-0-		127

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
DANIEL "G"		WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272			
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		1
05	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	2	N	-0-		1
06	540 N	222	-0-	-318	-0-	222	2	N	-0-		1
07	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2	N	-0-		1
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1 9 N	1	1 1	1
*09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-		1
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562			
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-	1 1	-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1 9 N	1	1 1	-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1054	-0-	-341	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
08	1395 N	1139	-0-	-256	-0-	1138	2	1 9 N	1	1 1	-0-
09	1380 N	1043	-0-	-337	-0-	1043	2	N	-0-		-0-
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430			
04	1650 N	519	-0-	-1131	-0-	519	2	N	-0-		1
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1 9 N	1	1 1	1
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-		1
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-		1
08	1922 N	1334	-0-	-588	-0-	1332	2	2 9 N	2	1 1	2
09	1560 N	1425	-0-	-135	-0-	1425	2	N	-0-		2
-----											
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190			
04	2940 X	2645	-0-	-295	-0-	50	1	2595 2 N	-0-		55
05	3038 X	2866	-0-	-172	-0-	59	1	2807 2 N	-0-		55
06	2880 X	2533	-0-	-347	-0-	52	1	2481 2 N	-0-		55
07	2976 X	2706	-0-	-270	-0-	57	1	2649 2 N	-0-		55
08	2976 X	2643	-0-	-333	-0-	58	1	2585 2 N	-0-		55
09	2760 X	2728	-0-	-32	-0-	62	1	2666 2 N	-0-		55
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193			
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-		1
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		1
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		1
07	651 N	394	-0-	-257	-0-	394	2	N	-0-		1
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		1
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		1
-----											
BASS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456			
04	2856 N	2520	-0-	-336	-0-	2520	2	N	-0-	1 1	65
05	2263 N	1086	-0-	-1177	-0-	1085	2	1 9 N	1	1 1	65
06	1200 N	404	-0-	-796	-0-	404	2	N	-0-		65
07	2449 N	828	-0-	-1621	-0-	828	2	N	-0-		65
08	1085 N	330	-0-	-755	-0-	330	2	N	-0-		65
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		65

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
UTLEY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 226555		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1440 N	1150	-0-	-290	-0-	1150	2	N	-0-	1	1	1
05	1054 N	951	-0-	-103	-0-	950	2	1 9 N	1	1	1	1
06	1560 N	134	-0-	-1426	-0-	134	2	N	-0-			1
07	1178 N	223	-0-	-955	-0-	223	2	N	-0-			1
08	961 N	392	-0-	-569	-0-	392	2	N	-0-			1
*09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			1
-----												
BASS A		WELL #: 19		RRCID -> 228602		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BASS "A"		WELL #: 23		RRCID -> 229196		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UTLEY "H"		WELL #: 6		RRCID -> 229202		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744				
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			102
05	930 N	667	-0-	-263	-0-	667	2	N	-0-			102
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			102
07	961 N	802	-0-	-159	-0-	802	2	N	-0-			102
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1 9 N	1	1	1	102
*09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-			102
-----												
UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397				
04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2	N	-0-	1	1	61
05	3875 X	2892	-0-	-983	-0-	2884	2	8 9 N	7	2	1	66
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3761	2	17 9 N	15			81
07	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2	N	-0-			81
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4128	2	4 9 N	4	3	1	82
09	3780 X	3115	-0-	-665	-0-	3115	2	N	-0-			82
-----												
UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
UTLEY "A"		WELL #:		21	RRCID ->	231237	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	12589	PERF.12470	-	1255		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL "G"		WELL #:		12	RRCID ->	231873	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.12244	-	12665		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UTLEY "H"		WELL #:		4	RRCID ->	232106	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12128	-	12638		
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-	1	1	22
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3982	2	2	9	N	2	2	1	22
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-			22
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-			22
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2778	2	3	9	N	3	2	1	23
09	1920	X	1025	-0-	-895	-0-	1025	2			N	-0-			23
MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	232284	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11073	-	11892		
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	228	1	1782	2	N	11			268
							12	9							
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	215	1	1627	2	N	4			272
							4	9							
06	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	176	1	1367	2	N	16			288
							18	9							
07	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	233	1	1741	2	N	3			291
							3	9							
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	277	1	2118	2	N	4			295
							4	9							
*09	3000	N	5735	-0-	2735	2735	449	1	5278	2	N	7			302
							8	9							
UTLEY "A"		WELL #:		23	RRCID ->	232301	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12330	-	12370		
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			19
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1464	2	12	9	N	11	1	1	29
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			29
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			29
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1	1	1	29
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			29
AYCOCK "1"		WELL #:		5	RRCID ->	233510	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12664	PERF.11977	-	12440		
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	N	1	1	1	74
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	1	74
06	1170	N	457	-0-	-713	-0-	457	2			N	-0-			74
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			74
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	N	2	1	1	75
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			75

OIL AND GAS DIVISION

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
04		840 N	19	-0-	-821	-0-	19	2		N	-0-	25
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	1	25
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-	25
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	25
08		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	1	26
*09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-	26
-----												
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440												
04		22590 X	17302	-0-	-5288	-0-	329	1	16973	2	N	-0-
05		22940 X	18177	-0-	-4763	-0-	373	1	17804	2	N	-0-
06		20340 X	16978	-0-	-3362	-0-	346	1	16632	2	N	-0-
07		19561 X	15323	-0-	-4238	-0-	321	1	15002	2	N	-0-
08		18197 X	15900	-0-	-2297	-0-	349	1	15551	2	N	-0-
09		17580 X	14610	-0-	-2970	-0-	332	1	14278	2	N	-0-
-----												
UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-	115
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-	115
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-	115
07		T. A.	34	-0-	34	40	34	2		N	-0-	115
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	40				N	-0-	115
*09		40 X	-0-	-0-	-40	-0-				N	49	32
-----												
UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149												
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-
05		372 N	47	-0-	-325	-0-	209	1	9998	2	N	-0-
06		300 N	166	-0-	-134	-0-	166	2		N	-0-	-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-	-0-
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-
09		180 N	100	-0-	-80	-0-	100	2		N	-0-	-0-
-----												
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675												
04		16740 X	12241	-0-	-4499	-0-	233	1	12008	2	N	-0-
05		16368 X	10207	-0-	-6161	-0-	209	1	9998	2	N	-0-
06		15840 X	10160	-0-	-5680	-0-	207	1	9953	2	N	-0-
07		15779 X	7637	-0-	-8142	-0-	160	1	7477	2	N	-0-
08		12338 X	9123	-0-	-3215	-0-	200	1	8923	2	N	-0-
09		11940 X	7468	-0-	-4472	-0-	170	1	7298	2	N	-0-
-----												
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370												
04		22455 X	22455	-0-	-0-	-0-	2557	1	19898	2	N	-0-
05		18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	2497	1	15540	2	N	-0-
06		21933 X	21933	-0-	-0-	-0-	2575	1	19358	2	N	-0-
07		26512 X	26512	-0-	-0-	-0-	2752	1	23760	2	N	-0-
08		25387 X	25387	-0-	-0-	-0-	2753	1	22634	2	N	-0-
09		22470 X	22155	-0-	-315	-0-	2626	1	19529	2	N	-0-
-----												
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583												
04		34980 X	32381	-0-	-2599	-0-	2036	1	30345	2	N	-0-
05		36146 X	30218	-0-	-5928	-0-	2085	1	28133	2	N	-0-
06		33780 X	28200	-0-	-5580	-0-	1993	1	26207	2	N	-0-
07		33728 X	27891	-0-	-5837	-0-	2049	1	25842	2	N	-0-
08		29109 X	26680	-0-	-2429	-0-	2049	1	24631	2	N	-0-
09		28170 X	24917	-0-	-3253	-0-	1934	1	22983	2	N	-0-



-----											
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		12H	RRCID ->	261220	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	11826	PERF.12495 - 14230
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
-----											
04		6000 X	5709	-0-	-291	-0-	109 1	5600 2	N	-0-	-0-
05		6200 X	5847	-0-	-353	-0-	120 1	5727 2	N	-0-	-0-
06		5940 X	5493	-0-	-447	-0-	112 1	5381 2	N	-0-	-0-
07		6138 X	5324	-0-	-814	-0-	111 1	5213 2	N	-0-	-0-
08		5828 X	5570	-0-	-258	-0-	122 1	5448 2	N	-0-	-0-
09		5640 X	5425	-0-	-215	-0-	123 1	5302 2	N	-0-	-0-
-----											
MOODY ESTATES GAS UNIT 1		WELL #:		10H	RRCID ->	261741	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12472	PERF.13000 - 15600
04		18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	3719 1	14483 2	N	-0-	-0-
05		20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	3891 1	16155 2	N	-0-	-0-
06		18956 X	18956	-0-	-0-	-0-	3755 1	15201 2	N	-0-	-0-
07		18787 X	18787	-0-	-0-	-0-	3872 1	14915 2	N	-0-	-0-
08		17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	3863 1	13785 2	N	-0-	-0-
*09		17709 X	17709	-0-	-0-	-0-	3763 1	13946 2	N	-0-	-0-
-----											
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271865	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11048 - 12090
04		3060 X	2669	-0-	-391	-0-	728 1	1941 2	N	-0-	169
05		3162 X	2863	-0-	-299	-0-	763 1	2100 2	N	-0-	169
06		3060 X	2477	-0-	-583	-0-	687 1	1788 2	N	2	171
							2	9			
07		3162 X	2144	-0-	-1018	-0-	639 1	1464 2	N	37	178 1 30
							41	9			
08		2201 X	1809	-0-	-392	-0-	488 1	1321 2	N	-0-	30
09		2130 X	1929	-0-	-201	-0-	452 1	1477 2	N	-0-	30
-----											
UTLEY 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	275552	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	13456	PERF.12394 - 12434
04		12990 X	12483	-0-	-507	-0-	12482 2	1 9	N	1	9 1 80
05		13423 X	12210	-0-	-1213	-0-	12130 2	80 9	N	73	8 1 145
06		12990 X	11395	-0-	-1595	-0-	11326 2	69 9	N	63	208
07		13113 X	12306	-0-	-807	-0-	12292 2	14 9	N	13	185 1 36
08		12152 X	11400	-0-	-752	-0-	11332 2	68 9	N	62	8 1 90
09		11760 X	10632	-0-	-1128	-0-	10595 2	37 9	N	34	124
-----											
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11H	RRCID ->	277486	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12885 - 14610
04		43110 X	31492	-0-	-11618	-0-	599 1	30893 2	N	-0-	-0-
05		44547 X	32293	-0-	-12254	-0-	662 1	31631 2	N	-0-	-0-
06		40380 X	29306	-0-	-11074	-0-	597 1	28709 2	N	-0-	-0-
07		36115 X	29312	-0-	-6803	-0-	614 1	28698 2	N	-0-	-0-
08		33232 X	25231	-0-	-8001	-0-	554 1	24677 2	N	-0-	-0-
09		31500 X	25210	-0-	-6290	-0-	573 1	24637 2	N	-0-	-0-
-----											
CL&F OPERATING LLC		WELL #:		154789	RRCID ->	175414	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	11106	PERF. 9657 - 9664
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	175414	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	11106	PERF. 9657 - 9664
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-	-0-
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	26 1	500 2	N	-0-	-0-
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-	-0-
08		527 N	65	-0-	-462	-0-	3 1	62 2	N	-0-	-0-
*09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-	-0-

-----															
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175										
HULLUM HEIRS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 066679			COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 12200	PERF.11910 - 12024			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	30	1	3635	2	N	-0-			46
05		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	31	1	4246	2	N	-0-			46
06		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-			46
07		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	31	1	3910	2	N	-0-			46
08		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	26	1	3239	2	N	-0-			46
*09		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	27	1	3252	2	N	-0-			46
-----															
HULLUM HEIRS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 166270			COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 12474	PERF.10135 - 10675			
04		12 N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	2	N	-0-			162
05		14 N	1	-0-	-13	-0-	1	1			N	-0-	162	1	-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445										
UTLEY #1			WELL #:		1	RRCID -> 076764			COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 13300	PERF.12313 - 12426			
04		750 N	745	-0-	-5	-0-	17	1	728	3	N	-0-			1
05		775 N	734	-0-	-41	-0-	17	1	717	3	N	-0-			1
06		750 N	674	-0-	-76	-0-	18	1	656	3	N	-0-			1
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	732	3	N	1			2
08		744 N	730	-0-	-14	-0-	58	1	672	3	N	-0-			2
*09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626	3	N	-0-	1	5	1
-----															
MIDDLETON "E"			WELL #:		1	RRCID -> 106291			COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 12550	PERF.12331 - 12432			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
UTLEY #1			WELL #:		2	RRCID -> 111457			COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536	PERF.12298 - 12448			
04		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	148	1	6365	3	N	-0-	5	1	1
05		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	153	1	6395	3	N	4	4	1	1
06		6180 X	6112	-0-	-68	-0-	165	1	5947	3	N	-0-			1
07		6386 X	722	-0-	-5664	-0-	59	1	663	3	N	-0-			1
08		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	547	1	6338	3	N	6	4	1	3
*09		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	7	9	5872	3	N	-0-			3
-----															
EUBANKS TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 158593			COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 12700	PERF.12169 - 12229			
04		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-			1
05		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-			1
06		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-			1
07		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-			1
08		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-	1	5	-0-
*09		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-			-0-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184													
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
-----													
04		720 N	106	-0-	-614	-0-	106 3		Y	-0-			1
05		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		Y	-0-			1
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		Y	-0-			1
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		Y	-0-			1
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		Y	-0-	1 5		-0-
*09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		Y	-0-			-0-
-----													
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110													
04		4020 X	3996	-0-	-24	-0-	3996 3		Y	-0-			1
05		4154 X	4101	-0-	-53	-0-	4101 3		Y	-0-			1
06		4020 X	3946	-0-	-74	-0-	3946 3		Y	-0-			1
07		4154 X	4098	-0-	-56	-0-	4098 3		Y	-0-			1
08		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 3		Y	-0-	1 5		-0-
*09		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 3		Y	-0-			-0-
-----													
MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796													
04		240 N	130	-0-	-110	-0-	130 3		Y	-0-			19
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-			19
06		240 N	149	-0-	-91	-0-	149 3		Y	-0-			19
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1 5		18
08		310 N	132	-0-	-178	-0-	132 3		Y	-0-			18
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3		Y	-0-			18
-----													
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256													
04		4290 X	4156	-0-	-134	-0-	4156 3		Y	-0-			64
05		4433 X	4429	-0-	-4	-0-	4429 3		Y	-0-			64
06		4290 X	4196	-0-	-94	-0-	4196 3		Y	-0-			64
07		4433 X	3842	-0-	-591	-0-	3842 3		Y	-0-			64
08		4402 X	4270	-0-	-132	-0-	4270 3		Y	-0-	1 5		63
09		4260 X	4084	-0-	-176	-0-	4084 3		Y	-0-			63
-----													
LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953													
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			1
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-			1
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-			1
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-	1 5		-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-			-0-
*09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-			-0-
-----													
CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262													
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		Y	-0-			1
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		Y	-0-			1
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-			1
07		465 N	399	-0-	-66	-0-	399 3		Y	-0-			-0-
08		744 N	726	-0-	-18	-0-	726 3		Y	-0-	1 5		-0-
*09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-			-0-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498													
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
-----													
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-			1
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-			1
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-			1
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-	1 5		-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
09		240 N	196	-0-	-44	-0-	196 3		Y	-0-			-0-
-----													
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727													
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-			28
05		248 N	111	-0-	-137	-0-	111 3		Y	-0-			28
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			28
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	1 5		27
08		124 N	37	-0-	-87	-0-	37 3		Y	-0-			27
*09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-			27
-----													
MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168													
04		1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116 3		Y	-0-			1
05		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1187 3		Y	-0-			1
06		1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129 3		Y	-0-			1
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		Y	-0-			1
08		1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		1140 N	1124	-0-	-16	-0-	1124 3		Y	-0-			-0-
-----													
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755													
04		2520 N	2480	-0-	-40	-0-	2480 3		Y	-0-			1
05		2604 N	2557	-0-	-47	-0-	2557 3		Y	-0-			1
06		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3		Y	-0-			1
07		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3		Y	-0-			1
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3		Y	-0-	1 5		-0-
*09		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3		Y	-0-			-0-
-----													
ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298													
*10		1519 X	1041	-0-	-478	-0-	1041 3		Y	-0-			-0-
*11		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		Y	-0-			-0-
*12		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		Y	-0-			-0-
*01		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		Y	-0-			-0-
*02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		Y	-0-			-0-
*03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		Y	-0-			-0-
*04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		Y	-0-			-0-
*05		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		Y	-0-			-0-
*06		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3		Y	-0-			-0-
*07		1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1698 3		Y	-0-			-0-
*08		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		Y	-0-			-0-
*09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		Y	-0-			-0-
-----													
MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 3		Y	-0-			39
05		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 3		Y	-0-			39
06		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3		Y	-0-			39
07		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-	1 5		38
08		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-			38
09		3300 X	2861	-0-	-439	-0-	2861 3		Y	-0-			38
-----													
ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314													
*10		4557 X	4502	-0-	-55	-0-	4502 3		Y	-0-			-0-
*11		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 3		Y	-0-			-0-
*12		4278 X	3852	-0-	-426	-0-	3852 3		Y	-0-			-0-
*01		4495 X	4015	-0-	-480	-0-	4015 3		Y	-0-			-0-
*02		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 3		Y	-0-			-0-
*03		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 3		Y	-0-			-0-
*04		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 3		Y	-0-			-0-
*05		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 3		Y	-0-			-0-
*06		4200 X	4086	-0-	-114	-0-	4086 3		Y	-0-			-0-
*07		4340 X	3952	-0-	-388	-0-	3952 3		Y	-0-			-0-
*08		4371 X	4087	-0-	-284	-0-	4087 3		Y	-0-			-0-
*09		4230 X	3992	-0-	-238	-0-	3992 3		Y	-0-			-0-
-----													
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428													
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		Y	-0-			24
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		Y	-0-			24
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		Y	-0-			24
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		Y	-0-			24
08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		Y	-0-	1 5		23
09		1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171 3		Y	-0-			23
-----													
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643													
04		3750 X	3559	-0-	-191	-0-	3559 3		Y	-0-			14
05		3875 X	3511	-0-	-364	-0-	3511 3		Y	-0-			14
06		3750 X	3490	-0-	-260	-0-	3490 3		Y	-0-			14
07		3813 X	3407	-0-	-406	-0-	3407 3		Y	-0-			14
08		3658 X	3634	-0-	-24	-0-	3634 3		Y	-0-	1 5		13
*09		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 3		Y	-0-			13
-----													
HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611													
04		3990 X	3659	-0-	-331	-0-	3659 3		Y	-0-			15
05		4030 X	3845	-0-	-185	-0-	3845 3		Y	-0-			15
06		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 3		Y	-0-			15
07		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 3		Y	-0-			15
08		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 3		Y	-0-	1 5		14
*09		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 3		Y	-0-			14
-----													
MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237													
04		4200 X	4149	-0-	-51	-0-	4149 3		Y	-0-	1 5		17
05		4340 X	4310	-0-	-30	-0-	4309 3		Y	-1			18
06		4200 X	4117	-0-	-83	-0-	4117 3		Y	-0-			18
07		4340 X	4240	-0-	-100	-0-	4240 3		Y	-0-			18
08		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 3		Y	-0-	1 5		17
*09		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 3		Y	-0-			17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	Y	-0-			18
05	992 N	854	-0-	-138	-0-	854	3	Y	-0-			18
06	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3	Y	-0-			18
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	Y	-0-			18
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	Y	-0-	1	5	17
09	900 N	839	-0-	-61	-0-	839	3	Y	-0-			17
-----												
ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165												
*10	4960 X	4329	-0-	-631	-0-	4329	3	Y	-0-			-0-
*11	5160 X	3478	-0-	-1682	-0-	3478	3	Y	-0-			-0-
*12	5332 X	3689	-0-	-1643	-0-	3689	3	Y	-0-			-0-
*01	4261 X	3098	-0-	-1163	-0-	3098	3	Y	-0-			-0-
*02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3	Y	-0-			-0-
*03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3	Y	-0-			-0-
*04	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3	Y	-0-			-0-
*05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3	Y	-0-			-0-
*06	3450 X	2512	-0-	-938	-0-	2512	3	Y	-0-			-0-
*07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3	Y	-0-			-0-
*08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3	Y	-0-			-0-
*09	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3	Y	-0-			-0-
-----												
WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710												
04	3510 X	3165	-0-	-345	-0-	3165	3	Y	-0-			1
05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3	Y	-0-			1
06	3510 X	3500	-0-	-10	-0-	3500	3	Y	-0-			1
07	3627 X	3341	-0-	-286	-0-	3341	3	Y	-0-			1
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	3660 X	3376	-0-	-284	-0-	3376	3	Y	-0-			-0-
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270												
04	270 N	187	-0-	-83	-0-	187	3	Y	-0-			66
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	Y	-0-			66
06	450 N	162	-0-	-288	-0-	162	3	Y	-0-			66
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-			66
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	Y	-0-	1	5	65
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-			65
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416												
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	Y	-0-			1
05	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1972	3	Y	-0-			1
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3	Y	-0-			1
07	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3	Y	-0-			1
08	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	1973	3	Y	-0-	1	5	-0-
*09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3	Y	-0-			-0-
-----												
CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600												
04	1230 X	425	-0-	-805	-0-	425	3	Y	-0-			1
05	589 X	273	-0-	-316	-0-	273	3	Y	-0-			1
06	960 N	350	-0-	-610	-0-	350	3	Y	-0-			1
07	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	3	Y	-0-	1	5	-0-
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	243	-0-	-87	-0-	243	3	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
CLARY		WELL #:		2	RRCID ->	171422	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12235 - 12513	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*10	5673 X	5120	-0-	-553	-0-	5120 3		Y	-0-			-0-
*11	5220 X	4890	-0-	-330	-0-	4890 3		Y	-0-			-0-
*12	5394 X	4564	-0-	-830	-0-	4564 3		Y	-0-			-0-
*01	5394 X	4147	-0-	-1247	-0-	4147 3		Y	-0-			-0-
*02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 3		Y	-0-			-0-
*03	5022 X	4582	-0-	-440	-0-	4582 3		Y	-0-			-0-
*04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999 3		Y	-0-			-0-
*05	4681 X	4674	-0-	-7	-0-	4674 3		Y	-0-			-0-
*06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 3		Y	-0-			-0-
*07	5022 X	4329	-0-	-693	-0-	4329 3		Y	-0-			-0-
*08	4030 X	3937	-0-	-93	-0-	3937 3		Y	-0-			-0-
*09	3900 X	3779	-0-	-121	-0-	3779 3		Y	-0-			-0-
-----												
WHITTINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	171424	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12586 - 12829	
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		Y	-0-	1 5		-0-
05	1333 N	967	-0-	-366	-0-	966 3	1 9	Y	1			1
06	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274 3		Y	-0-			1
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		Y	-0-			1
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	1260 N	979	-0-	-281	-0-	979 3		Y	-0-			-0-
-----												
HARTLEY		WELL #:		2	RRCID ->	171432	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	12790	PERF.12412 - 12644	
04	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046 3		Y	-0-			1
05	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043 3		Y	-0-			1
06	1080 N	945	-0-	-135	-0-	945 3		Y	-0-			1
07	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072 3		Y	-0-			1
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		Y	-0-	1 5		-0-
*09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		Y	-0-			-0-
-----												
EUBANKS TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	171892	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12167 - 12447	
04	3420 X	3382	-0-	-38	-0-	3382 3		Y	-0-			1
05	3534 X	3506	-0-	-28	-0-	3506 3		Y	-0-			1
06	3420 X	3258	-0-	-162	-0-	3258 3		Y	-0-			1
07	3534 X	3440	-0-	-94	-0-	3440 3		Y	-0-			1
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 3		Y	-0-	1 5		-0-
*09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 3		Y	-0-			-0-
-----												
WHITE, H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	171986	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12601 - 12893	
04	5520 X	5011	-0-	-509	-0-	5011 3		Y	-0-	1 5		70
05	5704 X	4471	-0-	-1233	-0-	4470 3	1 9	Y	1			71
06	5520 X	5342	-0-	-178	-0-	5342 3		Y	-0-			71
07	5704 X	5574	-0-	-130	-0-	5574 3		Y	-0-			71
08	5425 X	5288	-0-	-137	-0-	5288 3		Y	-0-	1 5		70
09	5250 X	4770	-0-	-480	-0-	4770 3		Y	-0-			70
-----												
HARTLEY		WELL #:		3	RRCID ->	172336	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12391 - 12710	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			1
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			1
06		420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3			1
07		434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3		1 5	-0-
08		372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			-0-
*09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			-0-
-----											
CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519											
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			1
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			1
06		1320 N	1126	-0-	-194	-0-	1126	3			1
07		1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3			1
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		1 5	-0-
*09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			-0-
-----											
ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318											
*10		1178 X	366	-0-	-812	-0-	366	3			-0-
*11		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			-0-
*12		620 X	573	-0-	-47	-0-	573	3			-0-
*01		620 X	309	-0-	-311	-0-	309	3			-0-
*02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			-0-
*03		589 N	375	-0-	-214	-0-	375	3			-0-
*04		300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			-0-
*05		434 N	295	-0-	-139	-0-	295	3			-0-
*06		360 N	272	-0-	-88	-0-	272	3			-0-
*07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			-0-
*08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			-0-
*09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			-0-
-----											
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335											
04		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			1
05		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			1
06		2190 N	2037	-0-	-153	-0-	2037	3			1
07		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			1
08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3		1 5	-0-
*09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			-0-
-----											
ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172											
04		3240 X	3098	-0-	-142	-0-	3098	3			-0-
05		3348 X	3252	-0-	-96	-0-	3252	3			-0-
06		3240 X	3037	-0-	-203	-0-	3037	3			-0-
07		3348 X	3168	-0-	-180	-0-	3168	3			-0-
08		3348 X	3246	-0-	-102	-0-	3246	3			-0-
09		3150 X	3144	-0-	-6	-0-	3144	3			-0-
-----											
WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912											
04		4050 X	3410	-0-	-640	-0-	3410	3			76
05		3627 X	3439	-0-	-188	-0-	3439	3			76
06		3480 X	3319	-0-	-161	-0-	3319	3			76
07		3534 X	3437	-0-	-97	-0-	3437	3			76
08		3534 X	3269	-0-	-265	-0-	3269	3		1 5	75
09		3420 X	2861	-0-	-559	-0-	2861	3			75



-----															
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
04		T. A.	4185	-0-	4185	11944	4185	3			Y	-0-	1	5	-0-
05		16213 X	4269	-0-	-11944	-0-	4268	3	1	9	Y	1			1
06		4080 X	4025	-0-	-55	-0-	4025	3			Y	-0-			1
07		4247 X	4173	-0-	-74	-0-	4173	3			Y	-0-			1
08		4216 X	4093	-0-	-123	-0-	4093	3			Y	-0-	1	5	-0-
09		4080 X	3903	-0-	-177	-0-	3903	3			Y	-0-			-0-
-----															
MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243															
04		1530 X	1246	-0-	-284	-0-	1246	3			Y	-0-			1
05		1581 X	1241	-0-	-340	-0-	1241	3			Y	-0-			1
06		1440 X	1205	-0-	-235	-0-	1205	3			Y	-0-			1
07		1488 X	1035	-0-	-453	-0-	1035	3			Y	-0-			1
08		1302 X	1001	-0-	-301	-0-	1001	3			Y	-0-	1	5	-0-
*09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-			-0-
-----															
ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161															
04		6000 X	3323	-0-	-2677	-0-	3323	3			Y	-0-			1
05		6076 X	3620	-0-	-2456	-0-	3620	3			Y	-0-			1
06		5730 X	3066	-0-	-2664	-0-	3066	3			Y	-0-			1
07		4092 X	2987	-0-	-1105	-0-	2987	3			Y	-0-			1
08		3131 X	1841	-0-	-1290	-0-	1841	3			Y	-0-	1	5	-0-
*09		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			Y	-0-			-0-
-----															
ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228															
*10		3255 X	3174	-0-	-81	-0-	3174	3			Y	-0-			-0-
*11		3150 X	3048	-0-	-102	-0-	3048	3			Y	-0-			-0-
*12		3255 X	3015	-0-	-240	-0-	3015	3			Y	-0-			-0-
*01		3191 X	2795	-0-	-396	-0-	2795	3			Y	-0-			-0-
*02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			Y	-0-			-0-
*03		3131 X	2803	-0-	-328	-0-	2803	3			Y	-0-			-0-
*04		3030 X	1577	-0-	-1453	-0-	1577	3			Y	-0-			-0-
*05		3131 X	1808	-0-	-1323	-0-	1808	3			Y	-0-			-0-
*06		3030 X	1307	-0-	-1723	-0-	1307	3			Y	-0-			-0-
*07		3131 X	816	-0-	-2315	-0-	816	3			Y	-0-			-0-
*08		1519 X	454	-0-	-1065	-0-	454	3			Y	-0-			-0-
*09		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-			-0-
-----															
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479															
04		3630 X	3443	-0-	-187	-0-	3443	3			Y	-0-			31
05		3751 X	3509	-0-	-242	-0-	3509	3			Y	-0-			31
06		3630 X	3208	-0-	-422	-0-	3208	3			Y	-0-			31
07		3658 X	3283	-0-	-375	-0-	3283	3			Y	-0-			31
08		3596 X	3416	-0-	-180	-0-	3416	3			Y	-0-	1	5	30
09		3450 X	2761	-0-	-689	-0-	2761	3			Y	-0-			30
-----															
HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680															
04		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-			33
05		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-			33
06		3000 N	3122	-0-	122	122	3122	3			Y	-0-			33
07		2697 N	2548	-0-	-149	-0-	2548	3			Y	-0-			33
08		2759 N	2624	-0-	-135	-0-	2624	3			Y	-0-	1	5	32
09		2700 X	2503	-0-	-197	-0-	2503	3			Y	-0-			32

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
04		4110 X	3947	-0-	-163	-0-	3947	3			Y	-0-
05		4247 X	3287	-0-	-960	-0-	3286	3	1	9	Y	1
06		4110 X	634	-0-	-3476	-0-	634	3			Y	1
07		4247 X	16	-0-	-4231	-0-	16	3			Y	-0-
08		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-
09		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358												
-----												
04		4530 X	4383	-0-	-147	-0-	4383	3			Y	1
05		4681 X	4599	-0-	-82	-0-	4599	3			Y	-0-
06		4530 X	4315	-0-	-215	-0-	4315	3			Y	1
07		4681 X	4355	-0-	-326	-0-	4355	3			Y	1
08		4495 X	4366	-0-	-129	-0-	4366	3			Y	-0-
09		4350 X	4317	-0-	-33	-0-	4317	3			Y	-0-
-----												
MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238												
-----												
*10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-
*11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-
*12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-
*01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-
*02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-
*03		992 N	254	-0-	-738	-0-	254	3			Y	-0-
*04		3000 N	4120	-0-	1120	1120	4120	3			Y	-0-
*05		3100 N	4083	-0-	983	2103	4083	3			Y	-0-
*06		3000 N	3364	-0-	364	2467	3364	3			Y	-0-
*07		5718 X	3251	-0-	-2467	-0-	3251	3			Y	-0-
*08		3751 X	3074	-0-	-677	-0-	3074	3			Y	-0-
*09		3630 X	2742	-0-	-888	-0-	2742	3			Y	-0-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446												
-----												
04		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			Y	-0-
05		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3584	3	1	9	Y	1
06		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-
07		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			Y	1
08		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			Y	-0-
09		3240 X	3204	-0-	-36	-0-	3204	3			Y	-0-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258												
-----												
04		3270 X	3084	-0-	-186	-0-	3084	3			Y	-0-
05		3379 X	3000	-0-	-379	-0-	3000	3			Y	1
06		3270 X	2232	-0-	-1038	-0-	2232	3			Y	1
07		3379 X	2216	-0-	-1163	-0-	2216	3			Y	1
08		2976 X	1921	-0-	-1055	-0-	1921	3			Y	-0-
09		2880 X	2314	-0-	-566	-0-	2314	3			Y	-0-
-----												
MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232												
-----												
04		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	15
05		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2379	3	1	9	Y	16
06		2280 N	2213	-0-	-67	-0-	2213	3			Y	16
07		2356 N	2179	-0-	-177	-0-	2179	3			Y	16
08		2387 N	2144	-0-	-243	-0-	2144	3			Y	15
09		2220 N	2062	-0-	-158	-0-	2062	3			Y	15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840										COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	11947 - 12035
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		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	391				Y	-0-		29		
05		639 X	248	-0-	-391	-0-	248	3		Y	-0-		29		
06		180 N	107	-0-	-73	-0-	107	3		Y	-0-		29		
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-	1 5	28		
08		248 N	164	-0-	-84	-0-	164	3		Y	-0-		28		
09		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3		Y	-0-		28		
WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864										COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12533 - 12866
04		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3		Y	-0-	1 5	-0-		
05		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2883	3		Y	1		1		
06		2580 N	2531	-0-	-49	-0-	2531	3		Y	-0-		1		
07		2666 N	2394	-0-	-272	-0-	2394	3		Y	-0-		1		
08		2666 N	2156	-0-	-510	-0-	2156	3		Y	-0-	1 5	-0-		
*09		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3		Y	-0-		-0-		
EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947										COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	11988 - 12285
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974										COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	12115 - 12260
04		2490 N	1932	-0-	-558	-0-	1932	3		Y	-0-		1		
05		2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2191	3		Y	-0-		1		
06		2190 N	2120	-0-	-70	-0-	2120	3		Y	-0-		1		
07		1984 N	1788	-0-	-196	-0-	1788	3		Y	-0-		1		
08		2201 N	2085	-0-	-116	-0-	2085	3		Y	-0-	1 5	-0-		
*09		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3		Y	-0-		-0-		
HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	11873 - 12012
04		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3		Y	-0-		1		
05		3410 X	2999	-0-	-411	-0-	2999	3		Y	-0-		1		
06		3330 X	3328	-0-	-2	-0-	3328	3		Y	-0-		1		
07		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3		Y	-0-		1		
08		3751 X	2088	-0-	-1663	-0-	2088	3		Y	-0-	1 5	-0-		
09		3600 X	1215	-0-	-2385	-0-	1215	3		Y	-0-		-0-		
MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328										COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	12022 - 12207
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		Y	-0-		13		
05		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		Y	-0-		13		
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		Y	-0-		13		
07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		Y	-0-		13		
08		1643 N	1113	-0-	-530	-0-	1113	3		Y	-0-	1 5	12		
09		1380 N	1066	-0-	-314	-0-	1066	3		Y	-0-		12		
ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329										COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	12146 - 12294
04		6300 X	4066	-0-	-2234	-0-	4065	3		Y	1		1		
05		6510 X	4018	-0-	-2492	-0-	4018	3		Y	-0-		1		
06		6300 X	3692	-0-	-2608	-0-	3692	3		Y	-0-		1		
07		6510 X	3245	-0-	-3265	-0-	3245	3		Y	-0-		1		
08		3565 X	3041	-0-	-524	-0-	3041	3		Y	-0-	1 5	-0-		
09		3450 X	2732	-0-	-718	-0-	2732	3		Y	-0-		-0-		

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
EUBANKS TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	178332	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	12416	PERF.11994 - 12218	
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
-----												
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 3		Y	-0-		1
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 3		Y	-0-		1
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352 3		Y	-0-		1
07	248 N	210	-0-	-38	-0-		210 3		Y	-0-		1
08	434 N	313	-0-	-121	-0-		313 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	360 N	283	-0-	-77	-0-		283 3		Y	-0-		-0-
-----												
MOORE, ALMA		WELL #:		10	RRCID ->	178749	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12024 - 12289	
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-		2027 3		Y	-0-		1
05	1767 N	1526	-0-	-241	-0-		1526 3		Y	-0-		1
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1886 3		Y	-0-		1
07	1767 N	1672	-0-	-95	-0-		1672 3		Y	-0-		1
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		1628 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		1938 3		Y	-0-		-0-
-----												
MOORE, ALMA		WELL #:		12	RRCID ->	178766	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12204 - 12488	
04	3960 X	3604	-0-	-356	-0-		3604 3		Y	-0-		1
05	4030 X	3632	-0-	-398	-0-		3632 3		Y	-0-		1
06	3900 X	3559	-0-	-341	-0-		3559 3		Y	-0-		1
07	3875 X	3445	-0-	-430	-0-		3445 3		Y	-0-		1
08	3534 X	3403	-0-	-131	-0-		3403 3		Y	-0-		1
*09	3420 X	3189	-0-	-231	-0-		3189 3		Y	-0-	1 5	-0-
-----												
MOORE, ALMA		WELL #:		11	RRCID ->	179065	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12164 - 12426	
04	2760 X	856	-0-	-1904	-0-		856 3		Y	-0-	1 5	-0-
05	2852 X	863	-0-	-1989	-0-		862 3	1 9	Y	1		1
06	2760 X	797	-0-	-1963	-0-		797 3		Y	-0-		1
07	899 N	823	-0-	-76	-0-		823 3		Y	-0-	1 5	-0-
08	868 N	828	-0-	-40	-0-		828 3		Y	-0-		-0-
09	810 N	797	-0-	-13	-0-		797 3		Y	-0-		-0-
-----												
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	179262	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12020 - 12273	
04	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-		2677 3		Y	-0-		1
05	2635 N	2631	-0-	-4	-0-		2631 3		Y	-0-		1
06	2520 N	2461	-0-	-59	-0-		2461 3		Y	-0-		1
07	2759 N	2579	-0-	-180	-0-		2579 3		Y	-0-		1
08	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-		2772 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-		2671 3		Y	-0-		-0-
-----												
HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	179263	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	12810	PERF.12313 - 12598	
04	3600 X	1964	-0-	-1636	-0-		1964 3		Y	-0-		34
05	2759 X	2033	-0-	-726	-0-		2033 3		Y	-0-		34
06	2010 X	1977	-0-	-33	-0-		1977 3		Y	-0-		34
07	2077 X	1931	-0-	-146	-0-		1931 3		Y	-0-		34
08	2046 N	1843	-0-	-203	-0-		1843 3		Y	-0-	1 5	33
09	1980 N	1692	-0-	-288	-0-		1692 3		Y	-0-		33
-----												
UTLEY #1		WELL #:		3	RRCID ->	179333	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12308 - 12412	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
04		3330 X	1349	-0-	-1981	-0-	1349	3			Y	-0-
05		3441 X	1599	-0-	-1842	-0-	1598	3	1	9	Y	1
06		3330 X	1752	-0-	-1578	-0-	1752	3			Y	1
07		3100 X	1281	-0-	-1819	-0-	1281	3			Y	-0-
08		2263 X	1552	-0-	-711	-0-	1552	3			Y	-0-
*09		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542												
04		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			Y	1
05		3286 X	3250	-0-	-36	-0-	3250	3			Y	1
06		3180 X	3158	-0-	-22	-0-	3158	3			Y	1
07		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			Y	1
08		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			Y	-0-
*09		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-
-----												
ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380												
04		4170 X	3989	-0-	-181	-0-	3989	3			Y	1
05		4309 X	3386	-0-	-923	-0-	3386	3			Y	1
06		4170 X	3946	-0-	-224	-0-	3946	3			Y	1
07		4309 X	3451	-0-	-858	-0-	3451	3			Y	1
08		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			Y	-0-
09		3690 X	3405	-0-	-285	-0-	3405	3			Y	-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525												
04		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	1
05		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	1
06		2100 N	1974	-0-	-126	-0-	1974	3			Y	1
07		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	1
08		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-
*09		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-
-----												
HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686												
*10		3193 X	3144	-0-	-49	-0-	8	1	3136	3	Y	-0-
*11		3090 X	3050	-0-	-40	-0-	3050	3			Y	-0-
*12		3255 X	2920	-0-	-335	-0-	2920	3			Y	-0-
*01		3255 X	3049	-0-	-206	-0-	3049	3			Y	-0-
*02		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			Y	-0-
*03		3131 X	3034	-0-	-97	-0-	3034	3			Y	-0-
*04		3030 X	2851	-0-	-179	-0-	2851	3			Y	-0-
*05		3038 X	2976	-0-	-62	-0-	2976	3			Y	-0-
*06		2940 X	2683	-0-	-257	-0-	2683	3			Y	-0-
*07		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-
*08		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			Y	-0-
*09		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-
-----												
UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450												
04		990 N	655	-0-	-335	-0-	15	1	640	3	N	1
05		713 N	657	-0-	-56	-0-	15	1	642	3	N	1
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	17	1	611	3	N	1
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	58	1	654	3	N	1
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	65	1	757	3	N	1
09		630 N	607	-0-	-23	-0-	50	1	557	3	N	1

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374												
04		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3	Y	-0-	1 5	-0-
05		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	3	Y	1		1
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	Y	-0-		1
07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	Y	-0-		1
08		1953 N	1733	-0-	-220	-0-	1733	3	Y	-0-	1 5	-0-
*09		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	Y	-0-		-0-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437												
04		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3	Y	-0-	1 5	-0-
05		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2126	3	Y	1		1
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	Y	-0-		1
07		992 N	678	-0-	-314	-0-	678	3	Y	-0-		1
08		1457 N	500	-0-	-957	-0-	500	3	Y	-0-	1 5	-0-
09		1200 N	232	-0-	-968	-0-	232	3	Y	-0-		-0-
-----												
LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012												
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	Y	-0-	1 5	63
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	3	Y	1		64
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	Y	-0-		64
07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	Y	-0-		64
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	Y	-0-	1 5	63
*09		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	Y	-0-		63
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333												
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3	Y	-0-		1
05		1984 N	1970	-0-	-14	-0-	1970	3	Y	-0-		1
06		1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1889	3	Y	-0-		1
07		1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	3	Y	-0-		1
08		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	Y	-0-	1 5	-0-
*09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	Y	-0-		-0-
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250												
04		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3	Y	-0-		1
05		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3	Y	-0-		1
06		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3	Y	-0-		1
07		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3	Y	-0-		1
08		5983 X	4615	-0-	-1368	-0-	4615	3	Y	-0-	1 5	-0-
*09		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
UTLEY #1		WELL #:		5	RRCID ->	184773	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12306 -	12458
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	9454 X	1249	-0-	-8205	-0-	28 1	1220 3		N	1	1 1		1
05	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	23 1	980 3		N	-0-			1
06	1350 X	577	-0-	-773	-0-	16 1	561 3		N	-0-			1
07	1395 X	1168	-0-	-227	-0-	96 1	1071 3		N	1			2
08	928 X	928	-0-	-0-	-0-	74 1	854 3		N	-0-	1 5		1
*09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	76 1	841 3		N	-0-			1
<hr/>													
HARTLEY		WELL #:		5	RRCID ->	184903	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12462 -	12786
04	2430 X	2137	-0-	-293	-0-	2137 3			Y	-0-			1
05	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	2448 3			Y	-0-			1
06	2430 N	2122	-0-	-308	-0-	2122 3			Y	-0-			1
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3			Y	-0-			1
08	DLQ G-10	2314	-0-	2314	2314	2314 3			Y	-0-	1 5		-0-
09	DLQ G-10	2137	-0-	2137	4451	2137 3			Y	-0-			-0-
<hr/>													
MOORE, J. H.		WELL #:		8	RRCID ->	185632	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11857 -	12249
04	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3			Y	-0-	1 5		-0-
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2505 3	1 9		Y	1			1
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3			Y	-0-			1
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3			Y	-0-			1
08	2387 N	2315	-0-	-72	-0-	2315 3			Y	-0-	1 5		-0-
09	2310 N	1876	-0-	-434	-0-	1876 3			Y	-0-			-0-
<hr/>													
MIDDLETON "E"		WELL #:		2	RRCID ->	185857	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	11941 -	12071
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	83 1	3566 3		N	1	3 1		1
05	3069 X	2917	-0-	-152	-0-	68 1	2847 3		N	2	2 1		1
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	104 1	3757 3		N	-0-			1
07	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	236 1	2641 3		N	1			2
08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	266 1	3081 3		N	1	2 1		1
*09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	311 1	3443 3		N	-0-			1
<hr/>													
MIDDLETON "E"		WELL #:		3	RRCID ->	185979	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	12015 -	12109
04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	79 1	3421 3		N	-0-	2 1		1
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	78 1	3277 3		N	2	2 1		1
06	3090 X	2740	-0-	-350	-0-	74 1	2666 3		N	-0-			1
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	275 1	3073 3		N	1			2
08	T. A.	3872	-0-	3872	3872	308 1	3562 3		N	2	2 1		2
09	T. A.	3715	-0-	3715	7587	308 1	3407 3		N	-0-			2
<hr/>													
EUBANKS TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	187180	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11848 -	12125
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3			Y	-0-			16
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3			Y	-0-			16
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 3			Y	-0-			16
07	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3			Y	-0-			16
08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 3			Y	-0-	1 5		15
*09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 3			Y	-0-			15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164												
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
04		3210 X	154	-0-	-3056	-0-	154 3		Y	-0-		1
05		3193 X	193	-0-	-3000	-0-	193 3		Y	-0-		1
06		2310 X	732	-0-	-1578	-0-	732 3		Y	-0-		1
07		434 X	262	-0-	-172	-0-	262 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		Y	-0-		-0-
*09		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		Y	-0-		-0-
-----												
ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258												
04		4740 X	4543	-0-	-197	-0-	4543 3		Y	-0-		1
05		4898 X	3666	-0-	-1232	-0-	3666 3		Y	-0-		1
06		4740 X	4707	-0-	-33	-0-	4707 3		Y	-0-		1
07		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064 3		Y	-0-		1
08		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149 3		Y	-0-		-0-
-----												
LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960												
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-		1
05		217 N	146	-0-	-71	-0-	146 3		Y	-0-		1
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-		Y	-0-		1
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		Y	-0-	1 5	-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251												
04		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3		Y	-0-		1
05		1798 N	1343	-0-	-455	-0-	1343 3		Y	-0-		1
06		1800 N	1692	-0-	-108	-0-	1692 3		Y	-0-		1
07		1860 N	1669	-0-	-191	-0-	1669 3		Y	-0-		1
08		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		Y	-0-		-0-
-----												
FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926												
04		3030 X	919	-0-	-2111	-0-	919 3		Y	-0-		23
05		992 X	841	-0-	-151	-0-	841 3		Y	-0-		23
06		960 X	833	-0-	-127	-0-	833 3		Y	-0-		23
07		992 X	756	-0-	-236	-0-	756 3		Y	-0-	1 5	22
08		837 N	769	-0-	-68	-0-	769 3		Y	-0-		22
09		840 N	721	-0-	-119	-0-	721 3		Y	-0-		22
-----												
HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230												
04		1470 N	200	-0-	-1270	-0-	200 3		Y	-0-		146
05		651 N	198	-0-	-453	-0-	198 3		Y	-0-		146
06		600 N	88	-0-	-512	-0-	88 3		Y	-0-		146
07		217 N	73	-0-	-144	-0-	73 3		Y	-0-	1 5	145
08		186 N	112	-0-	-74	-0-	112 3		Y	-0-		145
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		Y	-0-		145
-----												
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386												
04		3330 X	3135	-0-	-195	-0-	3135 3		Y	-0-		1
05		3441 X	2967	-0-	-474	-0-	2967 3		Y	-0-		1
06		3330 X	3288	-0-	-42	-0-	3288 3		Y	-0-		1
07		3441 X	2633	-0-	-808	-0-	2633 3		Y	-0-		1
08		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 3		Y	-0-		-0-



-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
04		480 N	407	-0-	-73	-0-	407 3		Y	-0-		74
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		Y	-0-		74
06		540 N	454	-0-	-86	-0-	454 3		Y	-0-		74
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-	1 5	73
08		558 N	408	-0-	-150	-0-	408 3		Y	-0-		73
09		450 N	395	-0-	-55	-0-	395 3		Y	-0-		73
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290												
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-		1
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-		1
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-		1
07		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3		Y	-0-		-0-
09		240 N	139	-0-	-101	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
-----												
HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741												
04		1170 N	872	-0-	-298	-0-	872 3		Y	-0-		21
05		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3		Y	-0-		21
06		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		Y	-0-		21
07		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		Y	-0-		21
08		1953 N	516	-0-	-1437	-0-	516 3		Y	-0-	1 5	20
09		1680 N	251	-0-	-1429	-0-	251 3		Y	-0-		20
-----												
HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729												
04		510 N	285	-0-	-225	-0-	285 3		Y	-0-		1
05		558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3		Y	-0-		1
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		Y	-0-		1
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-		-0-
09		690 N	189	-0-	-501	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
-----												
HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410												
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		Y	-0-		1
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		Y	-0-		1
06		900 N	870	-0-	-30	-0-	870 3		Y	-0-		1
07		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		Y	-0-		1
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		Y	-0-	1 5	-0-
*09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		Y	-0-		-0-
-----												
LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621												
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	1 5	-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	1		1
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		1
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
*09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
-----												
WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781												
04		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		Y	-0-		1
05		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 3		Y	-0-		1
06		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		Y	-0-		1
07		2728 N	2495	-0-	-233	-0-	2495 3		Y	-0-		1
08		2945 N	2501	-0-	-444	-0-	2501 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		2730 N	2288	-0-	-442	-0-	2288 3		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1560 N	1559	-0-	-1	-0-	1559	3	Y	-0-		1
05		1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545	3	Y	-0-		1
06		1560 N	1479	-0-	-81	-0-	1479	3	Y	-0-		1
07		1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3	Y	-0-		1
08		1550 N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3	Y	-0-	1 5	-0-
09		1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3	Y	-0-		-0-
-----												
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766												
04		2130 N	2073	-0-	-57	-0-	2073	3	Y	-0-		83
05		2170 N	2113	-0-	-57	-0-	2113	3	Y	-0-		83
06		2070 N	2020	-0-	-50	-0-	2020	3	Y	-0-		83
07		2139 N	2075	-0-	-64	-0-	2075	3	Y	-0-		83
08		2108 N	2052	-0-	-56	-0-	2052	3	Y	-0-	1 5	82
09		2010 N	1987	-0-	-23	-0-	1987	3	Y	-0-		82
-----												
UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400												
04	DLQ	G-10	4149	-0-	4149	10749	94	1	N	1	3 1	1
05		14647 X	3898	-0-	-10749	-0-	91	1	N	2	2 1	1
06		3660 X	2457	-0-	-1203	-0-	66	1	N	-0-		1
07		4278 X	3143	-0-	-1135	-0-	258	1	N	1		2
08		T. A.	2867	-0-	2867	2867	228	1	N	1	2 1	1
09		T. A.	3005	-0-	3005	5872	249	1	N	-0-		1
-----												
UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425												
04	DLQ	G-10	2721	-0-	2721	6864	62	1	N	-0-	1 1	1
05		3000 N	2341	-0-	-659	6205	55	1	N	1	1 1	1
06		3000 N	2031	-0-	-969	5236	55	1	N	-0-		1
07		3100 N	2340	-0-	-760	4476	192	1	N	1		2
08		3100 N	2219	-0-	-881	3595	176	1	N	-0-	1 1	1
*09		3000 N	1660	-0-	-1340	2255	138	1	N	-0-		1
-----												
UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056												
04	DLQ	G-10	2645	-0-	2645	8310	60	1	N	1	2 1	1
05		11227 X	2917	-0-	-8310	-0-	68	1	N	2	2 1	1
06		2880 X	1279	-0-	-1601	-0-	35	1	N	-0-		1
07		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	282	1	N	1		2
08		1767 N	1342	-0-	-425	-0-	107	1	N	-0-	1 1	1
*09		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	202	1	N	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
UTLEY #1		WELL #:	10	RRCID ->	192533	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	12487	PERF.	12306 -	12346	
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		
04	DLQ G-10	4222	-0-	4222	13125	96 1	4126 3	N	-0-	3 1		1	
05	17760 X	4635	-0-	-13125	-0-	108 1	4524 3	N	3	3 1		1	
						3 9							
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	111 1	4013 3	N	-0-			1	
07	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	407 1	4561 3	N	1			2	
						1 9							
08	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	376 1	4359 3	N	3	3 1		2	
						3 9							
*09	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	376 1	4159 3	N	-0-			2	
UTLEY #1		WELL #:	9	RRCID ->	194147	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	12330 -	12430	
04	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	25 1	1077 3	N	-0-			1	
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	25 1	1027 3	N	-0-			1	
06	960 N	808	-0-	-152	-0-	22 1	786 3	N	-0-			1	
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	101 1	1134 3	N	1			2	
						1 9							
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	84 1	975 3	N	-0-	1 5		1	
09	810 N	746	-0-	-64	-0-	62 1	684 3	N	-0-			1	
UTLEY #1		WELL #:	11	RRCID ->	194211	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	11852 -	11996	
04	DLQ G-10	5712	-0-	5712	17832	129 1	5583 3	N	-0-	4 1		18	
05	24130 X	6298	-0-	-17832	-0-	147 1	6147 3	N	4	4 1		18	
						4 9							
06	4920 X	2133	-0-	-2787	-0-	58 1	2075 3	N	-0-			18	
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-			18	
08	5611 X	4869	-0-	-742	-0-	387 1	4478 3	N	4	3 1		19	
						4 9							
*09	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	658 1	7286 3	N	-0-			19	
UTLEY #1		WELL #:	13	RRCID ->	197066	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12727	PERF.	12320 -	12440	
04	DLQ G-10	3051	-0-	3051	8902	69 1	2981 3	N	1	2 1		1	
05	11757 X	2855	-0-	-8902	-0-	1 9	2786 3	N	2	2 1		1	
						2 9							
06	2430 X	2341	-0-	-89	-0-	63 1	2278 3	N	-0-			1	
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	256 1	2869 3	N	1			2	
						1 9							
08	3162 X	2679	-0-	-483	-0-	213 1	2465 3	N	1	2 1		1	
						1 9							
09	3060 X	2453	-0-	-607	-0-	203 1	2250 3	N	-0-			1	
UTLEY #1		WELL #:	12	RRCID ->	197249	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	12330 -	12440	
04	DLQ G-10	2807	-0-	2807	8432	64 1	2742 3	N	1	2 1		1	
05	11543 X	3111	-0-	-8432	-0-	1 9	3036 3	N	2	2 1		1	
						73 1							
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2 9	2459 3	N	-0-			1	
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	68 1	2945 3	N	1			2	
						263 1							
08	3100 X	2961	-0-	-139	-0-	1 9	2725 3	N	1	2 1		1	
						235 1							
09	3000 X	2656	-0-	-344	-0-	1 9	2436 3	N	-0-			1	
						220 1							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
ENGLISH		WELL #:		13	RRCID ->	197385	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12189 - 12274		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3			Y	-0-			1
05	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	3			Y	-0-			1
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-			1
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-			1
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-	1	5	-0-
09	1170 N	829	-0-	-341	-0-	829	3			Y	-0-			-0-
-----														
UTLEY #1		WELL #:		14	RRCID ->	197676	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	12739	PERF.	12440 - 12500		
04	1710 N	1487	-0-	-223	-0-	34	1	1453	3	N	-0-	1	1	1
05	1829 N	1554	-0-	-275	-0-	36	1	1517	3	N	1	1	1	1
						1	9							
06	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	49	1	1769	3	N	-0-			1
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	162	1	1818	3	N	1			2
						1	9							
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	140	1	1620	3	N	-0-	1	1	1
09	1830 N	1553	-0-	-277	-0-	129	1	1424	3	N	-0-			1
-----														
HENDERSON		WELL #:		13	RRCID ->	197862	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12735	PERF.	12170 - 12393		
04	1920 N	1898	-0-	-22	-0-	1898	3			Y	-0-			1
05	2325 N	1295	-0-	-1030	-0-	1295	3			Y	-0-			1
06	2250 N	1258	-0-	-992	-0-	1258	3			Y	-0-			1
07	1953 N	1463	-0-	-490	-0-	1463	3			Y	-0-			1
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-	1	5	-0-
*09	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-			-0-
-----														
UTLEY #1		WELL #:		16	RRCID ->	199189	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12024 - 12064		
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	61	1	2644	3	N	1	2	1	1
						1	9							
05	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	66	1	2763	3	N	2	2	1	1
						2	9							
06	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	73	1	2641	3	N	-0-			1
07	3100 N	3488	-0-	388	388	286	1	3201	3	N	1			2
						1	9							
08	3100 N	3407	-0-	307	695	271	1	3135	3	N	1	2	1	1
						1	9							
*09	3000 N	3188	-0-	188	883	264	1	2924	3	N	-0-			1
-----														
WHITTINGTON		WELL #:		8	RRCID ->	200429	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12596 - 12881		
04	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-	1	5	-0-
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2978	3	1	9	Y	1			1
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-			1
07	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-			1
08	2914 X	2753	-0-	-161	-0-	2753	3			Y	-0-	1	5	-0-
09	2820 X	2442	-0-	-378	-0-	2442	3			Y	-0-			-0-
-----														
HENDERSON		WELL #:		14	RRCID ->	200454	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	12256 - 12514		
04	3060 X	2769	-0-	-291	-0-	2769	3			Y	-0-			1
05	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	2721	3			Y	-0-			1
06	2940 X	2751	-0-	-189	-0-	2751	3			Y	-0-			1
07	3007 X	2813	-0-	-194	-0-	2813	3			Y	-0-			1
08	2728 N	2615	-0-	-113	-0-	2615	3			Y	-0-	1	5	-0-
*09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3313	-0-	3313	10487	75	1	3237	3	N	1	3 1
05	14576 X	4089	-0-	-10487	-0-	96	1	3990	3	N	3	3 1
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	102	1	3664	3	N	-0-	1
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	291	1	3259	3	N	1	2
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	352	1	4078	3	N	3	3 1
09	3960 X	2469	-0-	-1491	-0-	205	1	2264	3	N	-0-	2
UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348												
04	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	33	1	1441	3	N	1	1 1
05	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	34	1	1420	3	N	-0-	1
06	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	36	1	1306	3	N	-0-	1
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	141	1	1577	3	N	1	2
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	120	1	1391	3	N	-0-	1 5
*09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	120	1	1323	3	N	-0-	1
UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988												
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1314	3	N	-0-	1
05	1209 N	592	-0-	-617	-0-	14	1	578	3	N	-0-	1
06	930 N	885	-0-	-45	-0-	24	1	861	3	N	-0-	1
07	1395 N	857	-0-	-538	-0-	70	1	786	3	N	1	2
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	54	1	628	3	N	-0-	1 5
09	900 N	652	-0-	-248	-0-	54	1	598	3	N	-0-	1
ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288												
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			Y	-0-	1
05	4712 X	4705	-0-	-7	-0-	4705	3			Y	-0-	1
06	4560 X	4367	-0-	-193	-0-	4367	3			Y	-0-	1
07	4712 X	4630	-0-	-82	-0-	4630	3			Y	-0-	1
08	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			Y	-0-	1 5
09	4680 X	4509	-0-	-171	-0-	4509	3			Y	-0-	-0-
CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381												
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-	19
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-	19
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-	19
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-	19
08	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			Y	-0-	1 5
*09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-	18

-----												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		DLQ G-10	4166	-0-	4166	13579	94 1	4072 3	N	-0-	3 1	1
05		17468 X	3889	-0-	-13579	-0-	91 1	3795 3	N	3	3 1	1
							3 9					
06		4020 X	3340	-0-	-680	-0-	90 1	3250 3	N	-0-		1
07		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	386 1	4315 3	N	1		2
							1 9					
08		4030 X	3431	-0-	-599	-0-	273 1	3157 3	N	1	2 1	1
							1 9					
09		3900 X	2696	-0-	-1204	-0-	223 1	2473 3	N	-0-		1
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478												
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	34 1	1462 3	N	-0-	1 1	1
05		2077 N	1341	-0-	-736	-0-	31 1	1310 3	N	-0-		1
06		1740 N	1175	-0-	-565	-0-	32 1	1143 3	N	-0-		1
07		1550 N	1290	-0-	-260	-0-	106 1	1183 3	N	1		2
							1 9					
08		1333 N	1160	-0-	-173	-0-	92 1	1068 3	N	-0-	1 5	1
09		1170 N	1152	-0-	-18	-0-	95 1	1057 3	N	-0-		1
-----												
HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591												
04		3330 X	2812	-0-	-518	-0-	2812 3		Y	-0-		1
05		3069 X	2307	-0-	-762	-0-	2307 3		Y	-0-		1
06		2970 X	958	-0-	-2012	-0-	958 3		Y	-0-		1
07		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-	1 5	-0-
08		2294 N	94	-0-	-2200	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533												
04		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3		Y	-0-		74
05		2666 N	2482	-0-	-184	-0-	2482 3		Y	-0-		74
06		2580 N	2486	-0-	-94	-0-	2486 3		Y	-0-		74
07		2666 N	2275	-0-	-391	-0-	2275 3		Y	-0-		74
08		2480 N	2356	-0-	-124	-0-	2356 3		Y	-0-	1 5	73
09		2490 N	2337	-0-	-153	-0-	2337 3		Y	-0-		73
-----												
WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832												
04		1560 N	684	-0-	-876	-0-	684 3		Y	-0-	1 5	-0-
05		1364 N	756	-0-	-608	-0-	755 3	1 9	Y	1		1
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		Y	-0-		1
07		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		Y	-0-		1
08		744 N	676	-0-	-68	-0-	676 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		1200 N	527	-0-	-673	-0-	527 3		Y	-0-		-0-

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 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
04		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 3	Y	-0-			1
05		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 3	Y	-0-			1
06		3390 X	3372	-0-	-18	-0-	3372 3	Y	-0-			1
07		3503 X	3446	-0-	-57	-0-	3446 3	Y	-0-			1
08		3720 X	3450	-0-	-270	-0-	3450 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		3600 X	3300	-0-	-300	-0-	3300 3	Y	-0-			-0-
-----												
WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826												
04		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3	Y	-0-	1 5		-0-
05		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2535 3	Y	1			1
06		2430 N	2424	-0-	-6	-0-	2424 3	Y	-0-			1
07		2511 N	2506	-0-	-5	-0-	2506 3	Y	-0-			1
08		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3	Y	-0-	1 5		-0-
*09		3000 N	3792	-0-	792	792	3792 3	Y	-0-			-0-
-----												
ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242												
*10		4061 X	3874	-0-	-187	-0-	3874 3	Y	-0-			-0-
*11		3930 X	3578	-0-	-352	-0-	3578 3	Y	-0-			-0-
*12		4061 X	3518	-0-	-543	-0-	3518 3	Y	-0-			-0-
*01		3906 X	3263	-0-	-643	-0-	3263 3	Y	-0-			-0-
*02		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 3	Y	-0-			-0-
*03		3689 X	2847	-0-	-842	-0-	2847 3	Y	-0-			-0-
*04		3570 X	3119	-0-	-451	-0-	3119 3	Y	-0-			-0-
*05		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 3	Y	-0-			-0-
*06		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 3	Y	-0-			-0-
*07		3348 X	3159	-0-	-189	-0-	3159 3	Y	-0-			-0-
*08		3348 X	3175	-0-	-173	-0-	3175 3	Y	-0-			-0-
*09		3240 X	2917	-0-	-323	-0-	2917 3	Y	-0-			-0-
-----												
WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892												
04		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3	Y	-0-			1
05		3224 X	1796	-0-	-1428	-0-	1796 3	Y	-0-			1
06		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 3	Y	-0-			1
07		3224 X	2205	-0-	-1019	-0-	2205 3	Y	-0-			1
08		3472 X	657	-0-	-2815	-0-	657 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		3870 X	3484	-0-	-386	-0-	3484 3	Y	-0-			-0-
-----												
UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402												
04	DLQ	G-10	5044	-0-	5044	13908	114 1	4930 3	N	-0-	3 1	1
05		18729 X	4821	-0-	-13908	-0-	113 1	4705 3	N	3	3 1	1
							3 9					
06		4920 X	3779	-0-	-1141	-0-	102 1	3677 3	N	-0-		1
07		5115 X	3988	-0-	-1127	-0-	327 1	3660 3	N	1		2
							1 9					
08		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	378 1	4377 3	N	3	3 1	2
							3 9					
*09		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	401 1	4438 3	N	-0-		2
-----												
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540												
04		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3	Y	-0-			1
05		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826 3	Y	-0-			1
06		2160 N	2118	-0-	-42	-0-	2118 3	Y	-0-			1
07		2232 N	2166	-0-	-66	-0-	2166 3	Y	-0-			1
08		2573 N	2210	-0-	-363	-0-	2210 3	Y	-0-	1 5		-0-
*09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3	Y	-0-			-0-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
04	DLQ	G-10	3117	-0-	3117	9308	71	1	N	-0-	2	1	1
05		12443 X	3135	-0-	-9308	-0-	73	1	N	2	2	1	1
							2	9					
06		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			1
07		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	277	1	N	1			2
							1	9					
08		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	256	1	N	1	2	1	1
							1	9					
*09		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	254	1	N	-0-			1
-----													
WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817													
04		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3	Y	-0-			1
05		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3	Y	-0-			1
06		3240 X	2864	-0-	-376	-0-	2864	3	Y	-0-			1
07		3348 X	2800	-0-	-548	-0-	2800	3	Y	-0-			1
08		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3	Y	-0-	1	5	-0-
*09		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3	Y	-0-			-0-
-----													
ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547													
*10		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3	Y	-0-			-0-
*11		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3	Y	-0-			-0-
*12		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3	Y	-0-			-0-
*01		2945 X	2901	-0-	-44	-0-	2901	3	Y	-0-			-0-
*02		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3	Y	-0-			-0-
*03		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3	Y	-0-			-0-
*04		2700 N	2645	-0-	-55	-0-	2645	3	Y	-0-			-0-
*05		2790 N	2688	-0-	-102	-0-	2688	3	Y	-0-			-0-
*06		2670 N	2626	-0-	-44	-0-	2626	3	Y	-0-			-0-
*07		2728 N	2513	-0-	-215	-0-	2513	3	Y	-0-			-0-
*08		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3	Y	-0-			-0-
*09		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3	Y	-0-			-0-
-----													
LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892													
04		4110 X	3752	-0-	-358	-0-	3752	3	N	-0-			1
05		4247 X	3944	-0-	-303	-0-	3944	3	N	-0-			1
06		4110 X	3972	-0-	-138	-0-	3972	3	N	-0-			1
07		4247 X	4223	-0-	-24	-0-	4223	3	N	-0-			1
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3	N	-0-	1	5	-0-
*09		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3	N	-0-			-0-
-----													
MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512													
04		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	2	1	1
05		3410 X	3248	-0-	-162	-0-	76	1	N	2	2	1	1
							2	9					
06		3300 X	2703	-0-	-597	-0-	73	1	N	-0-			1
07		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	316	1	N	1			2
							1	9					
08		3472 X	3426	-0-	-46	-0-	272	1	N	1	2	1	1
							1	9					
09		3360 X	2981	-0-	-379	-0-	247	1	N	-0-			1



-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528														
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
04	2880 X	2744	-0-	-136	-0-	62	1	2681	3	N	1	2	1	1
05	2790 X	2741	-0-	-49	-0-	64	1	2675	3	N	2	2	1	1
06	2700 X	2036	-0-	-664	-0-	55	1	1981	3	N	-0-			1
07	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	253	1	2835	3	N	1			2
08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	230	1	2661	3	N	1	2	1	1
*09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	217	1	2406	3	N	-0-			1
-----														
MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575														
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			1
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-			1
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			1
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	1	5	-0-
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
09	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
-----														
HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695														
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-			1
05	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1817	3			Y	-0-			1
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-			1
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-			1
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-	1	5	-0-
*09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-			-0-
-----														
WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648														
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-	1	5	-0-
05	2325 N	2280	-0-	-45	-0-	2279	3	1	9	Y	-0-			1
06	2250 N	1242	-0-	-1008	-0-	1242	3			Y	-0-			1
07	2325 N	285	-0-	-2040	-0-	285	3			Y	-0-	1	5	-0-
08	1364 N	92	-0-	-1272	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843														
04	4200 X	4070	-0-	-130	-0-	4070	3			Y	-0-			1
05	4340 X	4326	-0-	-14	-0-	4326	3			Y	-0-			1
06	4200 X	3683	-0-	-517	-0-	3683	3			Y	-0-			1
07	4340 X	3915	-0-	-425	-0-	3915	3			Y	-0-			1
08	4433 X	3626	-0-	-807	-0-	3626	3			Y	-0-	1	5	-0-
*09	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			Y	-0-			-0-
-----														
ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680														
04	3390 X	3348	-0-	-42	-0-	3348	3			Y	-0-			1
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			Y	-0-			1
06	3390 X	3352	-0-	-38	-0-	3352	3			Y	-0-			1
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			Y	-0-			1
08	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-	1	5	-0-
09	3360 X	3338	-0-	-22	-0-	3338	3			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-		3533	3		Y	-0-				1
05		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-		3551	3		Y	-0-				1
06		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-		3386	3		Y	-0-				1
07		3379 X	3326	-0-	-53	-0-		3326	3		Y	-0-				1
08		3782 X	3531	-0-	-251	-0-		3531	3		Y	-0-	1	5		-0-
*09		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-		3649	3		Y	-0-				-0-
-----																
MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476																
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-		21	1	907	3	N	-0-			1
05		899 N	783	-0-	-116	-0-		18	1	765	3	N	-0-			1
06		840 N	665	-0-	-175	-0-		18	1	647	3	N	-0-			1
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		82	1	918	3	N	-0-			1
08		775 N	662	-0-	-113	-0-		53	1	609	3	N	-0-			1
*09		687 N	687	-0-	-0-	-0-		57	1	630	3	N	-0-			1
-----																
MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570																
04		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-		99	1	4283	3	N	-0-	3	1	1
05		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-		97	1	4051	3	N	3	3	1	1
06		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-		109	1	3938	3	N	-0-			1
07		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-		392	1	4382	3	N	1			2
08		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-		360	1	4167	3	N	3	3	1	2
*09		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-		355	1	3935	3	N	-0-			2
-----																
HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737																
04		3300 X	2858	-0-	-442	-0-		2858	3		Y	-0-				1
05		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-		3534	3		Y	-0-				1
06		3300 X	2871	-0-	-429	-0-		2871	3		Y	-0-				1
07		3410 X	2457	-0-	-953	-0-		2457	3		Y	-0-				1
08		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-		2995	3		Y	-0-	1	5		-0-
*09		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-		3053	3		Y	-0-				-0-
-----																
MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144																
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-		2	1	107	3	N	-0-			1
05		310 N	141	-0-	-169	-0-		3	1	138	3	N	-0-			1
06		270 N	119	-0-	-151	-0-		3	1	116	3	N	-0-			1
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-		21	1	237	3	N	-0-			1
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-		21	1	238	3	N	-0-			1
*09		248 N	248	-0-	-0-	-0-		21	1	227	3	N	-0-			1
-----																
UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544																
04	DLQ	G-10	3220	-0-	3220	6495		73	1	3147	3	N	-0-			1
05		T. A.	4314	-0-	4314	10809		101	1	4211	3	N	2	2	1	1
06		T. A.	179	-0-	179	10988		5	1	174	3	N	-0-			1
07		14309 X	3321	-0-	-10988	-0-		272	1	3048	3	N	1			2
08		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		250	1	2897	3	N	1	2	1	1
*09		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-		314	1	3476	3	N	-0-			1

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3485	-0-	3485	10277	79 1	3405 3	N	1	3 1		1
05	13439 X	3162	-0-	-10277	-0-	74 1	3086 3	N	2	2 1		1
06	3690 X	2915	-0-	-775	-0-	79 1	2836 3	N	-0-			1
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	317 1	3549 3	N	-0-			1
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	285 1	3300 3	N	2	2 1		1
09	3450 X	2622	-0-	-828	-0-	217 1	2405 3	N	-0-			1
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584												
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	66 1	2834 3	N	-0-	2 1		1
05	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	67 1	2814 3	N	2	2 1		1
06	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	75 1	2687 3	N	-0-			1
07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	268 1	3000 3	N	1			2
08	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	242 1	2798 3	N	1	2 1		1
*09	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	240 1	2660 3	N	-0-			1
-----												
WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478												
04	T. A.	1964	-0-	1964	6625	44 1	1919 3	N	1	2 1		1
05	T. A.	1884	-0-	1884	8509	44 1	1839 3	N	1	1 1		1
06	T. A.	2680	-0-	2680	11189	72 1	2608 3	N	-0-			1
07	14625 X	3436	-0-	-11189	-0-	282 1	3153 3	N	1			2
08	T. A.	3073	-0-	3073	3073	244 1	2828 3	N	1	2 1		1
*09	5750 X	2677	-0-	-3073	-0-	222 1	2455 3	N	-0-			1
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610												
04	6360 X	4512	-0-	-1848	-0-	102 1	4410 3	N	-0-	3 1		1
05	6014 X	4598	-0-	-1416	-0-	107 1	4488 3	N	3	3 1		1
06	5820 X	318	-0-	-5502	-0-	9 1	309 3	N	-0-			1
07	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	651 1	7282 3	N	1			2
08	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	623 1	7208 3	N	5	4 1		3
*09	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	554 1	6136 3	N	-0-			3
-----												
WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522												
04	3000 N	4430	-0-	1430	1430	100 1	4329 3	N	1	2 1		1
05	5234 X	3804	-0-	-1430	-0-	89 1	3713 3	N	2	2 1		1
06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	90 1	3233 3	N	-0-			1
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	287 1	3216 3	N	1			2
08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	235 1	2716 3	N	1	2 1		1
09	2640 X	2236	-0-	-404	-0-	185 1	2051 3	N	-0-			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) 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	
04	3900 X	3477	-0-	-423	-0-	79	1	3397	3	N	1	3 1	1	
05	3751 X	3737	-0-	-14	-0-	87	1	3648	3	N	2	2 1	1	
06	3720 X	2320	-0-	-1400	-0-	63	1	2257	3	N	-0-		1	
07	3844 X	3420	-0-	-424	-0-	280	1	3139	3	N	1		2	
08	3317 X	3133	-0-	-184	-0-	249	1	2883	3	N	1	2 1	1	
09	3210 X	2747	-0-	-463	-0-	228	1	2519	3	N	-0-		1	
-----														
WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005												TOTAL DEPTH	12635	PERF.12002 - 12200
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	54	1	2348	3	N	-0-	1 1	1	
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	56	1	2321	3	N	1	1 1	1	
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	61	1	2191	3	N	-0-		1	
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	200	1	2234	3	N	1		2	
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	199	1	2309	3	N	1	2 1	1	
09	2250 N	2221	-0-	-29	-0-	184	1	2037	3	N	-0-		1	
-----														
HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006												TOTAL DEPTH	12473	PERF.12674 - 14284
*10	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	5	1	9327	3	N	-0-		-0-	
*11	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	1			N	-0-		-0-	
*12	6138 X	5763	-0-	-375	-0-	5763	3			N	-0-		-0-	
*01	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	3			N	-0-		-0-	
*02	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-		-0-	
*03	8928 X	8131	-0-	-797	-0-	8131	3			N	-0-		-0-	
*04	8640 X	5957	-0-	-2683	-0-	5957	3			N	-0-		-0-	
*05	8928 X	4493	-0-	-4435	-0-	4493	3			N	-0-		-0-	
*06	8640 X	2434	-0-	-6206	-0-	2434	3			N	-0-		-0-	
*07	8122 X	4757	-0-	-3365	-0-	4757	3			N	-0-		-0-	
*08	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	3			N	-0-		-0-	
*09	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-		-0-	
-----														
UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006												TOTAL DEPTH	12689	PERF.12420 - 12520
04	DLQ G-10	3664	-0-	3664	7692	83	1	3581	3	N	-0-	1 1	1	
05	DLQ G-10	2688	-0-	2688	10380	63	1	2623	3	N	2	2 1	1	
06	2900 N	1912	-0-	-988	9392	52	1	1860	3	N	-0-		1	
07	11803 X	2411	-0-	-9392	-0-	198	1	2212	3	N	1		2	
08	2666 X	928	-0-	-1738	-0-	74	1	854	3	N	-0-	1 5	1	
09	2580 X	1642	-0-	-938	-0-	136	1	1506	3	N	-0-		1	
-----														
UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006												TOTAL DEPTH	12614	PERF.12440 - 12560
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----														
04		7350 X	7158	-0-	-192	-0-	7158	3	Y	-0-			1	
05		7595 X	6643	-0-	-952	-0-	6643	3	Y	-0-			1	
06		7350 X	6698	-0-	-652	-0-	6698	3	Y	-0-			1	
07		7502 X	6183	-0-	-1319	-0-	6183	3	Y	-0-			1	
08		6603 X	6240	-0-	-363	-0-	6240	3	Y	-0-	1	5	-0-	
09		6390 X	5666	-0-	-724	-0-	5666	3	Y	-0-			-0-	
-----														
WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930														
04		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3	Y	-0-	1	5	64	
05		2511 N	2326	-0-	-185	-0-	2325	3	Y	1			65	
06		2400 N	2165	-0-	-235	-0-	2165	3	Y	-0-			65	
07		2418 N	2275	-0-	-143	-0-	2275	3	Y	-0-			65	
08		2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2169	3	Y	-0-	1	5	64	
*09		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3	Y	-0-			64	
-----														
UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010														
04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	25	1	1074	3	N		1	
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	31	1	1289	3	N		1	
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	26	1	933	3	N		1	
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	116	1	1303	3	N		2	
							1	9						
08		1333 N	1279	-0-	-54	-0-	102	1	1177	3	N	1	5	1
*09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	90	1	993	3	N			1
-----														
UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
LINN OPERATING, INC. 501545														
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369														
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-	
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N		-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-	
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y		-0-	
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		-0-	
*09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y		-0-	
-----														
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634														
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	N		-0-	
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N		-0-	
06		300 N	246	-0-	-54	-0-	11	1	235	2	Y		-0-	
07		248 N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	2	Y		-0-	
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y		-0-	
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	2	Y		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
MCILVEEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155987		COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440		
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	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	N	-0-	-0-	
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	N	-0-	-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	N	-0-	-0-	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 2	N	-0-	-0-	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	N	-0-	-0-	
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2	N	-0-	-0-	
-----											
AYCOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995			TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748		
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	142 1	2989 2	N	-0-	-0-	
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	152 1	3093 2	N	-0-	-0-	
06	2790 X	2648	-0-	-142	-0-	120 1	2528 2	Y	-0-	-0-	
07	2883 X	1921	-0-	-962	-0-	85 1	1836 2	Y	-0-	-0-	
08	2883 X	1199	-0-	-1684	-0-	52 1	1147 2	Y	-0-	-0-	
09	2790 X	1746	-0-	-1044	-0-	81 1	1665 2	Y	-0-	-0-	
-----											
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565		
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	78 1	1637 2	N	-0-	-0-	
05	2263 N	1420	-0-	-843	-0-	67 1	1353 2	N	-0-	-0-	
06	1890 N	1450	-0-	-440	-0-	66 1	1384 2	Y	-0-	-0-	
07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	97 1	2117 2	Y	-0-	-0-	
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	109 1	2384 2	Y	-0-	-0-	
09	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	64 1	1316 2	Y	-0-	-0-	
-----											
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998			TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294		
04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	209 1	2829 2	N	-0-	-0-	
05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	194 1	2928 2	N	-0-	-0-	
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	196 1	2707 2	Y	-0-	-0-	
07	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	241 1	2721 2	Y	-0-	-0-	
08	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	240 1	2665 2	Y	-0-	-0-	
*09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	219 1	2538 2	Y	-0-	-0-	
-----											
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764		
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	50 1	678 2	N	-0-	-0-	
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	50 1	756 2	N	-0-	-0-	
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	49 1	682 2	Y	-0-	-0-	
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	65 1	738 2	Y	-0-	-0-	
08	806 N	775	-0-	-31	-0-	64 1	711 2	Y	-0-	-0-	
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	59 1	687 2	Y	-0-	-0-	
-----											
HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132		
04	3150 X	2001	-0-	-1149	-0-	137 1	1864 2	N	-0-	-0-	
05	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	149 1	2250 2	N	-0-	-0-	
06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	151 1	2081 2	Y	-0-	-0-	
07	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	167 1	1892 2	Y	-0-	-0-	
08	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	116 1	1293 2	Y	-0-	-0-	
*09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	183 1	2123 2	Y	-0-	-0-	
-----											
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059		
04	3150 X	2962	-0-	-188	-0-	203 1	2759 2	N	-0-	-0-	
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	200 1	3015 2	N	-0-	-0-	
06	3060 X	2918	-0-	-142	-0-	197 1	2721 2	Y	-0-	-0-	
07	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	247 1	2786 2	Y	-0-	-0-	
08	3162 X	3041	-0-	-121	-0-	251 1	2790 2	Y	-0-	-0-	
09	3060 X	2872	-0-	-188	-0-	228 1	2644 2	Y	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168			
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
04	2100 N	2045	-0-	-55	-0-	140	1	1905	2	N	-0-	-0-
05	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	153	1	2300	2	N	-0-	-0-
06	2100 N	2051	-0-	-49	-0-	137	1	1900	2	Y	13	13
07	2108 N	1827	-0-	-281	-0-	14	9	1677	2	Y	2	15 1
08	2170 N	1920	-0-	-250	-0-	148	1	1762	2	Y	-0-	-0-
09	2040 N	1827	-0-	-213	-0-	2	9	1682	2	Y	-0-	-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230			
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	158	1	2146	2	N	-0-	-0-
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	149	1	2250	2	N	-0-	-0-
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	156	1	2159	2	Y	-0-	-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	193	1	2175	2	Y	-0-	-0-
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	187	1	2086	2	Y	-0-	-0-
*09	3000 N	5910	-0-	2910	2910	470	1	5440	2	Y	-0-	-0-
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097			
04	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	262	1	3556	2	N	-0-	-0-
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	250	1	3760	2	N	-0-	-0-
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	254	1	3513	2	Y	-0-	-0-
07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	316	1	3572	2	Y	-0-	-0-
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	320	1	3560	2	Y	-0-	-0-
*09	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	292	1	3383	2	Y	-0-	-0-
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663			
04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	172	1	3621	2	N	-0-	-0-
05	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	169	1	3440	2	N	-0-	-0-
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	159	1	3342	2	Y	22	22
07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	24	9	3353	2	Y	-0-	22 1
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	154	1	3112	2	Y	-0-	-0-
*09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	142	1	3078	2	Y	4	4
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152			
04	2760 X	1283	-0-	-1477	-0-	88	1	1195	2	N	-0-	-0-
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	178	1	2678	2	N	-0-	-0-
06	2460 N	1492	-0-	-968	-0-	100	1	1378	2	Y	13	13
07	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	14	9	2797	2	Y	-0-	13
08	3100 N	3212	-0-	112	112	247	1	2947	2	Y	-0-	13
*09	1556 N	1444	-0-	-112	-0-	265	1	1329	2	Y	-0-	13
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351			
04	2310 N	2243	-0-	-67	-0-	154	1	2089	2	N	-0-	-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	146	1	2200	2	N	-0-	-0-
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	151	1	2080	2	Y	-0-	-0-
07	2325 N	2311	-0-	-14	-0-	188	1	2123	2	Y	-0-	-0-
08	2356 N	2285	-0-	-71	-0-	188	1	2097	2	Y	-0-	-0-
09	2220 N	2162	-0-	-58	-0-	172	1	1990	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
MONCRIEF, C. B.				574775								
JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	106882	COMPL. DATE	08/07/1983	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11162 - 11236
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3930 X	3801	-0-	-129	-0-	442 1	3342 2	N	15			147
05	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	17 9	457 1	N	13			160
06	4050 X	3245	-0-	-805	-0-	14 9	442 1	N	29			189
07	4185 X	3069	-0-	-1116	-0-	32 9	431 1	N	26			215
08	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	29 9	479 1	N	7			222
09	3810 X	3207	-0-	-603	-0-	8 9	453 1	N	7			229
						8 9						
BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	112826	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11244 - 11298
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	127 1	958 2	N	-0-			80
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	133 1	985 2	N	-0-			80
06	1050 N	935	-0-	-115	-0-	129 1	806 2	N	-0-			80
07	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	157 1	950 2	N	-0-			80
08	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	120 1	930 2	N	-0-			80
09	930 N	846	-0-	-84	-0-	120 1	726 2	N	-0-			80
MONCRIEF, W. A., JR.				WELL #:	2	RRCID ->	063997	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	12530	PERF. 9494 - 9612
WADLE, LEONARD UNIT												
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/30/2015 - PLUGGED 12/30/15												
FORTSON				WELL #:	1	RRCID ->	070756	COMPL. DATE	08/30/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11079 - 11154
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	188 1	1419 2	N	-0-			45
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	191 1	1419 2	N	-0-			45
06	1470 N	1346	-0-	-124	-0-	185 1	1161 2	N	-0-			45
07	1674 N	1366	-0-	-308	-0-	194 1	1172 2	N	-0-			45
08	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	182 1	1407 2	N	-0-			45
09	1350 N	1295	-0-	-55	-0-	183 1	1112 2	N	-0-			45
OMEGA ENERGY, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	12404	PERF.11504 - 11518
MANAHAN, LORENA C.												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-
RESERVE MANAGEMENT, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	191367	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	12166	PERF.11550 - 12063
HARRIS HEIRS												
*02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3563 2	3 9	N	3	120 1		47
*03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3563 2	6 9	N	5			52
*04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3161 2	1 9	N	1			53
*05	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3704 2	6 9	N	5			58
*06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3161 2	1 9	N	1			59
*07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-			59
*08	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3136 2	2 9	N	2			61
*09	3000 X	2905	-0-	-95	-0-	2904 2	1 9	N	1	1 8		61



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) RESERVE MANAGEMENT, INC. PATRICK		//CONT.// //CONT.//	88576 304 703350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
		WELL #:	1	RRCID ->	220252	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10022	- 10446			
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	EOM BALANCE
04		780 N	718	-0-	-62	-0-	718 2			N	-0-			-0-
05		806 N	687	-0-	-119	-0-	687 2			N	-0-			-0-
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-			-0-
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-			-0-
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2			N	-0-			-0-
09		810 N	720	-0-	-90	-0-	720 2			N	-0-			-0-
-----														
SABINE OIL & GAS CORPORATION RICHARDSON, MARIE			742143											
		WELL #:	1	RRCID ->	095666	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10937	-	11834	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-
08		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2			N	-0-			-0-
*09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-			-0-
-----														
STROUD PETROLEUM, INC. WHITE GAS UNIT #1			828082											
		WELL #:	1	RRCID ->	159106	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11160	-	11350	
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-			104
05		372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2			N	-0-			104
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-			104
07		496 N	276	-0-	-220	-0-	276 2			N	-0-			104
08		372 N	292	-0-	-80	-0-	292 2			N	-0-			104
09		510 N	339	-0-	-171	-0-	339 2			N	-0-			104
-----														
VALENCIA OPERATING COMPANY BOYD -B-			881167											
		WELL #:	2	RRCID ->	072368	COMPL. DATE	05/31/1977	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	11968	-	12024	
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	50 1 10 9	1379 2	Y		9	38 1		-0-
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	41 1 9 9	1201 2	Y		8			8
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	33 1 7 9	992 2	Y		6			14
07		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	40 1 3 9	1371 2	Y		3			17
08		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	68 1 9 9	1799 2	Y		8			25
*09		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	62 1 4 9	1664 2	Y		4			29
-----														
MCMICHAEL "A"														
		WELL #:	1	RRCID ->	082023	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12606	PERF.	11350	-	11370	
04		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2			N	-0-			-0-
05		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2			N	-0-			-0-
06		3000 N	3024	-0-	24	-0-	3024 2			N	-0-			-0-
07		3044 X	3020	-0-	-24	-0-	3020 2			N	-0-			-0-
08		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2			N	-0-			-0-
*09		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2			N	-0-			-0-
-----														
RAWLS														
		WELL #:	1	RRCID ->	082303	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11450	-	12356	
04		13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	12913 2	99 9	Y		90	149 1		81
05		11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11451 2	81 9	Y		74			155
06		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9547 2	53 9	Y		48	203 1		-0-
07		9641 X	8505	-0-	-1136	-0-	8433 2	72 9	Y		65			65
08		9641 X	8939	-0-	-702	-0-	8876 2	63 9	Y		57	92 1		30
*09		12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12430 2	80 9	Y		73			103

OIL AND GAS DIVISION

-----															
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167											
WILLIAMS, LORENE D.			WELL #:	1	RRCID ->	084484	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11362	-	11382	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		9720 X	227	-0-	-9493	-0-	226	2	1	9	Y	1	2	1	165
05		12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-			165
06		12060 X	-0-	-0-	-12060	-0-					Y	-0-			165
07		12462 X	7096	-0-	-5366	-0-	7037	2	59	9	Y	54			219
08		13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	13817	2	79	9	Y	72	118	1	173
09		240 X	29	-0-	-211	-0-	29	2			Y	-0-			173
-----															
IVY -A-			WELL #:	1	RRCID ->	093563	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11904	-	11999	
04		3090 X	2584	-0-	-506	-0-	2584	2			Y	-0-			2
05		3193 X	2767	-0-	-426	-0-	2767	2			Y	-0-			2
06		3090 X	2684	-0-	-406	-0-	2684	2			Y	-0-			2
07		3193 X	2903	-0-	-290	-0-	2903	2			Y	-0-			2
08		3162 X	815	-0-	-2347	-0-	815	2			Y	-0-			2
09		2670 X	2347	-0-	-323	-0-	2347	2			Y	-0-			2
-----															
RAWLS			WELL #:	2	RRCID ->	102480	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12447	-	12557	
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	858	2	6	9	Y	5	9	1	13
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	2	8	9	Y	7			20
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-	20	1	-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1069	2	9	9	Y	8			8
08		1023 N	411	-0-	-612	-0-	407	2	4	9	Y	4	7	1	5
09		1020 N	951	-0-	-69	-0-	945	2	6	9	Y	5			10
-----															
YORK, B. P.			WELL #:	1	RRCID ->	104602	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	13029	PERF.	12277	-	12350	
04		1080 N	266	-0-	-814	-0-	8	1	258	2	Y	-0-			1
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	Y	-0-			1
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-	29	1	926	2	Y	1			2
07		3100 N	4504	-0-	1404	1404	143	1	4360	2	Y	1			3
08		3100 N	2801	-0-	-299	1105	81	1	2718	2	Y	2	3	1	2
*09		2072 N	967	-0-	-1105	-0-	29	1	938	2	Y	-0-			2
-----															
GOOLSBY, H. C.			WELL #:	1	RRCID ->	113961	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	12332	PERF.	11848	-	12124	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HANCOCK "V"			WELL #:	1	RRCID ->	114372	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	13685	PERF.	11125	-	11230	
04		3000 N	2727	-0-	-273	680	92	1	2635	2	N	-0-			27
05		2349 N	1669	-0-	-680	-0-	49	1	1620	2	N	-0-			27
06		2370 X	2019	-0-	-351	-0-	53	1	1966	2	N	-0-			27
07		2449 X	1600	-0-	-849	-0-	54	1	1546	2	N	-0-			27
08		2449 X	2105	-0-	-344	-0-	55	1	2050	2	N	-0-			27
09		2370 X	1962	-0-	-408	-0-	44	1	1918	2	N	-0-			27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
BAUM ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	118328	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10924 - 11124				
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
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-			9
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-			9
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			9
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-		973	2			Y	-0-			9
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-		460	2	1	9	Y	-1	1	8	9
*09	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	2			Y	-0-			9
-----															
AWALT		WELL #:		1	RRCID ->	142949	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10807 - 10904				
04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-		4720	2		N	-0-				9
05	2790 X	2070	-0-	-720	-0-		2070	2		N	-0-				9
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-		2982	2		N	-0-				9
07	2790 X	1863	-0-	-927	-0-		1863	2		N	-0-				9
08	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-		4469	2		N	-0-				9
09	2700 X	9	-0-	-2691	-0-		9	2		N	-0-				9
-----															
LIVINGSTON		WELL #:		1	RRCID ->	145533	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10288 - 10466				
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-				84
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2		N	-0-				84
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2		N	-0-				84
07	93 N	65	-0-	-28	-0-		65	2		N	-0-				84
08	93 N	91	-0-	-2	-0-		91	2		N	-0-				84
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2		N	-0-				84
-----															
DRIVER		WELL #:		1	RRCID ->	145789	COMPL. DATE	01/10/1993	TOTAL DEPTH	12476	PERF.11076 - 11156				
04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-		133	1	4355	2	N	-0-			103
05	4557 X	4508	-0-	-49	-0-		139	1	4369	2	N	-0-			103
06	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-		138	1	4241	2	N	-7			110
07	4650 X	1266	-0-	-3384	-0-		27	1	1237	2	N	2			112
08	4526 X	57	-0-	-4469	-0-		57	2			N	-0-			112
09	4380 X	2118	-0-	-2262	-0-		2118	2			N	-0-			112
-----															
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145791	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	12675	PERF.11249 - 11392				
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-			8
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			8
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			8
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			Y	-0-			8
-----															
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	145985	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11416 - 11750				
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-						Y	-0-			58
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-			58
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-						Y	-0-			58
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-		801	1			Y	-0-			58
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286	1			Y	-0-			58
*09	565 N	565	-0-	-0-	-0-		563	2	2	9	Y	-2	2	8	58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2	N	-0-			-0-
05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	N	-0-			-0-
06	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
07	1767 X	1640	-0-	-127	-0-	1640	2	N	-0-			-0-
08	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	N	-0-			-0-
*09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-			-0-
-----												
YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328				
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	54	1	2	Y	2		6
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	60	1	2	Y	-0-		6
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	60	1	2	Y	2		8
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	62	1	2	Y	-0-		8
08	2046 N	1366	-0-	-680	-0-	39	1	2	Y	1	7 1	2
09	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	57	1	2	Y	-0-		2
-----												
YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104				
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	40	1	2	Y	8	25 1	1
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	63	1	2	Y	13		14
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	42	1	2	Y	8		22
07	1209 N	320	-0-	-889	-0-	9	1	2	Y	1		23
08	1922 N	360	-0-	-1562	-0-	13	1	2	Y	4	2 8	25
09	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	41	1	2	Y	7	3 8	29
-----												
YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310				
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	95	1	2	Y	4		12
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	81	1	2	Y	-0-		12
06	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	73	1	2	Y	3		15
07	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	79	1	2	Y	-0-		15
08	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	70	1	2	Y	1	13 1	3
*09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	17	1	2	Y	-0-		3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
YORK, B. P.		WELL #:		4	RRCID ->	180068	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	12421	PERF.12150	- 12160		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOYD -B-		WELL #:		4	RRCID ->	184622	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12231	PERF.10114	- 12059		
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	127	1	3510	2	Y	24	74 1	4
							26	9						
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	142	1	4147	2	Y	29		33
							32	9						
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	95	1	2860	2	Y	17		50
							19	9						
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	82	1	2846	2	Y	6		56
							7	9						
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	115	1	3043	2	Y	14		70
							15	9						
*09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	112	1	3010	2	Y	8		78
							9	9						

YORK, B. P.		WELL #:		7	RRCID ->	191881	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12014	- 12316		
04	4800	X	3779	-0-	-1021	-0-	115	1	3658	2	Y	5		17
							6	9						
05	4898	X	4041	-0-	-857	-0-	119	1	3922	2	Y	-0-		17
06	4740	X	3319	-0-	-1421	-0-	101	1	3214	2	Y	4		21
							4	9						
07	4123	X	3291	-0-	-832	-0-	105	1	3186	2	Y	-0-		21
08	4123	X	2410	-0-	-1713	-0-	69	1	2340	2	Y	1	18 1	4
							1	9						
*09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	133	1	4313	2	Y	-0-		4

BOYD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	194947	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10148	- 12024		
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	549	2	Y	4	18 1	-0-
							4	9						
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	915	2	Y	6		6
							7	9						
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	32	1	948	2	Y	6		12
							7	9						
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	606	2	Y	1		13
							1	9						
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	29	1	757	2	Y	3		16
							3	9						
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	Y	3		19
							3	9						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	29 1	797 2	Y	5	13 1	-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	6 9	794 2	Y	6		6
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	7 9	533 2	Y	3		9
07	868 N	785	-0-	-83	-0-	18 1	761 2	Y	2		11
08	837 N	697	-0-	-140	-0-	3 9	669 2	Y	3		14
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	27 1	739 2	Y	3		17
						3 9					
YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340		
04	3450 X	3096	-0-	-354	-0-	94 1	2998 2	Y	4		12
05	3565 X	1288	-0-	-2277	-0-	4 9	1250 2	Y	-0-		12
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	38 1	3587 2	Y	4		16
07	3193 X	2981	-0-	-212	-0-	112 1	2886 2	Y	-0-		16
08	3193 X	2313	-0-	-880	-0-	4 9	2245 2	Y	1	14 1	3
09	3690 X	2274	-0-	-1416	-0-	95 1	2206 2	Y	-0-		3
						67 1					
						1 9					
						68 1					
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536		
04	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	183 1	4172 2	Y	-0-		25
05	4092 X	3890	-0-	-202	-0-	203 1	3687 2	Y	-0-		25
06	3960 X	3606	-0-	-354	-0-	175 1	3431 2	Y	-0-		25
07	4092 X	4011	-0-	-81	-0-	189 1	3822 2	Y	-0-		25
08	4092 X	3530	-0-	-562	-0-	113 1	3417 2	Y	-0-		25
09	3960 X	2995	-0-	-965	-0-	2995 2		Y	-0-		25
YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320		
04	3810 X	3655	-0-	-155	-0-	111 1	3540 2	Y	4		10
05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4 9	4542 2	Y	-0-		10
06	4320 X	3753	-0-	-567	-0-	138 1	3635 2	Y	4		14
07	4464 X	4220	-0-	-244	-0-	114 1	4086 2	Y	-0-		14
08	4464 X	3783	-0-	-681	-0-	134 1	3672 2	Y	2	12 1	4
09	4320 X	3401	-0-	-919	-0-	109 1	3299 2	Y	-0-		4
						2 9					
						102 1					
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990		
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	46 1	1472 2	Y	2		5
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	2 9	1695 2	Y	-0-		5
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	52 1	2106 2	Y	2		7
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	66 1	2406 2	Y	-0-		7
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	79 1	2062 2	Y	1	6 1	2
*09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	61 1	2003 2	Y	-0-		2
						1 9					
						62 1					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11990 - 12350	
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
04		5460 X	4947	-0-	-513	-0-	150	1	4790	2	Y	6	19
05		5642 X	3757	-0-	-1885	-0-	111	1	3646	2	Y	-0-	19
06		5460 X	3210	-0-	-2250	-0-	97	1	3110	2	Y	3	22
07		5332 X	4542	-0-	-790	-0-	144	1	4397	2	Y	1	23
08		5332 X	3470	-0-	-1862	-0-	100	1	3368	2	Y	2	20 1 5
09		4950 X	2554	-0-	-2396	-0-	76	1	2478	2	Y	-0-	5
-----													
YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11946 - 12280			
04		6750 X	5664	-0-	-1086	-0-	172	1	5484	2	Y	7	21
05		6851 X	6344	-0-	-507	-0-	187	1	6157	2	Y	-0-	21
06		6330 X	5881	-0-	-449	-0-	178	1	5696	2	Y	6	27
07		6479 X	5897	-0-	-582	-0-	187	1	5709	2	Y	1	28
08		6479 X	5043	-0-	-1436	-0-	145	1	4895	2	Y	3	24 1 7
09		6150 X	5130	-0-	-1020	-0-	153	1	4977	2	Y	-0-	7
-----													
YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11980 - 12310			
04		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	214	1	6835	2	Y	8	41
05		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	196	1	6459	2	Y	-0-	41
06		6090 X	5777	-0-	-313	-0-	175	1	5594	2	Y	7	48
07		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	207	1	6292	2	Y	1	49
08		6293 X	5997	-0-	-296	-0-	173	1	5818	2	Y	5	29 1 25
*09		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	193	1	6258	2	Y	3	3 8 25
-----													
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. 8142 - 12024			
04		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-	150
05		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-	150
06		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4487	2	25	9	Y	23	173
07		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4507	2	25	9	Y	23	196
08		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-	196
*09		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4340	2	29	9	Y	26	1 8 221
-----													
LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11384 - 12554			
04		4080 X	3757	-0-	-323	-0-	3757	2			Y	-0-	30
05		4433 X	4141	-0-	-292	-0-	4141	2			Y	-0-	30
06		4290 X	3985	-0-	-305	-0-	3985	2			Y	-0-	30
07		4433 X	3491	-0-	-942	-0-	3491	2			Y	-0-	30
08		4154 X	3533	-0-	-621	-0-	3533	2			Y	-0-	30
*09		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-	30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034			
M	O	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		Y	-0-			37
05	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	1961 2		Y	-0-			37
06	1980 N	1839	-0-	-141	-0-	1839 2		Y	-0-			37
07	2046 N	146	-0-	-1900	-0-	146 2		Y	-0-			37
08	1953 N	627	-0-	-1326	-0-	627 2		Y	-0-			37
09	1830 N	1477	-0-	-353	-0-	1477 2		Y	-0-			37
-----												
BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752			
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-			108
05	620 N	546	-0-	-74	-0-	546 2		Y	-0-			108
06	660 N	512	-0-	-148	-0-	512 2		Y	-0-			108
07	651 N	358	-0-	-293	-0-	358 2		Y	-0-			108
08	558 N	459	-0-	-99	-0-	459 2		Y	-0-			108
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	644 2	4 9	Y	4	1 8		111
-----												
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491			
04	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	57 1	1311 2	Y	-0-			-0-
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	79 1	1434 2	Y	-0-			-0-
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	93 1	1822 2	Y	-0-			-0-
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	69 1	1389 2	Y	-0-			-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	52 1	1574 2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1537 2		Y	-0-			-0-
-----												
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433			
04	6270 X	4043	-0-	-2227	-0-	170 1	3873 2	Y	-0-			-0-
05	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	433 1	7857 2	Y	-0-			-0-
06	6150 X	5073	-0-	-1077	-0-	246 1	4827 2	Y	-0-			-0-
07	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	350 1	7078 2	Y	-0-			-0-
08	6634 X	6261	-0-	-373	-0-	200 1	6061 2	Y	-0-			-0-
09	6420 X	5338	-0-	-1082	-0-	5338 2		Y	-0-			-0-
-----												
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534			
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	252 1	5754 2	Y	-0-			-0-
05	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	317 1	5765 2	Y	-0-			-0-
06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	249 1	4887 2	Y	-0-			-0-
07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	172 1	3485 2	Y	-0-			-0-
08	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	141 1	4277 2	Y	-0-			-0-
*09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2		Y	-0-			-0-
-----												
YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330			
04	5790 X	4886	-0-	-904	-0-	148 1	4731 2	Y	6			20
05	5828 X	5722	-0-	-106	-0-	169 1	5553 2	Y	-0-			20
06	5700 X	5063	-0-	-637	-0-	153 1	4904 2	Y	5			25
07	5890 X	5202	-0-	-688	-0-	165 1	5036 2	Y	1			26
08	5890 X	3631	-0-	-2259	-0-	105 1	3524 2	Y	2	22 1		6
09	5550 X	3160	-0-	-2390	-0-	94 1	3066 2	Y	-0-			6



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RAWLS		WELL #:		3	RRCID ->	266151	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11359	- 12394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9429 2	64 9	Y	58	96	1	43	
05	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8735 2	62 9	Y	56			99	
06	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7770 2	99 9	Y	90	189	1	-0-	
07	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8908 2	77 9	Y	70			70	
08	7905 X	7756	-0-	-149	-0-	7695 2	61 9	Y	55	90	1	35	
*09	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8304 2	53 9	Y	48			83	
-----													
RAWLS		WELL #:		4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11310	- 12430	
04	5520 X	3794	-0-	-1726	-0-	3769 2	25 9	Y	23	38	1	12	
05	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	8284 2	58 9	Y	53			65	
06	5520 X	4454	-0-	-1066	-0-	4409 2	45 9	Y	41	106	1	-0-	
07	5704 X	3771	-0-	-1933	-0-	3739 2	32 9	Y	29			29	
08	5704 X	4032	-0-	-1672	-0-	3999 2	33 9	Y	30	50	1	9	
09	5520 X	3980	-0-	-1540	-0-	3955 2	25 9	Y	23			32	
-----													
WATSON-WILLIFORD		WELL #:		1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11304	- 12342	
04	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	493 1	11230 2	N	-0-			-0-	
05	11811 X	10711	-0-	-1100	-0-	560 1	10151 2	N	-0-			-0-	
06	11460 X	10639	-0-	-821	-0-	514 1	10125 2	N	-0-			-0-	
07	12121 X	11178	-0-	-943	-0-	527 1	10651 2	N	-0-			-0-	
08	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	330 1	9971 2	N	-0-			-0-	
09	9870 X	9362	-0-	-508	-0-	9362 2		N	-0-			-0-	
-----													
XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->	057648	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	13852	PERF.12262	- 12330	
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	057648	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	13852	PERF.12262	- 12330	
04	2850 N	2485	-0-	-365	-0-	2485 2		N	-0-			-0-	
05	2821 N	2624	-0-	-197	-0-	2624 2		N	-0-			-0-	
06	2760 N	2118	-0-	-642	-0-	2118 2		N	-0-			-0-	
07	2573 N	2568	-0-	-5	-0-	2568 2		N	-0-			-0-	
08	2635 N	2413	-0-	-222	-0-	2413 2		N	-0-			-0-	
*09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-			-0-	
-----													
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064171	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12280	- 12432	
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-			-0-	
05	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1631 2		N	-0-			-0-	
06	1650 N	1418	-0-	-232	-0-	1418 2		N	-0-			-0-	
07	1705 N	1399	-0-	-306	-0-	1399 2		N	-0-			-0-	
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			-0-	
*09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-			-0-	
-----													
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064172	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	13883	PERF.12262	- 12370	
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-	
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-	
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-			-0-	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-	
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 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 #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365			
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		25
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		25
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		25
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		25
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2	N	-0-		25
09	270 N	93	-0-	-177	-0-	90	2	3 9 N	3	28 1	-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008			
04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	N	-0-		-0-
05	3131 X	2943	-0-	-188	-0-	2943	2	N	-0-		-0-
06	3030 X	2887	-0-	-143	-0-	2887	2	N	-0-		-0-
07	3131 X	2867	-0-	-264	-0-	2867	2	N	-0-		-0-
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	-0-		-0-
*09	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2	N	-0-		-0-
BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134			
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-		-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1803	-0-	-27	-0-	1803	2	N	-0-		-0-
07	1922 N	1618	-0-	-304	-0-	1618	2	N	-0-		-0-
08	1891 N	1697	-0-	-194	-0-	1697	2	N	-0-		-0-
09	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	1780	2	N	-0-		-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391			
04	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-		-0-
05	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2	N	-0-		-0-
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2	N	-0-		-0-
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2	N	-0-		-0-
08	3813 X	3773	-0-	-40	-0-	3773	2	N	-0-		-0-
*09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2	N	-0-		-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560			
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-		-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-		-0-
06	900 N	844	-0-	-56	-0-	844	2	N	-0-		-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-		-0-
08	1178 N	842	-0-	-336	-0-	842	2	N	-0-		-0-
*09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A			
04	3000 N	4335	-0-	1335	1335	4335	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3658	-0-	558	1893	3658	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2768	-0-	-232	1661	2768	2	N	-0-		-0-
07	4134 X	2473	-0-	-1661	-0-	2473	2	N	-0-		-0-
08	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-		-0-
*09	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	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 #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067			
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
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-		-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-		-0-
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-		-0-
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-		-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-		-0-
*09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-		-0-
-----											
REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024			
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2		N	-0-		-0-
05	3627 X	3461	-0-	-166	-0-	3461 2		N	-0-		-0-
06	3510 X	3254	-0-	-256	-0-	3254 2		N	-0-		-0-
07	3658 X	3474	-0-	-184	-0-	3474 2		N	-0-		-0-
08	3658 X	3287	-0-	-371	-0-	3287 2		N	-0-		-0-
09	3540 X	3362	-0-	-178	-0-	3362 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			
04	4140 X	3572	-0-	-568	-0-	3572 2		N	-0-		56
05	4340 X	4199	-0-	-141	-0-	4199 2		N	-0-		56
06	4200 X	3882	-0-	-318	-0-	3882 2		N	-0-		56
07	4340 X	4127	-0-	-213	-0-	4127 2		N	-0-		56
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2		N	-0-		56
*09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		N	-0-		56
-----											
TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018			
04	4530 X	1481	-0-	-3049	-0-	1481 2		N	-0-		133
05	2914 X	657	-0-	-2257	-0-	657 2		N	-0-		133
06	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-		133
07	1550 X	1416	-0-	-134	-0-	1416 2		N	-0-		133
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-		133
*09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		133
-----											
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255			
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-		-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-		-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-		-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-		-0-
*09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
-----											
IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158			
04	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331 2		N	-0-		-0-
05	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055 2		N	-0-		-0-
06	5700 X	5119	-0-	-581	-0-	5119 2		N	-0-		-0-
07	6541 X	4644	-0-	-1897	-0-	4644 2		N	-0-		-0-
08	7068 X	5504	-0-	-1564	-0-	5504 2		N	-0-		-0-
09	6840 X	5595	-0-	-1245	-0-	5595 2		N	-0-		-0-
-----											
BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077			
04	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-		-0-
05	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-		-0-
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-		-0-
07	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-		-0-
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N	-0-		-0-
*09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138		
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
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-		-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-		-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	790	-0-	-357	-0-	790 2	N	-0-		-0-
08	775 N	560	-0-	-215	-0-	560 2	N	-0-		-0-
09	810 N	316	-0-	-494	-0-	316 2	N	-0-		-0-
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117		
04	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2	N	-0-		-0-
05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2	N	-0-		-0-
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2	N	-0-		-0-
07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2	N	-0-		-0-
08	4061 X	2798	-0-	-1263	-0-	2798 2	N	-0-		-0-
09	3930 X	3273	-0-	-657	-0-	3273 2	N	-0-		-0-
-----										
SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132		
04	3030 X	2358	-0-	-672	-0-	2358 2	N	-0-		-0-
05	3131 X	1693	-0-	-1438	-0-	1693 2	N	-0-		-0-
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2	N	-0-		-0-
07	3131 X	1191	-0-	-1940	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
08	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2	N	-0-		-0-
*09	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2	N	-0-		-0-
-----										
SEENTER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393		
04	3570 X	2674	-0-	-896	-0-	2674 2	N	-0-		-0-
05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 2	N	-0-		-0-
06	3570 X	3101	-0-	-469	-0-	3101 2	N	-0-		-0-
07	3689 X	3009	-0-	-680	-0-	3009 2	N	-0-		-0-
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2	N	-0-		-0-
*09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2	N	-0-		-0-
-----										
BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153		
04	3990 X	3300	-0-	-690	-0-	3300 2	N	-0-		-0-
05	3999 X	3259	-0-	-740	-0-	3259 2	N	-0-		-0-
06	3810 X	3132	-0-	-678	-0-	3132 2	N	-0-		-0-
07	3875 X	3235	-0-	-640	-0-	3235 2	N	-0-		-0-
08	3255 X	3154	-0-	-101	-0-	3154 2	N	-0-		-0-
09	3150 X	2940	-0-	-210	-0-	2940 2	N	-0-		-0-
-----										
WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288		
04	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2	N	-0-		-0-
05	2480 X	2256	-0-	-224	-0-	2256 2	N	-0-		-0-
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	N	-0-		-0-
07	2480 N	2093	-0-	-387	-0-	2093 2	N	-0-		-0-
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2	N	-0-		-0-
*09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2	N	-0-		-0-
-----										
HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316		
04	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2	N	-0-		80
05	3844 X	3803	-0-	-41	-0-	3803 2	N	-0-		80
06	3720 X	3369	-0-	-351	-0-	3369 2	N	-0-		80
07	3875 X	3756	-0-	-119	-0-	3756 2	N	-0-		80
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 2	N	-0-		80
*09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2	N	-0-		80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461		PERF.11256 - 12194	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1740 X	1488	-0-	-252	-0-	1488	2	N	-0-		-0-
05	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-		-0-
06	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-		-0-
07	1550 X	470	-0-	-1080	-0-	470	2	N	-0-		-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-		-0-
*09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		-0-
-----											
HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11036 - 12473	
04	2250 N	1911	-0-	-339	-0-	1911	2	N	-0-		52
05	2170 N	1540	-0-	-630	-0-	1540	2	N	-0-		52
06	2190 N	1816	-0-	-374	-0-	1816	2	N	-0-		52
07	1984 N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2	N	-0-		52
08	1550 N	435	-0-	-1115	-0-	435	2	N	-0-		52
09	1590 N	21	-0-	-1569	-0-	21	2	N	-0-		52
-----											
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12010 - 12111	
04	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2	N	-0-		-0-
05	4867 X	1681	-0-	-3186	-0-	1681	2	N	-0-		-0-
06	4710 X	4461	-0-	-249	-0-	4461	2	N	-0-		-0-
07	4867 X	4465	-0-	-402	-0-	4465	2	N	-0-		-0-
08	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2	N	-0-		-0-
*09	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2	N	-0-		-0-
-----											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11400 - 12283	
04	2490 N	2476	-0-	-14	-0-	2476	2	N	-0-		-0-
05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-		-0-
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-		-0-
07	2573 N	2469	-0-	-104	-0-	2469	2	N	-0-		-0-
08	2542 N	2422	-0-	-120	-0-	2422	2	N	-0-		-0-
09	2430 N	2342	-0-	-88	-0-	2342	2	N	-0-		-0-
-----											
REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11990 - 12122	
04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2	N	-0-		-0-
05	4278 X	4179	-0-	-99	-0-	4179	2	N	-0-		-0-
06	4140 X	2918	-0-	-1222	-0-	2918	2	N	-0-		-0-
07	4278 X	2832	-0-	-1446	-0-	2832	2	N	-0-		-0-
08	4464 X	2891	-0-	-1573	-0-	2891	2	N	-0-		-0-
09	4140 X	2651	-0-	-1489	-0-	2651	2	N	-0-		-0-
-----											
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12209	
04	2430 X	2323	-0-	-107	-0-	2323	2	N	-0-		-0-
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2	N	-0-		-0-
06	3120 X	2352	-0-	-768	-0-	2352	2	N	-0-		-0-
07	3224 X	2052	-0-	-1172	-0-	2052	2	N	-0-		-0-
08	2852 X	2128	-0-	-724	-0-	2128	2	N	-0-		-0-
09	2550 X	2445	-0-	-105	-0-	2445	2	N	-0-		-0-
-----											
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11131 - 12228	
04	4230 X	3954	-0-	-276	-0-	3954	2	N	-0-		-0-
05	4154 X	3020	-0-	-1134	-0-	3020	2	N	-0-		-0-
06	5280 X	5134	-0-	-146	-0-	5134	2	N	-0-		-0-
07	5456 X	5252	-0-	-204	-0-	5252	2	N	-0-		-0-
08	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2	N	-0-		-0-
*09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617	COMPL. DATE 03/18/1979	TOTAL DEPTH 12374	PERF.12114	- 12209					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	N	-0-	-0-			
05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2	N	-0-	-0-			
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	N	-0-	-0-			
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-	-0-			
08	2666 N	2565	-0-	-101	-0-	2565	2	N	-0-	-0-			
09	2610 N	1849	-0-	-761	-0-	1849	2	N	-0-	-0-			
-----													
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679	COMPL. DATE 01/09/1979	TOTAL DEPTH 11699	PERF.11296	- 11444					
04	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	174	1	5792	2	N	-0-	82	
05	6076 X	3755	-0-	-2321	-0-	109	1	3646	2	N	-0-	82	
06	5880 X	3886	-0-	-1994	-0-	113	1	3773	2	N	-0-	82	
07	6076 X	4577	-0-	-1499	-0-	133	1	4437	2	N	6	59 1	29
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	117	1	3904	2	N	-0-	29	
*09	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	121	1	4028	2	N	39	68	
						43	9						
-----													
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH 12550	PERF.11044	- 11228					
04	2880 X	2599	-0-	-281	-0-	2599	2	N	-0-	-0-			
05	2790 X	2636	-0-	-154	-0-	2636	2	N	-0-	-0-			
06	2670 X	2471	-0-	-199	-0-	2471	2	N	-0-	-0-			
07	2697 X	2476	-0-	-221	-0-	2476	2	N	-0-	-0-			
08	2604 N	2453	-0-	-151	-0-	2453	2	N	-0-	-0-			
09	2460 N	2349	-0-	-111	-0-	2349	2	N	-0-	-0-			
-----													
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194	COMPL. DATE 09/03/2009	TOTAL DEPTH 12297	PERF.11069	- 11261					
04	3240 X	2802	-0-	-438	-0-	2802	2	N	-0-	82			
05	3348 X	2978	-0-	-370	-0-	2978	2	N	-0-	82			
06	3060 X	2951	-0-	-109	-0-	2951	2	N	-0-	82			
07	3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2955	2	N	-0-	82			
08	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	N	-0-	82			
*09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-	82			
-----													
TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712	COMPL. DATE 07/26/1979	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11280	- 11293					
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	137			
05	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	2	N	-0-	137			
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	137			
07	403 N	234	-0-	-169	-0-	234	2	N	-0-	137			
08	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2	N	-0-	137			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	137			
-----													
ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 12300	PERF.12026	- 12134					
04	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2	N	-0-	-0-			
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-	-0-			
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-	-0-			
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-	-0-			
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-	-0-			
*09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-	-0-			

-----  
 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	88 1	2946 2	N	-0-			77
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	96 1	3197 2	N	-0-			77
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	90 1	2988 2	N	-0-			77
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	92 1	3057 2	N	1	53 1		25
						1 9						
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	96 1	3212 2	N	-0-			25
*09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	84 1	2797 2	N	-0-			25

-----  
 TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226  
 -----

04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-			-0-
06	2250 N	2011	-0-	-239	-0-	2011 2		N	-0-			-0-
07	2356 N	2218	-0-	-138	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-			-0-
*09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			-0-

-----  
 ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093  
 -----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288  
 -----

04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
06	570 N	497	-0-	-73	-0-	497 2		N	-0-			-0-
07	589 N	482	-0-	-107	-0-	482 2		N	-0-			-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			-0-
*09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-

-----  
 WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297  
 -----

04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		N	-0-			-0-
05	3286 X	1868	-0-	-1418	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2		N	-0-			-0-
07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2		N	-0-			-0-
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N	-0-			-0-
*09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-			-0-

-----  
 FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895  
 -----

04	600 N	337	-0-	-263	-0-	337 2		N	-0-			175
05	527 N	314	-0-	-213	-0-	314 2		N	-0-			175
06	420 N	292	-0-	-128	-0-	292 2		N	-0-			175
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	1 1	530 2	N	-0-	154 1		21
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			21
*09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426					
04	3600 X	2764	-0-	-836	-0-	2764	2		N	-0-			15
05	3720 X	2493	-0-	-1227	-0-	2493	2		N	-0-			15
06	3030 X	1849	-0-	-1181	-0-	1849	2		N	-0-			15
07	2976 X	2449	-0-	-527	-0-	2449	2		N	-0-			15
08	2635 X	999	-0-	-1636	-0-	999	2		N	-0-			15
09	2550 X	596	-0-	-1954	-0-	596	2		N	-0-			15
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254					
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3905	-0-	-187	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3457	-0-	-503	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	1774	-0-	-2318	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
08	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
*09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908					
04	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2		N	-0-			-0-
05	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2		N	-0-			-0-
06	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2		N	-0-			-0-
07	10168 X	7468	-0-	-2700	-0-	7468	2		N	-0-			-0-
08	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2		N	-0-			-0-
*09	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2		N	-0-			-0-
IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197					
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			52
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			52
06	840 N	778	-0-	-62	-0-	778	2		N	-0-			52
07	868 N	737	-0-	-131	-0-	737	2		N	-0-			52
08	868 N	706	-0-	-162	-0-	706	2		N	-0-			52
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	2		N	-0-			52
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294					
04	1890 N	1690	-0-	-200	-0-	1690	3		N	-0-			72
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			72
06	1560 N	1104	-0-	-456	-0-	1104	3		N	-0-			72
07	1736 N	1463	-0-	-273	-0-	1463	3		N	-0-			72
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			72
*09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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 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
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	54	1	1813	2	N	28		118
						31	9						
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	66	1	2206	2	N	2		120
						2	9						
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	63	1	2106	2	N	2		122
						2	9						
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	50	1	1661	2	N	20	119 1	23
						22	9						
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	61	1	2027	2	N	-0-		23
*09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	58	1	1925	2	N	-0-		23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-		-0-
05	2356 N	1760	-0-	-596	-0-	1760	2			N	-0-		-0-
06	1860 N	1159	-0-	-701	-0-	1159	2			N	-0-		-0-
07	2201 N	1428	-0-	-773	-0-	1428	2			N	-0-		-0-
08	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	1614	2			N	-0-		-0-
*09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-		-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-		-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-		-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-		-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-		-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-		-0-
*09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-		-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

04	3000 X	2428	-0-	-572	-0-	2385	2	43	9	N	39		189
05	3100 X	756	-0-	-2344	-0-	742	2	14	9	N	13		202
06	3000 X	1860	-0-	-1140	-0-	1792	2	68	9	N	62		264
07	3100 X	2445	-0-	-655	-0-	2393	2	52	9	N	47		311
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2322	2	30	9	N	27		338
*09	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2332	2	3	9	N	3	179 1	162

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	13	179 1	92
						14	9						
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	N	-0-		92
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	29	1	978	2	N	26		118
						29	9						
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	30	1	1014	2	N	39		157
						43	9						
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	N	16		173
						18	9						
*09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	29	1	973	2	N	30		203
						33	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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2130	N	1850	-0-	-280	-0-	1850 2	N	-0-		223
05	2387	N	1906	-0-	-481	-0-	1906 2	N	-0-		223
06	2040	N	1588	-0-	-452	-0-	1588 2	N	-0-		223
07	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	1657 2	N	-0-		223
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	N	-0-		223
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2	N	-0-		223
-----											
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165			
04	2970	X	2632	-0-	-338	-0-	2632 2	N	-0-		-0-
05	3069	X	2639	-0-	-430	-0-	2639 2	N	-0-		-0-
06	2970	X	2551	-0-	-419	-0-	2551 2	N	-0-		-0-
07	3069	X	2661	-0-	-408	-0-	2661 2	N	-0-		-0-
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2	N	-0-		-0-
*09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113			
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2	N	-0-		-0-
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2	N	-0-		-0-
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2	N	-0-		-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 2	N	-0-		-0-
08	4216	X	2987	-0-	-1229	-0-	2987 2	N	-0-		-0-
09	4080	X	1432	-0-	-2648	-0-	1432 2	N	-0-		-0-
-----											
MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246			
04	4020	X	3364	-0-	-656	-0-	3364 2	N	-0-		-0-
05	4154	X	3200	-0-	-954	-0-	3200 2	N	-0-		-0-
06	4020	X	3296	-0-	-724	-0-	3296 2	N	-0-		-0-
07	4154	X	2037	-0-	-2117	-0-	2037 2	N	-0-		-0-
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 2	N	-0-		-0-
*09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2	N	-0-		-0-
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438			
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
-----											
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179			
04	3360	X	3075	-0-	-285	-0-	3075 2	N	-0-		-0-
05	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	3327 2	N	-0-		-0-
06	3450	X	3210	-0-	-240	-0-	3210 2	N	-0-		-0-
07	3565	X	3289	-0-	-276	-0-	3289 2	N	-0-		-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2	N	-0-		-0-
*09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2	N	-0-		-0-
-----											
JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495			
04	8640	X	7103	-0-	-1537	-0-	7103 2	N	-0-		-0-
05	8494	X	6991	-0-	-1503	-0-	6991 2	N	-0-		-0-
06	8040	X	6738	-0-	-1302	-0-	6738 2	N	-0-		-0-
07	8308	X	7006	-0-	-1302	-0-	7006 2	N	-0-		-0-
08	7068	X	6357	-0-	-711	-0-	6357 2	N	-0-		-0-
09	6840	X	5564	-0-	-1276	-0-	5564 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	720	N	567	-0-	-153	-0-	567 2	N	-0-		-0-	
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	568 2	N	-0-		-0-	
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520 2	N	-0-		-0-	
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534 2	N	-0-		-0-	
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-	
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-	
-----												
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11261 - 11368		
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	79 1	2625 2	N	-0-	77	
05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	54 1	1815 2	N	-0-	77	
06	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	61 1	2037 2	N	10	87	
							11 9					
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	67 1	2247 2	N	3	62 1	28
							3 9					
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	56 1	1876 2	N	-0-	28	
*09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	59 1	1955 2	N	-0-	28	
-----												
BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11875 - 11949		
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-	-0-	
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-	-0-	
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-	-0-	
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-	-0-	
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	679 2		Y	-0-	-0-	
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-	-0-	
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11087 - 12232		
04	3300	X	2943	-0-	-357	-0-	2943 2		N	-0-	-0-	
05	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	3195 2		N	-0-	-0-	
06	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2936 2		N	-0-	-0-	
07	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	2965 2		N	-0-	-0-	
08	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	2951 2		N	-0-	-0-	
09	3060	X	2102	-0-	-958	-0-	2102 2		N	-0-	-0-	
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11304 - 11695		
04	4440	X	3780	-0-	-660	-0-	3780 2		N	-0-	-0-	
05	4309	X	3865	-0-	-444	-0-	3865 2		N	-0-	-0-	
06	4170	X	3468	-0-	-702	-0-	3468 2		N	-0-	-0-	
07	4309	X	3612	-0-	-697	-0-	3612 2		N	-0-	-0-	
08	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3795 2		N	-0-	-0-	
*09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		N	-0-	-0-	
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11798 - 12518		
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211 2		N	-0-	-0-	
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251 2		N	-0-	-0-	
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199 2		N	-0-	-0-	
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-	-0-	
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-	-0-	
*09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-	-0-	

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	114715	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11279 -	11346	
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
04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-			167
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-			167
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-			167
07		1643 N	1421	-0-	-222	-0-	1421 2		N	-0-			167
08		1612 N	1396	-0-	-216	-0-	1396 2		N	-0-			167
09		1410 N	1318	-0-	-92	-0-	1318 2		N	-0-			167
-----													
MOODY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	116359	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	12491	PERF.12046 -	12141	
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-			94
05		155 N	22	-0-	-133	-0-	22 2		N	-0-			94
06		120 N	25	-0-	-95	-0-	25 2		N	-0-			94
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			94
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			94
*09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 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	
04		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		N	-0-			102
05		3441 X	2961	-0-	-480	-0-	2961 2		N	-0-			102
06		3330 X	2899	-0-	-431	-0-	2899 2		N	-0-			102
07		3534 X	2709	-0-	-825	-0-	2709 2		N	-0-			102
08		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		N	-0-			102
*09		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-			102
-----													
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	117025	COMPL. DATE	04/13/1985	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12106 -	12131	
04		5400 X	5162	-0-	-238	-0-	5162 2		N	-0-			170
05		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2		N	-0-			170
06		5400 X	4938	-0-	-462	-0-	4938 2		N	-0-			170
07		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602 2		N	-0-			170
08		5797 X	5568	-0-	-229	-0-	5568 2		N	-0-			170
09		5610 X	5386	-0-	-224	-0-	5386 2		N	-0-			170
-----													
WINFREE		WELL #:		2	RRCID ->	117405	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12578	PERF.11740 -	12367	
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-			-0-
05		1953 N	1769	-0-	-184	-0-	1769 2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
07		1953 N	1545	-0-	-408	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
*09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-			-0-
-----													
WARD, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	117579	COMPL. DATE	07/21/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11898 -	11908	
04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-			118
05		1364 N	635	-0-	-729	-0-	635 2		N	-0-			118
06		2010 N	1870	-0-	-140	-0-	1864 2	6 9	N	5			123
07		2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1989 2		N	-0-			123
08		620 N	237	-0-	-383	-0-	237 2		N	-0-			123
*09		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		N	-0-			123
-----													
PENN-SENTER		WELL #:		1	RRCID ->	119008	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12271	PERF.10949 -	12167	
04		3000 N	3720	-0-	720	720	3720 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2507	-0-	-593	127	2507 2		N	-0-			-0-
06		690 N	563	-0-	-127	-0-	563 2		N	-0-			-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-			-0-
09		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991			COMPL. DATE 04/13/2012			TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997				
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
04	360 N	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09	240 N	114	-0-	-126	-0-	114	2			N	-0-			-0-
-----														
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 126208			COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020				
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
05	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
*09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
-----														
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813			COMPL. DATE 01/21/1990			TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281				
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
08	2480 N	869	-0-	-1611	-0-	869	2			N	-0-			-0-
09	1230 N	898	-0-	-332	-0-	898	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				
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			41
05	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			N	-0-			41
06	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1466	2			N	-0-			41
07	1581 N	1311	-0-	-270	-0-	1311	2			N	-0-			41
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			41
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			41
-----														
COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356				
04	570 N	437	-0-	-133	-0-	437	2			N	-0-			-0-
05	620 N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
09	480 N	389	-0-	-91	-0-	389	2			N	-0-			-0-
-----														
SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 136538			COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269				
04	990 N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-			-0-
05	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-			-0-
06	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-			-0-
07	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-			-0-
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
*09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693			COMPL. DATE 05/17/1991			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784				
04	1980 N	1963	-0-	-17	-0-	1963	2			N	-0-			133
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			133
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			133
07	2015 N	1928	-0-	-87	-0-	1928	2			N	-0-			133
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			133
*09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			133

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROBERTS, L. F.		WELL #:		3	RRCID ->	140362	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12202 - 12383		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3930 X	3789	-0-	-141	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3819	-0-	-81	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3499	-0-	-531	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
*09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
-----													
WILLIFORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	141175	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10140 - 10240		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151119	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11847 - 11949		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ROBERTS, L. F.		WELL #:		1	RRCID ->	152389	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11084 - 11213		
04	1530 X	12	-0-	-1518	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
*09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
-----													
HAM GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	153461	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12139 - 12294		
04	1860 N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1204	-0-	-780	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1126	-0-	-494	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1029	-0-	-614	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
*09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
-----													
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	158095	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	12626	PERF. 9038 - 9170		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ORAND #1		WELL #:		2	RRCID ->	158553	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	12315	PERF.10168 - 11066		
04	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-			30
05	5363 X	5219	-0-	-144	-0-	5219	2		N	-0-			30
06	5190 X	4915	-0-	-275	-0-	4915	2		N	-0-			30
07	5704 X	4849	-0-	-855	-0-	4849	2		N	-0-			30
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2		N	-0-			30
*09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2		N	-0-			30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			58
05	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-			58
06	1050 N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-			58
07	1085 N	919	-0-	-166	-0-	919	2			N	-0-			58
08	1116 X	944	-0-	-172	-0-	944	2			N	-0-			58
09	1080 X	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-			58
-----														
WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342						
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			14
05	2418 N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2			N	-0-			14
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			14
07	2387 N	1646	-0-	-741	-0-	1646	2			N	-0-			14
08	2356 N	1404	-0-	-952	-0-	1404	2			N	-0-			14
09	1830 N	1602	-0-	-228	-0-	1602	2			N	-0-			14
-----														
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307						
04	3210 X	2011	-0-	-1199	-0-	2011	2			N	-0-			47
05	3317 X	1559	-0-	-1758	-0-	1559	2			N	-0-			47
06	2790 X	1145	-0-	-1645	-0-	1145	2			N	-0-			47
07	2883 X	1500	-0-	-1383	-0-	1500	2			N	-0-			47
08	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			47
*09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			47
-----														
HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133						
04	9040 X	4033	-0-	-5007	-0-	4033	2			N	-0-			-0-
05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-			-0-
06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-			-0-
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-			-0-
08	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
*09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-			-0-
-----														
HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372						
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			67
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			67
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			67
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			67
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	N	2	69	1	-0-
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456				
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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230				
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2	N	-0-		-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
-----												
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874				
04	3990	X	3471	-0-	-519	-0-	3471	2	N	-0-		312
05	3999	X	3668	-0-	-331	-0-	3668	2	N	-0-		312
06	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	3586	2	N	-0-		312
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2	N	-0-		312
08	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	3524	2	N	-0-		312
*09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2	N	-0-		312
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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				
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2	N	-0-		-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2	N	-0-		-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-		-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746				
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742				
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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												
HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9114 - 9160				
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	69	1	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 10260 - 11232				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082		PERF. 11882 - 11969				
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
*09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF. 11428 - 12291				
04	3660 X	3587	-0-	-73	-0-	3587	2			N	-0-			-0-
05	3782 X	3750	-0-	-32	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
06	3660 X	3575	-0-	-85	-0-	3575	2			N	-0-			-0-
07	3782 X	3532	-0-	-250	-0-	3532	2			N	-0-			-0-
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-			-0-
*09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-			-0-
WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 11872 - 11897				
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			73
05	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			N	-0-			73
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			73
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-			73
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			73
*09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			73
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918				
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			30
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			30
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			30
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			30
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			30
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			30
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322		PERF. 11354 - 11490				
04	3300 X	3211	-0-	-89	-0-	3211	2			N	-0-			60
05	3317 X	3296	-0-	-21	-0-	3296	2			N	-0-			60
06	3210 X	3112	-0-	-98	-0-	3112	2			N	-0-			60
07	3317 X	2743	-0-	-574	-0-	2735	2		8 9	N	7			67
08	3286 X	1637	-0-	-1649	-0-	1637	2			N	-0-			67
09	3180 X	1537	-0-	-1643	-0-	1537	2			N	-0-			67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984				
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
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-			41
05	2108 N	1684	-0-	-424	-0-	1684 2		N	-0-			41
06	1950 N	1757	-0-	-193	-0-	1757 2		N	-0-			41
07	2108 N	1561	-0-	-547	-0-	1561 2		N	-0-			41
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-			41
*09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-			41
-----												
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156				
04	2160 N	2051	-0-	-109	-0-	2051 2		N	-0-			125
05	2232 N	1878	-0-	-354	-0-	1878 2		N	-0-			125
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-			125
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-			125
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-			125
09	1080 N	896	-0-	-184	-0-	896 2		N	-0-			125
-----												
HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304				
04	3240 X	2964	-0-	-276	-0-	2964 2		N	-0-			45
05	3162 X	1545	-0-	-1617	-0-	1545 2		N	-0-			45
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2		N	-0-			45
07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		N	-0-			45
08	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2		N	-0-			45
*09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		N	-0-			45
-----												
BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202				
04	4260 X	3787	-0-	-473	-0-	3787 2		N	-0-			-0-
05	4402 X	4132	-0-	-270	-0-	4132 2		N	-0-			-0-
06	4260 X	3961	-0-	-299	-0-	3961 2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3867	-0-	-349	-0-	3867 2		N	-0-			-0-
08	4216 X	3988	-0-	-228	-0-	3988 2		N	-0-			-0-
09	3990 X	3603	-0-	-387	-0-	3603 2		N	-0-			-0-
-----												
WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321				
04	2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149 2		N	-0-			126
05	2294 N	2029	-0-	-265	-0-	2029 2		N	-0-			126
06	2220 N	1613	-0-	-607	-0-	1613 2		N	-0-			126
07	2232 N	1547	-0-	-685	-0-	1547 2		N	-0-			126
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-			126
*09	3000 N	3117	-0-	117	117	3117 2		N	-0-			126
-----												
ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301				
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 2		N	-0-			-0-
05	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2		N	-0-			-0-
06	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 2		N	-0-			-0-
07	4557 X	3994	-0-	-563	-0-	3994 2		N	-0-			-0-
08	5580 X	4210	-0-	-1370	-0-	4210 2		N	-0-			-0-
09	5400 X	3866	-0-	-1534	-0-	3866 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5100 X	3608	-0-	-1492	-0-	3608	2	Y	-0-			-0-
05	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2	Y	-0-			-0-
06	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2	Y	-0-			-0-
07	4929 X	917	-0-	-4012	-0-	917	2	Y	-0-			-0-
08	6076 X	1413	-0-	-4663	-0-	1413	2	Y	-0-			-0-
*09	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2	Y	-0-			-0-
-----												
BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971				
04	2760 X	2539	-0-	-221	-0-	2539	2	Y	-0-			56
05	2511 N	2428	-0-	-83	-0-	2428	2	Y	-0-			56
06	2610 N	2300	-0-	-310	-0-	2300	2	Y	-0-			56
07	2635 N	2509	-0-	-126	-0-	2509	2	Y	-0-			56
08	2697 X	2037	-0-	-660	-0-	2037	2	Y	-0-			56
09	2550 X	1637	-0-	-913	-0-	1637	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				
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-			97
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			97
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-			97
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			97
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-			97
*09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-			97
-----												
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222				
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-			21
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			21
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			21
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			21
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			21
09	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2	N	-0-			21
-----												
JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198				
04	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2	Y	-0-			-0-
05	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	Y	-0-			-0-
06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	Y	-0-			-0-
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	Y	-0-			-0-
08	3410 X	3118	-0-	-292	-0-	3118	2	Y	-0-			-0-
*09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	Y	-0-			-0-
-----												
BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554				
04	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2	Y	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2	Y	-0-			-0-
*09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	Y	-0-			-0-
-----												
JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279				
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-			-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1338	-0-	-132	-0-	1338	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 #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346			
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
04	780 N	530	-0-	-250	-0-	530	2	N	-0-	11	
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	11	
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2	N	-0-	11	
07	558 N	340	-0-	-218	-0-	340	2	N	-0-	11	
08	3100 N	3216	-0-	116	116	3216	2	N	-0-	11	
*09	1437 N	1321	-0-	-116	-0-	1321	2	N	-0-	11	
-----											
HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394			
04	270 N	163	-0-	-107	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
05	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2	N	-0-	-0-	
06	240 N	133	-0-	-107	-0-	133	2	N	-0-	-0-	
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-	-0-	
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-	-0-	
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-	
-----											
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820			
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-	78	
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-	78	
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-	78	
07	1829 N	921	-0-	-908	-0-	921	2	N	-0-	78	
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-	78	
*09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-	78	
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056			
04	3150 X	2278	-0-	-872	-0-	2278	2	N	-0-	-0-	
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2	N	-0-	-0-	
06	3150 X	3049	-0-	-101	-0-	3049	2	N	-0-	-0-	
07	3255 X	2989	-0-	-266	-0-	2989	2	N	-0-	-0-	
08	3534 X	3437	-0-	-97	-0-	3437	2	N	-0-	-0-	
09	3420 X	3065	-0-	-355	-0-	3065	2	N	-0-	-0-	
-----											
COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	4050 X	3454	-0-	-596	-0-	3454	2	N	-0-	-0-	
05	3813 X	3791	-0-	-22	-0-	3791	2	N	-0-	-0-	
06	3660 X	3248	-0-	-412	-0-	3248	2	N	-0-	-0-	
07	3782 X	3747	-0-	-35	-0-	3747	2	N	-0-	-0-	
08	3782 X	3720	-0-	-62	-0-	3720	2	N	-0-	-0-	
09	3660 X	3525	-0-	-135	-0-	3525	2	N	-0-	-0-	
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650			
04	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2	N	-0-	-0-	
05	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2	N	-0-	-0-	
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2	N	-0-	-0-	
07	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2	N	-0-	-0-	
08	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-	-0-	
09	30 X	16	-0-	-14	-0-	16	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 #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3660 X	3227	-0-	-433	-0-	3227 2		N	-0-			-0-
05	3782 X	2572	-0-	-1210	-0-	2572 2		N	-0-			-0-
06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2		N	-0-			-0-
07	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 2		N	-0-			-0-
08	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-			-0-
*09	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

04	7020 X	5202	-0-	-1818	-0-	5202 2		N	-0-			-0-
05	6727 X	5128	-0-	-1599	-0-	5128 2		N	-0-			-0-
06	6330 X	4847	-0-	-1483	-0-	4847 2		N	-0-			-0-
07	6541 X	3863	-0-	-2678	-0-	3863 2		N	-0-			-0-
08	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		N	-0-			-0-
*09	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3888	-0-	-142	-0-	3888 2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3969	-0-	-111	-0-	3969 2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3309	-0-	-907	-0-	3309 2		N	-0-			-0-
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2		N	-0-			-0-
*09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

04	2220 N	2104	-0-	-116	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
07	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124 2		N	-0-			-0-
08	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
*09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

04	330 N	263	-0-	-67	-0-	263 2		N	-0-			-0-
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2		N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254 2		N	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 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 #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208				
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
04	3450 X	885	-0-	-2565	-0-	885	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	3108	-0-	-550	-0-	3108	2	N	-0-			-0-
06	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2	N	-0-			-0-
07	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2	N	-0-			-0-
08	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2	N	-0-			-0-
*09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2	N	-0-			-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624				
04	2580 N	1152	-0-	-1428	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	4526	-0-	1426	1426	4526	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	5711	-0-	2711	4137	5711	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	5125	-0-	2025	6162	5125	2	N	-0-			-0-
08	11148 X	4986	-0-	-6162	-0-	4986	2	N	-0-			-0-
*09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188				
04	6540 X	3645	-0-	-2895	-0-	3645	2	N	-0-			-0-
05	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2	N	-0-			-0-
06	6900 X	2376	-0-	-4524	-0-	2376	2	N	-0-			-0-
07	7130 X	1450	-0-	-5680	-0-	1450	2	N	-0-			-0-
08	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2	N	-0-			-0-
09	8130 X	7134	-0-	-996	-0-	7134	2	N	-0-			-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424				
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	792	-0-	-324	-0-	792	2	N	-0-			-0-
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-			-0-
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-			-0-
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-			-0-
*09	3000 N	3112	-0-	112	112	3112	2	N	-0-			-0-
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208				
04	2940 X	1843	-0-	-1097	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	2485	-0-	-395	-0-	2485	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	2675	-0-	-301	-0-	2675	2	N	-0-			-0-
08	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-			-0-
*09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-			-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482				
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1872	-0-	-50	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
06	1770 N	1589	-0-	-181	-0-	1589	2	N	-0-			-0-
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-			-0-
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-			-0-
*09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-			-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104				
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
05	992 N	866	-0-	-126	-0-	866	2	N	-0-			-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	2	N	-0-			-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-
*09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	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  
 HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

04	2940 X	1395	-0-	-1545	-0-	1395	2		N	-0-			28
05	3038 X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2		N	-0-			28
06	2760 X	1814	-0-	-946	-0-	1814	2		N	-0-			28
07	2542 X	2135	-0-	-407	-0-	2135	2		N	-0-			28
08	2914 X	2318	-0-	-596	-0-	2318	2		N	-0-			28
09	1800 N	1632	-0-	-168	-0-	1632	2		N	-0-			28

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

04	3330 X	2027	-0-	-1303	-0-	2027	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	1108	-0-	-2333	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	678	-0-	-2532	-0-	678	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	492	-0-	-2825	-0-	492	2		N	-0-			-0-
08	1116 X	543	-0-	-573	-0-	543	2		N	-0-			-0-
09	1080 X	468	-0-	-612	-0-	468	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

04	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
05	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
09	1530 X	1431	-0-	-99	-0-	1431	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1490	-0-	-400	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
*09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

04	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		N	-0-			-0-
05	4619 X	4483	-0-	-136	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
06	4470 X	4004	-0-	-466	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
07	4619 X	4101	-0-	-518	-0-	4101	2		N	-0-			-0-
08	4557 X	4277	-0-	-280	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
09	4350 X	4184	-0-	-166	-0-	4184	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 #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164		
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
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2	N	-0-		-0-
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2	N	-0-		-0-
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2	N	-0-		-0-
07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2	N	-0-		-0-
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2	N	-0-		-0-
*09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2	N	-0-		-0-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138		
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2	N	-0-		-0-
05	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2	N	-0-		-0-
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2	N	-0-		-0-
07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2	N	-0-		-0-
08	3813 X	3023	-0-	-790	-0-	3023 2	N	-0-		-0-
09	3690 X	1930	-0-	-1760	-0-	1930 2	N	-0-		-0-
-----										
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165		
04	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2	Y	-0-		-0-
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2	Y	-0-		-0-
06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2	Y	-0-		-0-
07	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2	Y	-0-		-0-
08	3782 X	3694	-0-	-88	-0-	3694 2	Y	-0-		-0-
09	3660 X	3593	-0-	-67	-0-	3593 2	Y	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184		
04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	N	-0-		-0-
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-		-0-
06	2640 N	1951	-0-	-689	-0-	1951 2	N	-0-		-0-
07	2666 N	2548	-0-	-118	-0-	2548 2	N	-0-		-0-
08	2232 N	2119	-0-	-113	-0-	2119 2	N	-0-		-0-
*09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2	N	-0-		-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380		
04	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2	N	-0-		-0-
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2	N	-0-		-0-
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2	N	-0-		-0-
07	2976 N	2498	-0-	-478	-0-	2498 2	N	-0-		-0-
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2	N	-0-		-0-
*09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-		-0-
-----										
BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993		
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	Y	-0-		-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	Y	-0-		-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	Y	-0-		-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	Y	-0-		-0-
08	589 N	377	-0-	-212	-0-	377 2	Y	-0-		-0-
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	521 2	Y	-0-		-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430		
04	5370 X	4924	-0-	-446	-0-	4924 2	N	-0-		-0-
05	5549 X	4394	-0-	-1155	-0-	4394 2	N	-0-		-0-
06	5370 X	5150	-0-	-220	-0-	5150 2	N	-0-		-0-
07	5549 X	5207	-0-	-342	-0-	5207 2	N	-0-		-0-
08	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657 2	N	-0-		-0-
*09	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359 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 #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222	
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2	N	-0-	-0-
05	2480 N	2461	-0-	-19	-0-	2461 2	N	-0-	-0-
06	2400 N	2198	-0-	-202	-0-	2198 2	N	-0-	-0-
07	2480 N	2456	-0-	-24	-0-	2456 2	N	-0-	-0-
08	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2	N	-0-	-0-
09	2190 N	1873	-0-	-317	-0-	1873 2	N	-0-	-0-
-----									
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150	
04	6780 X	5817	-0-	-963	-0-	5817 2	N	-0-	-0-
05	7006 X	6644	-0-	-362	-0-	6644 2	N	-0-	-0-
06	6450 X	5828	-0-	-622	-0-	5828 2	N	-0-	-0-
07	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336 2	N	-0-	-0-
08	6572 X	5205	-0-	-1367	-0-	5205 2	N	-0-	-0-
*09	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684 2	N	-0-	-0-
-----									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368	
04	3240 X	2218	-0-	-1022	-0-	2218 2	N	-0-	-0-
05	3348 X	3037	-0-	-311	-0-	3037 2	N	-0-	-0-
06	3060 X	2716	-0-	-344	-0-	2716 2	N	-0-	-0-
07	3038 X	2548	-0-	-490	-0-	2548 2	N	-0-	-0-
08	3038 X	1011	-0-	-2027	-0-	1011 2	N	-0-	-0-
09	2940 X	2263	-0-	-677	-0-	2263 2	N	-0-	-0-
-----									
REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454	
04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383 2	N	-0-	90
05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716 2	N	-0-	90
06	5220 X	4595	-0-	-625	-0-	4595 2	N	-0-	90
07	5425 X	4279	-0-	-1146	-0-	4279 2	N	-0-	90
08	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 2	N	-0-	90
*09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 2	N	-0-	90
-----									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020	
04	2910 X	2519	-0-	-391	-0-	2519 2	N	-0-	-0-
05	3007 X	2581	-0-	-426	-0-	2581 2	N	-0-	-0-
06	2730 X	2423	-0-	-307	-0-	2423 2	N	-0-	-0-
07	2697 X	2475	-0-	-222	-0-	2475 2	N	-0-	-0-
08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2	N	-0-	-0-
*09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2	N	-0-	-0-
-----									
COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409	
04	3450 X	2986	-0-	-464	-0-	2986 2	N	-0-	-0-
05	3565 X	3309	-0-	-256	-0-	3309 2	N	-0-	-0-
06	3360 X	3091	-0-	-269	-0-	3091 2	N	-0-	-0-
07	3472 X	2806	-0-	-666	-0-	2806 2	N	-0-	-0-
08	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2	N	-0-	-0-
*09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2	N	-0-	-0-
-----									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108	
04	2520 N	2504	-0-	-16	-0-	2504 2	N	-0-	-0-
05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	N	-0-	-0-
06	2280 N	1860	-0-	-420	-0-	1860 2	N	-0-	-0-
07	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2	N	-0-	-0-
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2	N	-0-	-0-
*09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 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 #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3270 X	3246	-0-	-24	-0-	3246	2	N	-0-	-0-	
05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2	N	-0-	-0-	
06	3270 X	2863	-0-	-407	-0-	2863	2	N	-0-	-0-	
07	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	N	-0-	-0-	
08	3410 X	3292	-0-	-118	-0-	3292	2	N	-0-	-0-	
09	3300 X	3055	-0-	-245	-0-	3055	2	N	-0-	-0-	
-----											
BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922			
04	5280 X	4907	-0-	-373	-0-	4907	2	Y	-0-	-0-	
05	5456 X	4775	-0-	-681	-0-	4775	2	Y	-0-	-0-	
06	5100 X	1962	-0-	-3138	-0-	1962	2	Y	-0-	-0-	
07	5270 X	1883	-0-	-3387	-0-	1883	2	Y	-0-	-0-	
08	5084 X	1914	-0-	-3170	-0-	1914	2	Y	-0-	-0-	
09	4920 X	4540	-0-	-380	-0-	4540	2	Y	-0-	-0-	
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282			
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-	-0-	
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-	-0-	
06	1500 N	22	-0-	-1478	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-	-0-	
08	1364 N	755	-0-	-609	-0-	755	2	N	-0-	-0-	
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-	-0-	
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046			
04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2	N	-0-	-0-	
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2	N	-0-	-0-	
06	4110 X	3269	-0-	-841	-0-	3269	2	N	-0-	-0-	
07	4247 X	3400	-0-	-847	-0-	3400	2	N	-0-	-0-	
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2	N	-0-	-0-	
*09	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2	N	-0-	-0-	
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020			
04	990 N	919	-0-	-71	-0-	919	2	N	-0-	-0-	
05	930 N	511	-0-	-419	-0-	511	2	N	-0-	-0-	
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-	
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-	-0-	
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-	-0-	
*09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	-0-	
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252			
04	4020 X	3614	-0-	-406	-0-	3614	2	N	-0-	-0-	
05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2	N	-0-	-0-	
06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2	N	-0-	-0-	
07	4154 X	4060	-0-	-94	-0-	4060	2	N	-0-	-0-	
08	4464 X	3810	-0-	-654	-0-	3810	2	N	-0-	-0-	
*09	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2	N	-0-	-0-	
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632			
04	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	2	N	-0-	-0-	
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-	-0-	
06	960 N	521	-0-	-439	-0-	521	2	N	-0-	-0-	
07	961 N	701	-0-	-260	-0-	701	2	N	-0-	-0-	
08	1209 N	464	-0-	-745	-0-	464	2	N	-0-	-0-	
*09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486		
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
04	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2	N	-0-		-0-
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2	N	-0-		-0-
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2	N	-0-		-0-
07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2	N	-0-		-0-
08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 2	N	-0-		-0-
*09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 2	N	-0-		-0-
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434		
04	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 2	N	-0-		-0-
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2	N	-0-		-0-
06	3900 X	3798	-0-	-102	-0-	3798 2	N	-0-		-0-
07	4681 X	3561	-0-	-1120	-0-	3561 2	N	-0-		-0-
08	3999 X	3569	-0-	-430	-0-	3569 2	N	-0-		-0-
09	3870 X	3393	-0-	-477	-0-	3393 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582		
04	2820 X	2803	-0-	-17	-0-	2803 2	N	-0-		-0-
05	3069 X	2794	-0-	-275	-0-	2794 2	N	-0-		-0-
06	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	2802 2	N	-0-		-0-
07	3069 X	3050	-0-	-19	-0-	3050 2	N	-0-		-0-
08	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2	N	-0-		-0-
*09	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436		
04	2910 X	1877	-0-	-1033	-0-	1877 2	N	-0-		-0-
05	2821 X	1073	-0-	-1748	-0-	1073 2	N	-0-		-0-
06	2670 X	657	-0-	-2013	-0-	657 2	N	-0-		-0-
07	2759 X	575	-0-	-2184	-0-	575 2	N	-0-		-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		-0-
*09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-
-----										
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480		
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055 2	N	-0-		-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-		-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-		-0-
08	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
09	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848		
04	4500 X	4185	-0-	-315	-0-	4185 2	N	-0-		-0-
05	4650 X	4302	-0-	-348	-0-	4302 2	N	-0-		-0-
06	4290 X	4166	-0-	-124	-0-	4166 2	N	-0-		-0-
07	4340 X	4167	-0-	-173	-0-	4167 2	N	-0-		-0-
08	4309 X	3741	-0-	-568	-0-	3741 2	N	-0-		-0-
09	4170 X	3942	-0-	-228	-0-	3942 2	N	-0-		-0-
-----										
BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898		
04	1020 N	8	-0-	-1012	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
05	620 N	11	-0-	-609	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-		-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980			
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
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-	
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-	-0-	
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-	
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2	N	-0-	-0-	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423			
04	4530 X	4095	-0-	-435	-0-	4095	2	N	-0-	-0-	
05	4588 X	4320	-0-	-268	-0-	4320	2	N	-0-	-0-	
06	4380 X	4120	-0-	-260	-0-	4120	2	N	-0-	-0-	
07	4526 X	4277	-0-	-249	-0-	4277	2	N	-0-	-0-	
08	4340 X	4125	-0-	-215	-0-	4125	2	N	-0-	-0-	
09	4170 X	4043	-0-	-127	-0-	4043	2	N	-0-	-0-	
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378			
04	5520 X	5345	-0-	-175	-0-	5345	2	N	-0-	-0-	
05	5704 X	4445	-0-	-1259	-0-	4445	2	N	-0-	-0-	
06	5520 X	5335	-0-	-185	-0-	5335	2	N	-0-	-0-	
07	5518 X	5133	-0-	-385	-0-	5133	2	N	-0-	-0-	
08	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2	N	-0-	-0-	
09	4620 X	4045	-0-	-575	-0-	4045	2	N	-0-	-0-	
-----											
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234			
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
07	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2	N	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056			
04	2640 X	2587	-0-	-53	-0-	2587	2	N	-0-	-0-	
05	2728 X	2229	-0-	-499	-0-	2229	2	N	-0-	-0-	
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	N	-0-	-0-	
07	2728 X	2525	-0-	-203	-0-	2525	2	N	-0-	-0-	
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-	-0-	
*09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	N	-0-	-0-	
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126			
04	2520 N	2488	-0-	-32	-0-	2488	2	N	-0-	-0-	
05	2356 N	2154	-0-	-202	-0-	2154	2	N	-0-	-0-	
06	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-	-0-	
07	2573 N	2245	-0-	-328	-0-	2245	2	N	-0-	-0-	
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-	-0-	
*09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-	-0-	
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516			
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-	-0-	
05	1550 N	1347	-0-	-203	-0-	1347	2	N	-0-	-0-	
06	1530 N	1238	-0-	-292	-0-	1238	2	N	-0-	-0-	
07	1581 N	1272	-0-	-309	-0-	1272	2	N	-0-	-0-	
08	1736 X	1682	-0-	-54	-0-	1682	2	N	-0-	-0-	
*09	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	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 #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540	
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
04	1590 N	1219	-0-	-371	-0-	1219 2		N	-0-		-0-
05	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	1637 2		N	-0-		-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-		-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-		-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-		-0-
*09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-		-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11540 - 11560	
04	6540 X	5697	-0-	-843	-0-	5697 2		N	-0-		-0-
05	6386 X	5850	-0-	-536	-0-	5850 2		N	-0-		-0-
06	6180 X	5499	-0-	-681	-0-	5499 2		N	-0-		-0-
07	6138 X	5829	-0-	-309	-0-	5829 2		N	-0-		-0-
08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668 2		N	-0-		-0-
*09	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655 2		N	-0-		-0-
-----											
BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12044 - 12086	
04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2		Y	-0-		-0-
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2		Y	-0-		-0-
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		Y	-0-		-0-
07	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		Y	-0-		-0-
08	3720 X	2526	-0-	-1194	-0-	2526 2		Y	-0-		-0-
09	3600 X	2417	-0-	-1183	-0-	2417 2		Y	-0-		-0-
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11230 - 12442	
04	1950 N	1901	-0-	-49	-0-	1901 2		N	-0-		-0-
05	1922 N	1508	-0-	-414	-0-	1508 2		N	-0-		-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-		-0-
07	1953 N	1757	-0-	-196	-0-	1757 2		N	-0-		-0-
08	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478 2		N	-0-		-0-
*09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		N	-0-		-0-
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11454 - 12580	
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-		-0-
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		N	-0-		-0-
06	3090 X	3018	-0-	-72	-0-	3018 2		N	-0-		-0-
07	3193 X	3085	-0-	-108	-0-	3085 2		N	-0-		-0-
08	3193 X	3015	-0-	-178	-0-	3015 2		N	-0-		-0-
09	3060 X	2924	-0-	-136	-0-	2924 2		N	-0-		-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11218 - 12436	
04	2880 X	2554	-0-	-326	-0-	2554 2		N	-0-		-0-
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 2		N	-0-		-0-
06	2880 X	2572	-0-	-308	-0-	2572 2		N	-0-		-0-
07	2883 X	2684	-0-	-199	-0-	2684 2		N	-0-		-0-
08	3286 X	3005	-0-	-281	-0-	3005 2		N	-0-		-0-
09	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	2861 2		N	-0-		-0-
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 211140		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10637 - 10688	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10784 - 12033	
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
04	4140 X	3762	-0-	-378	-0-	3762	2			N	40
05	4278 X	4162	-0-	-116	-0-	4094	2	68	9	N	102
06	4140 X	3553	-0-	-587	-0-	3553	2			N	102
07	4216 X	2774	-0-	-1442	-0-	2774	2			N	102
08	4154 X	3504	-0-	-650	-0-	3504	2			N	102
09	4020 X	2378	-0-	-1642	-0-	2378	2			N	102
-----											
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11480 - 12658	
04	6000 X	4961	-0-	-1039	-0-	4961	2			N	33
05	6200 X	5984	-0-	-216	-0-	5984	2			N	33
06	5820 X	5798	-0-	-22	-0-	5798	2			N	33
07	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	33
08	5983 X	4821	-0-	-1162	-0-	4821	2			N	33
*09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	33
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11330 - 12496	
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705		PERF.11280 - 12464	
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-
05	651 N	424	-0-	-227	-0-	424	2			N	-0-
06	630 N	369	-0-	-261	-0-	369	2			N	-0-
07	837 N	478	-0-	-359	-0-	478	2			N	-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10638 - 12306	
04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-
06	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-
07	2759 N	2745	-0-	-14	-0-	2745	2			N	-0-
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-
*09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-
-----											
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330		PERF.10788 - 11274	
04	2010 N	1899	-0-	-111	-0-	1899	2			N	-0-
05	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			N	-0-
06	1980 N	1957	-0-	-23	-0-	1957	2			N	-0-
07	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			N	-0-
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-
*09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11360 - 12610	
04	3630 X	2722	-0-	-908	-0-	2722	2			N	-0-
05	3565 X	2842	-0-	-723	-0-	2842	2			N	-0-
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-
08	2728 X	2021	-0-	-707	-0-	2021	2			N	-0-
*09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398		
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
04	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 2	N	-0-		-0-
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 2	N	-0-		-0-
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2	N	-0-		-0-
07	4154 X	3818	-0-	-336	-0-	3818 2	N	-0-		-0-
08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2	N	-0-		-0-
*09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2	N	-0-		-0-
-----										
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964		
04	4620 X	4617	-0-	-3	-0-	4617 2	N	-0-		-0-
05	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160 2	N	-0-		-0-
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2	N	-0-		-0-
07	4774 X	4559	-0-	-215	-0-	4559 2	N	-0-		-0-
08	5146 X	5115	-0-	-31	-0-	5115 2	N	-0-		-0-
09	4980 X	4128	-0-	-852	-0-	4128 2	N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162		
04	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	1435 2	N	-0-		-0-
05	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461 2	N	-0-		-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-		-0-
07	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409 2	N	-0-		-0-
08	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
*09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2	N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292		
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2	N	-0-		-0-
05	2139 N	1731	-0-	-408	-0-	1731 2	N	-0-		-0-
06	2070 N	774	-0-	-1296	-0-	774 2	N	-0-		-0-
07	2139 N	1605	-0-	-534	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
08	1736 N	1263	-0-	-473	-0-	1263 2	N	-0-		-0-
*09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2	N	-0-		-0-
-----										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656		
04	210 X	9	-0-	-201	-0-	9 2	N	-0-		-0-
05	217 X	13	-0-	-204	-0-	13 2	N	-0-		-0-
06	210 X	16	-0-	-194	-0-	16 2	N	-0-		-0-
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
*09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076		
04	870 N	825	-0-	-45	-0-	825 2	N	-0-		-0-
05	837 N	818	-0-	-19	-0-	818 2	N	-0-		-0-
06	810 N	732	-0-	-78	-0-	732 2	N	-0-		-0-
07	868 N	748	-0-	-120	-0-	748 2	N	-0-		-0-
08	806 N	761	-0-	-45	-0-	761 2	N	-0-		-0-
*09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		-0-
-----										
BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966		
04	2280 N	2057	-0-	-223	-0-	2057 2	Y	-0-		3
05	2387 N	1829	-0-	-558	-0-	1829 2	Y	-0-		3
06	2190 N	1629	-0-	-561	-0-	1629 2	Y	-0-		3
07	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073 2	Y	-0-		3
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	Y	-0-		3
*09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	Y	-0-		3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447		PERF.10124 - 12270		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2490 N	2248	-0-	-242	-0-	2248	2	N	-0-			-0-
05	2511 N	2429	-0-	-82	-0-	2429	2	N	-0-			-0-
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	2292	-0-	-33	-0-	2292	2	N	-0-			-0-
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
*09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11276 - 12474		
04	10410 X	8703	-0-	-1707	-0-	8703	2	N	-0-			-0-
05	10757 X	7179	-0-	-3578	-0-	7179	2	N	-0-			-0-
06	9690 X	7135	-0-	-2555	-0-	7135	2	N	-0-			-0-
07	10013 X	6734	-0-	-3279	-0-	6734	2	N	-0-			-0-
08	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2	N	-0-			-0-
*09	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2	N	-0-			-0-
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686		PERF.11308 - 12501		
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10171 - 12139		
04	3000 X	2996	-0-	-4	-0-	2996	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	2443	-0-	-657	-0-	2443	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2869	-0-	-131	-0-	2869	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2186	-0-	-914	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
08	2325 X	1956	-0-	-369	-0-	1956	2	N	-0-			-0-
09	2250 X	2197	-0-	-53	-0-	2197	2	N	-0-			-0-
-----												
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11099 - 12351		
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	864	-0-	-283	-0-	864	2	N	-0-			-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	975	-0-	-48	-0-	975	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3953	-0-	853	-0-	3953	2	N	-0-			-0-
*09	3000 N	3085	-0-	85	-0-	3085	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694		PERF.11234 - 12434		
04	3600 X	3568	-0-	-32	-0-	3568	2	N	-0-			28
05	3720 X	3272	-0-	-448	-0-	3272	2	N	-0-			28
06	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2	N	-0-			28
07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2	N	-0-			28
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2	N	-0-			28
*09	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2	N	-0-			28
-----												
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11087 - 12268		
04	7500 X	7172	-0-	-328	-0-	7172	2	N	-0-			50
05	7781 X	7305	-0-	-476	-0-	7305	2	N	-0-			50
06	7530 X	6702	-0-	-828	-0-	6702	2	N	-0-			50
07	7781 X	6749	-0-	-1032	-0-	6749	2	N	-0-			50
08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6745	2	6 9 N	5			55
*09	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6851	2	13 9 N	12			67



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285	
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	
04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2		N	45
05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2		N	45
06	3780 X	3714	-0-	-66	-0-	3714 2		N	45
07	3906 X	3541	-0-	-365	-0-	3513 2	28 9	N	70
08	4278 X	2891	-0-	-1387	-0-	2891 2		N	70
*09	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5415 2	11 9	N	80
-----									
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576	
04	4980 X	4063	-0-	-917	-0-	4063 2		N	250
05	5146 X	3935	-0-	-1211	-0-	3935 2		N	250
06	4620 X	4212	-0-	-408	-0-	4211 2	1 9	N	67
07	4681 X	4231	-0-	-450	-0-	4120 2	111 9	N	168
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042 2		N	168
*09	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 2		N	168
-----									
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546	
04	3690 X	3514	-0-	-176	-0-	3514 2		N	-0-
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2		N	-0-
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2		N	-0-
07	3813 X	3514	-0-	-299	-0-	3514 2		N	-0-
08	3813 X	2744	-0-	-1069	-0-	2744 2		N	-0-
*09	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2		N	-0-
-----									
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342	
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 2		N	-0-
05	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881 2		N	-0-
06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2		N	-0-
07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2		N	-0-
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2		N	-0-
*09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2		N	-0-
-----									
DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150	
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2		N	-0-
05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2		N	-0-
06	3540 X	3339	-0-	-201	-0-	3339 2		N	-0-
07	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2		N	-0-
08	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 2		N	-0-
*09	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2		N	-0-
-----									
HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295	
04	3930 X	3592	-0-	-338	-0-	3592 2		N	-0-
05	4061 X	4039	-0-	-22	-0-	4039 2		N	-0-
06	3930 X	3786	-0-	-144	-0-	3786 2		N	-0-
07	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2		N	-0-
08	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2		N	-0-
*09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2		N	-0-
-----									
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600	
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-
08	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-
*09	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4050 X	3376	-0-	-674	-0-	3376 2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3250	-0-	-935	-0-	3250 2		N	-0-			-0-
06	3660 X	3260	-0-	-400	-0-	3260 2		N	-0-			-0-
07	3720 X	3509	-0-	-211	-0-	3509 2		N	-0-			-0-
08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2		N	-0-			-0-
*09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2		N	-0-			-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385				
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2		N	-0-			-0-
05	3317 X	3178	-0-	-139	-0-	3178 2		N	-0-			-0-
06	3210 X	2850	-0-	-360	-0-	2850 2		N	-0-			-0-
07	3317 X	2340	-0-	-977	-0-	2340 2		N	-0-			-0-
08	3162 X	2939	-0-	-223	-0-	2939 2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2923	-0-	-137	-0-	2923 2		N	-0-			-0-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193				
04	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2		N	-0-			-0-
05	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2		N	-0-			-0-
06	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2		N	-0-			-0-
07	3348 X	3033	-0-	-315	-0-	3033 2		N	-0-			-0-
08	4278 X	3711	-0-	-567	-0-	3711 2		N	-0-			-0-
*09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213 2		N	-0-			-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692				
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1114	-0-	-467	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
-----												
BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160				
04	10320 X	7897	-0-	-2423	-0-	7897 2		N	-0-			-0-
05	8401 X	7457	-0-	-944	-0-	7457 2		N	-0-			-0-
06	8100 X	7562	-0-	-538	-0-	7562 2		N	-0-			-0-
07	8370 X	8037	-0-	-333	-0-	8037 2		N	-0-			-0-
08	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656 2		N	-0-			-0-
*09	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173 2		N	-0-			-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527				
04	7050 X	6827	-0-	-223	-0-	6827 2		N	-0-			-0-
05	7285 X	6812	-0-	-473	-0-	6812 2		N	-0-			-0-
06	7050 X	6440	-0-	-610	-0-	6440 2		N	-0-			-0-
07	7068 X	6206	-0-	-862	-0-	6206 2		N	-0-			-0-
08	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222 2		N	-0-			-0-
*09	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973 2		N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211				
04	3360 X	2923	-0-	-437	-0-	2923 2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2755	-0-	-655	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
06	3360 X	2945	-0-	-415	-0-	2945 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	2338	-0-	-1134	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
*09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150			
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
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-	
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-	-0-	
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-	-0-	
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-	-0-	
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-	-0-	
-----											
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214			
04	4860 X	4190	-0-	-670	-0-	4190	2	N	-0-	-0-	
05	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2	N	-0-	-0-	
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2	N	-0-	-0-	
07	4774 X	4724	-0-	-50	-0-	4724	2	N	-0-	-0-	
08	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2	N	-0-	-0-	
*09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2	N	-0-	-0-	
-----											
HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402			
04	2190 X	1229	-0-	-961	-0-	1229	2	N	-0-	-0-	
05	2263 X	1152	-0-	-1111	-0-	1152	2	N	-0-	-0-	
06	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-	-0-	
07	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-	-0-	
*09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-	-0-	
-----											
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512			
04	3000 N	2788	-0-	-212	187	2788	2	N	-0-	-0-	
05	2746 N	2559	-0-	-187	-0-	2559	2	N	-0-	-0-	
06	2670 X	2376	-0-	-294	-0-	2376	2	N	-0-	-0-	
07	2759 X	2287	-0-	-472	-0-	2287	2	N	-0-	-0-	
08	2573 X	2396	-0-	-177	-0-	2396	2	N	-0-	-0-	
09	2490 X	1174	-0-	-1316	-0-	1174	2	N	-0-	-0-	
-----											
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235			
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2	N	-0-	-0-	
05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2	N	-0-	-0-	
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2	N	-0-	-0-	
07	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2	N	-0-	-0-	
08	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-	-0-	
*09	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-	-0-	
-----											
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392			
04	4800 X	4176	-0-	-624	-0-	4176	2	N	-0-	-0-	
05	4836 X	4717	-0-	-119	-0-	4717	2	N	-0-	-0-	
06	4680 X	4241	-0-	-439	-0-	4241	2	N	-0-	-0-	
07	4836 X	4587	-0-	-249	-0-	4587	2	N	-0-	-0-	
08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2	N	-0-	-0-	
*09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-	-0-	
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469			
04	6480 X	6281	-0-	-199	-0-	6281	2	N	-0-	-0-	
05	6603 X	6280	-0-	-323	-0-	6280	2	N	-0-	-0-	
06	6390 X	5773	-0-	-617	-0-	5773	2	N	-0-	-0-	
07	6603 X	6378	-0-	-225	-0-	6378	2	N	-0-	-0-	
08	6355 X	6061	-0-	-294	-0-	6061	2	N	-0-	-0-	
*09	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	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 #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545		
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
04	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056 2	N	-0-		-0-
05	5983 X	5193	-0-	-790	-0-	5193 2	N	-0-		-0-
06	5790 X	5167	-0-	-623	-0-	5167 2	N	-0-		-0-
07	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738 2	N	-0-		-0-
08	5797 X	4655	-0-	-1142	-0-	4655 2	N	-0-		-0-
09	5610 X	4222	-0-	-1388	-0-	4222 2	N	-0-		-0-
-----										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616		
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2	N	-0-		-0-
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2	N	-0-		-0-
06	3300 X	3104	-0-	-196	-0-	3104 2	N	-0-		-0-
07	3410 X	2626	-0-	-784	-0-	2626 2	N	-0-		-0-
08	3627 X	3297	-0-	-330	-0-	3297 2	N	-0-		-0-
09	3510 X	3335	-0-	-175	-0-	3335 2	N	-0-		-0-
-----										
ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110		
04	3480 X	3465	-0-	-15	-0-	3465 2	N	-0-		-0-
05	3596 X	3517	-0-	-79	-0-	3517 2	N	-0-		-0-
06	3480 X	3140	-0-	-340	-0-	3140 2	N	-0-		-0-
07	3596 X	3352	-0-	-244	-0-	3352 2	N	-0-		-0-
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2	N	-0-		-0-
*09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 2	N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516		
04	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238 2	N	-0-		-0-
05	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8191 2	N	-0-		-0-
06	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353 2	N	-0-		-0-
07	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341 2	N	-0-		-0-
08	8215 X	7036	-0-	-1179	-0-	7036 2	N	-0-		-0-
09	7950 X	6584	-0-	-1366	-0-	6584 2	N	-0-		-0-
-----										
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292		
04	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225 2	N	-0-		-0-
05	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809 2	N	-0-		-0-
06	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936 2	N	-0-		-0-
07	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847 2	N	-0-		-0-
08	6076 X	4622	-0-	-1454	-0-	4622 2	N	-0-		-0-
09	5880 X	5688	-0-	-192	-0-	5688 2	N	-0-		-0-
-----										
PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307		
04	4110 X	3117	-0-	-993	-0-	3117 2	N	-0-		-0-
05	4061 X	3529	-0-	-532	-0-	3529 2	N	-0-		-0-
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2	N	-0-		-0-
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2	N	-0-		-0-
08	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2	N	-0-		-0-
*09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2	N	-0-		-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329		
04	3480 X	3401	-0-	-79	-0-	3401 2	N	-0-		-0-
05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2	N	-0-		-0-
06	3330 X	3301	-0-	-29	-0-	3301 2	N	-0-		-0-
07	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3483 2	N	-0-		-0-
08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2	N	-0-		-0-
*09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11122 - 12311		
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
04	5100 X	5012	-0-	-88	-0-	5012	2	N	-0-			-0-
05	5270 X	5158	-0-	-112	-0-	5158	2	N	-0-			-0-
06	5100 X	4639	-0-	-461	-0-	4639	2	N	-0-			-0-
07	5270 X	4059	-0-	-1211	-0-	4059	2	N	-0-			-0-
08	5146 X	5080	-0-	-66	-0-	5080	2	N	-0-			-0-
*09	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2	N	-0-			-0-
-----												
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258		
04	2940 X	1305	-0-	-1635	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	1321	-0-	-1717	-0-	1321	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	11	-0-	-2929	-0-	11	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
08	1488 X	563	-0-	-925	-0-	563	2	N	-0-			-0-
*09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-			-0-
-----												
AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288		
04	870 N	836	-0-	-34	-0-	836	2	N	-0-			-0-
05	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2	N	-0-			-0-
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2	N	-0-			-0-
07	868 N	613	-0-	-255	-0-	613	2	N	-0-			-0-
08	775 N	611	-0-	-164	-0-	611	2	N	-0-			-0-
09	810 N	553	-0-	-257	-0-	553	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10200 - 10210		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10736 - 11954		
04	4560 X	4182	-0-	-378	-0-	4182	2	N	-0-			90
05	4526 X	4178	-0-	-348	-0-	4178	2	N	-0-			90
06	4200 X	3970	-0-	-230	-0-	3970	2	N	-0-			90
07	4340 X	4020	-0-	-320	-0-	4020	2	N	-0-			90
08	4309 X	4029	-0-	-280	-0-	4029	2	N	-0-			90
09	4170 X	3902	-0-	-268	-0-	3902	2	N	-0-			90
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11584 - 12067		
04	3960 X	2912	-0-	-1048	-0-	2912	2	N	-0-			-0-
05	3968 X	3722	-0-	-246	-0-	3722	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	3415	-0-	-425	-0-	3415	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	3062	-0-	-906	-0-	3062	2	N	-0-			-0-
08	3720 X	3691	-0-	-29	-0-	3691	2	N	-0-			-0-
09	3600 X	3598	-0-	-2	-0-	3598	2	N	-0-			-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11327 - 12548		
04	3240 X	3180	-0-	-60	-0-	3180	2	N	-0-			-0-
05	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2	N	-0-			-0-
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2	N	-0-			-0-
07	3286 X	2870	-0-	-416	-0-	2870	2	N	-0-			-0-
08	3503 X	3298	-0-	-205	-0-	3298	2	N	-0-			-0-
09	3390 X	1929	-0-	-1461	-0-	1929	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4650 X	4236	-0-	-414	-0-	4236 2	N	-0-		-0-
05	4805 X	4591	-0-	-214	-0-	4591 2	N	-0-		-0-
06	4650 X	3929	-0-	-721	-0-	3929 2	N	-0-		-0-
07	4681 X	3875	-0-	-806	-0-	3875 2	N	-0-		-0-
08	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2	N	-0-		-0-
*09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2	N	-0-		-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397		
04	750 N	684	-0-	-66	-0-	684 2	N	-0-		-0-
05	744 N	706	-0-	-38	-0-	706 2	N	-0-		-0-
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	688 2	N	-0-		-0-
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 2	N	-0-		-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		-0-
*09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415		
04	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 2	N	-0-		-0-
05	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972 2	N	-0-		-0-
06	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130 2	N	-0-		-0-
07	5921 X	5856	-0-	-65	-0-	5856 2	N	-0-		-0-
08	6882 X	4785	-0-	-2097	-0-	4785 2	N	-0-		-0-
09	6660 X	4174	-0-	-2486	-0-	4174 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469		
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2	N	-0-		-0-
05	4278 X	4010	-0-	-268	-0-	4010 2	N	-0-		-0-
06	4140 X	4057	-0-	-83	-0-	4057 2	N	-0-		-0-
07	4278 X	3759	-0-	-519	-0-	3759 2	N	-0-		-0-
08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2	N	-0-		-0-
09	3870 X	3548	-0-	-322	-0-	3548 2	N	-0-		-0-
-----										
ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207		
04	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342 2	N	-0-		-0-
05	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 2	N	-0-		-0-
06	4830 X	4764	-0-	-66	-0-	4764 2	N	-0-		-0-
07	4991 X	4468	-0-	-523	-0-	4468 2	N	-0-		-0-
08	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247 2	N	-0-		-0-
*09	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2	N	-0-		-0-
-----										
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566		
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	N	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
08	124 X	59	-0-	-65	-0-	59 2	N	-0-		-0-
*09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515		
04	12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	12811 2	N	-0-		-0-
05	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	12191 2	N	-0-		-0-
06	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	10897 2	N	-0-		-0-
07	10478 X	10136	-0-	-342	-0-	10136 2	N	-0-		-0-
08	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515 2	N	-0-		-0-
*09	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141 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 #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11240 - 12436	
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
04	2820 N	2644	-0-	-176	-0-	2644 2	N	-0-			-0-
05	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1947	-0-	-33	-0-	1947 2	N	-0-			-0-
07	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2	N	-0-			-0-
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2	N	-0-			-0-
*09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2	N	-0-			-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11190 - 12395	
04	4050 X	2793	-0-	-1257	-0-	2793 2	N	-0-			-0-
05	3999 X	2911	-0-	-1088	-0-	2911 2	N	-0-			-0-
06	3870 X	1945	-0-	-1925	-0-	1945 2	N	-0-			-0-
07	3999 X	2669	-0-	-1330	-0-	2669 2	N	-0-			-0-
08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2	N	-0-			-0-
*09	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2	N	-0-			-0-
-----											
SESTER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10945 - 12471	
04	2340 N	2141	-0-	-199	-0-	2141 2	N	-0-			-0-
05	2325 N	2170	-0-	-155	-0-	2170 2	N	-0-			-0-
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2	N	-0-			-0-
07	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2	N	-0-			-0-
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2	N	-0-			-0-
*09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2	N	-0-			-0-
-----											
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11887 - 12984	
04	2400 N	2287	-0-	-113	-0-	2287 2	N	-0-			72
05	2480 N	2476	-0-	-4	-0-	2476 2	N	-0-			72
06	2400 N	2380	-0-	-20	-0-	2380 2	N	-0-			72
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	N	-0-			72
08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2	N	-0-			72
09	2370 N	2339	-0-	-31	-0-	2339 2	N	-0-			72
-----											
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357		PERF.10990 - 12121	
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2	N	-0-			-0-
05	3441 X	3411	-0-	-30	-0-	3411 2	N	-0-			-0-
06	3330 X	3314	-0-	-16	-0-	3314 2	N	-0-			-0-
07	3441 X	3414	-0-	-27	-0-	3414 2	N	-0-			-0-
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2	N	-0-			-0-
*09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2	N	-0-			-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11274 - 11985	
04	3540 X	3066	-0-	-474	-0-	3066 2	N	-0-			-0-
05	3503 X	3306	-0-	-197	-0-	3306 2	N	-0-			-0-
06	3390 X	3122	-0-	-268	-0-	3122 2	N	-0-			-0-
07	3503 X	3107	-0-	-396	-0-	3107 2	N	-0-			-0-
08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2	N	-0-			-0-
*09	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 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	
04	4800 X	4771	-0-	-29	-0-	4771 2	N	-0-			20
05	5146 X	5038	-0-	-108	-0-	5038 2	N	-0-			20
06	4980 X	4821	-0-	-159	-0-	4810 2	N	11	9		30
07	5146 X	4938	-0-	-208	-0-	4912 2	N	26	9		54
08	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4891 2	N	22	9		74
*09	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4689 2	N	12	9		85

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326		
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
04	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2	N	-0-		-0-
05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2	N	-0-		-0-
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2	N	-0-		-0-
07	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2	N	-0-		-0-
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2	N	-0-		-0-
*09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510		
04	3000 N	5382	-0-	2382	4613	5382 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	5498	-0-	2398	7011	5498 2	N	-0-		-0-
06	12079 X	5068	-0-	-7011	-0-	5068 2	N	-0-		-0-
07	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2	N	-0-		-0-
08	5518 X	5013	-0-	-505	-0-	5013 2	N	-0-		-0-
09	5340 X	5235	-0-	-105	-0-	5235 2	N	-0-		-0-
-----										
RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156		
04	2850 X	2233	-0-	-617	-0-	2233 2	N	-0-		185
05	2945 X	2755	-0-	-190	-0-	2754 2	N	1	156 1	30
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2	N	-0-		30
07	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2	N	-0-		30
08	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2	N	-0-		30
*09	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2	N	-0-		30
-----										
BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736		
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		30
05	775 N	729	-0-	-46	-0-	729 2	N	-0-		30
06	720 N	660	-0-	-60	-0-	660 2	N	-0-		30
07	806 N	694	-0-	-112	-0-	694 2	N	-0-		30
08	806 X	663	-0-	-143	-0-	663 2	N	-0-		30
09	780 X	682	-0-	-98	-0-	682 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		
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884 2	N	-0-		68
05	5239 X	4398	-0-	-841	-0-	4398 2	N	-0-		68
06	5490 X	4392	-0-	-1098	-0-	4392 2	N	-0-		68
07	5673 X	4380	-0-	-1293	-0-	4380 2	N	-0-		68
08	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2	N	-0-		68
*09	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2	N	-0-		68
-----										
REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342		
04	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	N	-0-		18
05	1705 X	1278	-0-	-427	-0-	1278 2	N	-0-		18
06	1650 X	1118	-0-	-532	-0-	1118 2	N	-0-		18
07	1705 X	444	-0-	-1261	-0-	444 2	N	-0-		18
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	N	-0-		18
*09	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 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		
04	4380 X	4044	-0-	-336	-0-	4044 2	N	-0-		-0-
05	4526 X	4132	-0-	-394	-0-	4132 2	N	-0-		-0-
06	4380 X	3888	-0-	-492	-0-	3888 2	N	-0-		-0-
07	4526 X	4127	-0-	-399	-0-	4127 2	N	-0-		-0-
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2	N	-0-		-0-
*09	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 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 #:		11	RRCID ->	228520	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11285	- 11754	
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
-----													
04		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2		N	-0-		-0-
05		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2		N	-0-		-0-
06		5820 X	5476	-0-	-344	-0-	5476	2		N	-0-		-0-
07		6014 X	4791	-0-	-1223	-0-	4791	2		N	-0-		-0-
08		5797 X	5043	-0-	-754	-0-	5043	2		N	-0-		-0-
09		5610 X	4932	-0-	-678	-0-	4932	2		N	-0-		-0-
-----													
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	228524	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10918	- 12629	
04		3660 X	3459	-0-	-201	-0-	3459	2		N	-0-		-0-
05		3472 X	3086	-0-	-386	-0-	3086	2		N	-0-		-0-
06		3660 X	3495	-0-	-165	-0-	3495	2		N	-0-		-0-
07		3782 X	2890	-0-	-892	-0-	2890	2		N	-0-		-0-
08		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		N	-0-		-0-
*09		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	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	
04		4860 X	4273	-0-	-587	-0-	4273	2		N	-0-		127
05		5022 X	4452	-0-	-570	-0-	4452	2		N	-0-		127
06		4860 X	4683	-0-	-177	-0-	4683	2		N	-0-		127
07		4960 X	3800	-0-	-1160	-0-	3755	2	45 9	N	41	166 1	2
08		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-		2
*09		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		N	-0-		2
-----													
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	228964	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11369	- 12626	
04		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		N	-0-		-0-
05		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		N	-0-		-0-
06		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-		-0-
07		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-		-0-
08		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-		-0-
09		3690 X	3548	-0-	-142	-0-	3548	2		N	-0-		-0-
-----													
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		3R	RRCID ->	229414	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11060	- 12359	
04		4080 X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2		N	-0-		-0-
05		4216 X	4157	-0-	-59	-0-	4157	2		N	-0-		-0-
06		4080 X	3147	-0-	-933	-0-	3147	2		N	-0-		-0-
07		4216 X	3732	-0-	-484	-0-	3732	2		N	-0-		-0-
08		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		N	-0-		-0-
09		4020 X	3952	-0-	-68	-0-	3952	2		N	-0-		-0-
-----													
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	229425	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12647	PERF.11323	- 12582	
04		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2		N	-0-		-0-
05		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2		N	-0-		-0-
06		7350 X	6967	-0-	-383	-0-	6967	2		N	-0-		-0-
07		7719 X	7354	-0-	-365	-0-	7354	2		N	-0-		-0-
08		7254 X	7217	-0-	-37	-0-	7217	2		N	-0-		-0-
09		7020 X	6851	-0-	-169	-0-	6851	2		N	-0-		-0-
-----													
COOPER		WELL #:		3	RRCID ->	229508	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12530	PERF.10760	- 12258	
04		3630 X	3215	-0-	-415	-0-	3215	2		N	-0-		-0-
05		3751 X	2827	-0-	-924	-0-	2827	2		N	-0-		-0-
06		3300 X	3130	-0-	-170	-0-	3130	2		N	-0-		-0-
07		3410 X	2850	-0-	-560	-0-	2850	2		N	-0-		-0-
08		2573 X	1672	-0-	-901	-0-	1672	2		N	-0-		-0-
*09		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	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 #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611			
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
04	3480 X	3098	-0-	-382	-0-	3098	2		N	-0-	175	
05	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2		N	-0-	175	
06	3420 X	3203	-0-	-217	-0-	3203	2		N	-0-	175	
07	3534 X	2973	-0-	-561	-0-	2973	2		N	-0-	175	
08	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-	175	
*09	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-	175	
-----												
ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160			
04	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	3484	2		N	-0-	137	
05	3875 X	3663	-0-	-212	-0-	3663	2		N	-0-	137	
06	3750 X	3380	-0-	-370	-0-	3380	2		N	-0-	137	
07	3875 X	3081	-0-	-794	-0-	3081	2		N	-0-	137	
08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-	137	
*09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-	137	
-----												
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620			
04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5136	2	60 4	N	-0-	-0-	
05	5270 X	4739	-0-	-531	-0-	4677	2	62 4	N	-0-	-0-	
06	5100 X	4787	-0-	-313	-0-	4727	2	60 4	N	-0-	-0-	
07	5270 X	5059	-0-	-211	-0-	4997	2	62 4	N	-0-	-0-	
08	4960 X	4792	-0-	-168	-0-	4730	2	62 4	N	-0-	-0-	
09	4800 X	4509	-0-	-291	-0-	4449	2	60 4	N	-0-	-0-	
-----												
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007			TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037			
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-	-0-	
05	2697 X	2284	-0-	-413	-0-	2284	2		N	-0-	-0-	
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-	-0-	
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-	-0-	
08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		N	-0-	-0-	
*09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-	-0-	
-----												
HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111			
04	6570 X	6335	-0-	-235	-0-	6335	2		N	-0-	79	
05	6789 X	6198	-0-	-591	-0-	6198	2		N	-0-	79	
06	6570 X	6069	-0-	-501	-0-	6069	2		N	-0-	79	
07	6789 X	6160	-0-	-629	-0-	6160	2		N	-0-	79	
08	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2		N	-0-	79	
09	6000 X	5988	-0-	-12	-0-	5988	2		N	-0-	79	
-----												
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099			
04	4500 X	4096	-0-	-404	-0-	4096	2		N	-0-	-0-	
05	4650 X	4287	-0-	-363	-0-	4287	2		N	-0-	-0-	
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-	-0-	
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		N	-0-	-0-	
08	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2		N	-0-	-0-	
*09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2		N	-0-	-0-	
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679			
04	3780 X	2992	-0-	-788	-0-	2992	2		N	-0-	-0-	
05	3906 X	3698	-0-	-208	-0-	3698	2		N	-0-	-0-	
06	3570 X	3004	-0-	-566	-0-	3004	2		N	-0-	-0-	
07	3658 X	2563	-0-	-1095	-0-	2563	2		N	-0-	-0-	
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-	-0-	
*09	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	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 #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11311 - 12466		
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
04		3870 X	3153	-0-	-717	-0-	3153 2		N	-0-			-0-
05		3720 X	3518	-0-	-202	-0-	3518 2		N	-0-			-0-
06		3600 X	3326	-0-	-274	-0-	3326 2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3431	-0-	-258	-0-	3431 2		N	-0-			-0-
08		3472 X	3269	-0-	-203	-0-	3269 2		N	-0-			-0-
09		3360 X	3132	-0-	-228	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
-----													
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11382 - 12485		
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		N	-0-			-0-
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-			-0-
06		1470 N	1253	-0-	-217	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
07		1519 N	1320	-0-	-199	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
*09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
-----													
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704		PERF.10840 - 12570		
04		3150 X	2739	-0-	-411	-0-	2739 2		N	-0-			-0-
05		3255 X	2899	-0-	-356	-0-	2899 2		N	-0-			-0-
06		3030 X	2705	-0-	-325	-0-	2705 2		N	-0-			-0-
07		2945 X	2687	-0-	-258	-0-	2687 2		N	-0-			-0-
08		2914 X	2800	-0-	-114	-0-	2800 2		N	-0-			-0-
09		2820 X	2475	-0-	-345	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
-----													
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716		PERF.11404 - 12520		
04		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 2		N	-0-			-0-
05		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2		N	-0-			-0-
06		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2		N	-0-			-0-
07		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2		N	-0-			-0-
08		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-			-0-
*09		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2		N	-0-			-0-
-----													
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II			WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11039 - 12451		
04		2730 N	2599	-0-	-131	-0-	2599 2		N	-0-			-0-
05		2821 N	2416	-0-	-405	-0-	2416 2		N	-0-			-0-
06		2310 N	2152	-0-	-158	-0-	2152 2		N	-0-			-0-
07		2697 N	2219	-0-	-478	-0-	2219 2		N	-0-			-0-
08		2418 N	2376	-0-	-42	-0-	2376 2		N	-0-			-0-
*09		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		N	-0-			-0-
-----													
JONES, L. V. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414		PERF.10940 - 12230		
04		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		N	-0-			95
05		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		N	-0-			95
06		2400 X	2241	-0-	-159	-0-	2241 2		N	-0-			95
07		2480 X	2306	-0-	-174	-0-	2306 2		N	-0-			95
08		2976 X	2460	-0-	-516	-0-	2460 2		N	-0-			95
09		2880 X	1147	-0-	-1733	-0-	1147 2		N	-0-			95
-----													
CURRY GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11265 - 12493		
04		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-			-0-
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
06		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-			-0-
07		1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
08		1395 N	593	-0-	-802	-0-	593 2		N	-0-			-0-
09		1350 N	444	-0-	-906	-0-	444 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SENER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2						-0-
05	1705 N	1610	-0-	-95	-0-	1610 2						-0-
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2						-0-
07	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	1591 2						-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2						-0-
*09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2						-0-
-----												
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230			
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 2						-0-
05	4929 X	3099	-0-	-1830	-0-	3099 2						-0-
06	4770 X	4415	-0-	-355	-0-	4415 2						-0-
07	4929 X	4426	-0-	-503	-0-	4426 2						-0-
08	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2						-0-
*09	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2						-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542			
04	4680 X	3479	-0-	-1201	-0-	3479 2						-0-
05	4464 X	4226	-0-	-238	-0-	4226 2						-0-
06	4230 X	3480	-0-	-750	-0-	3480 2						-0-
07	4371 X	3512	-0-	-859	-0-	3512 2						-0-
08	4123 X	3998	-0-	-125	-0-	3998 2						-0-
09	3990 X	3832	-0-	-158	-0-	3832 2						-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072			
04	3930 X	3709	-0-	-221	-0-	3709 2						-0-
05	3875 X	3640	-0-	-235	-0-	3640 2						-0-
06	3750 X	3407	-0-	-343	-0-	3407 2						-0-
07	3844 X	3835	-0-	-9	-0-	3835 2						-0-
08	3689 X	3430	-0-	-259	-0-	3430 2						-0-
09	3570 X	3082	-0-	-488	-0-	3082 2						-0-
-----												
ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585			
04	2310 N	2291	-0-	-19	-0-	2231 2	60 4	N				-0-
05	2387 N	2236	-0-	-151	-0-	2174 2	62 4	N				-0-
06	2280 N	2148	-0-	-132	-0-	2088 2	60 4	N				-0-
07	2356 N	2122	-0-	-234	-0-	2060 2	62 4	N				-0-
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2025 2	62 4	N				-0-
*09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1954 2	60 4	N				-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935			
04	3600 X	3278	-0-	-322	-0-	3278 2						-0-
05	3720 X	3487	-0-	-233	-0-	3487 2						-0-
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2						-0-
07	3658 X	3082	-0-	-576	-0-	3082 2						-0-
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2						-0-
*09	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2						-0-
-----												
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918			
04	1590 N	1371	-0-	-219	-0-	1371 2						-0-
05	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1308 2						-0-
06	1410 N	1211	-0-	-199	-0-	1211 2						-0-
07	1426 N	1191	-0-	-235	-0-	1191 2						-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2						-0-
*09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2	N	-0-		-0-
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2	N	-0-		-0-
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2	N	-0-		-0-
07	3875 X	3243	-0-	-632	-0-	3243 2	N	-0-		-0-
08	3596 X	3120	-0-	-476	-0-	3120 2	N	-0-		-0-
09	3480 X	3005	-0-	-475	-0-	3005 2	N	-0-		-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607		
04	3180 X	2801	-0-	-379	-0-	2801 2	N	-0-		-0-
05	3286 X	3166	-0-	-120	-0-	3166 2	N	-0-		-0-
06	3030 X	2772	-0-	-258	-0-	2772 2	N	-0-		-0-
07	3131 X	2671	-0-	-460	-0-	2671 2	N	-0-		-0-
08	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2	N	-0-		-0-
*09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2	N	-0-		-0-
-----										
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836		
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-		45
05	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1415 2	N	-0-		45
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	N	-0-		45
07	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	1358 2	N	-0-		45
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	N	-0-		45
*09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	N	-0-		45
-----										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404		
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		-0-
05	651 N	430	-0-	-221	-0-	430 2	N	-0-		-0-
06	630 N	171	-0-	-459	-0-	171 2	N	-0-		-0-
07	651 N	143	-0-	-508	-0-	143 2	N	-0-		-0-
08	434 N	192	-0-	-242	-0-	192 2	N	-0-		-0-
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361		
04	4020 X	3543	-0-	-477	-0-	3543 2	N	-0-		-0-
05	4092 X	3845	-0-	-247	-0-	3845 2	N	-0-		-0-
06	3960 X	3049	-0-	-911	-0-	3049 2	N	-0-		-0-
07	4092 X	3512	-0-	-580	-0-	3512 2	N	-0-		-0-
08	3813 X	3011	-0-	-802	-0-	3011 2	N	-0-		-0-
09	3690 X	3465	-0-	-225	-0-	3465 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		
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 2	N	-0-		-0-
05	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848 2	N	-0-		-0-
06	4140 X	4035	-0-	-105	-0-	4035 2	N	-0-		-0-
07	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2	N	-0-		-0-
08	4836 X	3750	-0-	-1086	-0-	3750 2	N	-0-		-0-
09	4680 X	3926	-0-	-754	-0-	3926 2	N	-0-		-0-
-----										
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415		
04	2130 N	1647	-0-	-483	-0-	1647 2	N	-0-		-0-
05	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	2129 2	N	-0-		-0-
06	2040 N	1847	-0-	-193	-0-	1847 2	N	-0-		-0-
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-		-0-
*09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	N	-0-		-0-

-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	230198	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10400 - 12679		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		3000 X	2541	-0-	-459	-0-	2541 2			N	-0-			-0-
05		3100 X	2958	-0-	-142	-0-	2958 2			N	-0-			-0-
06		2820 N	2412	-0-	-408	-0-	2412 2			N	-0-			-0-
07		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2			N	-0-			-0-
08		2945 N	2509	-0-	-436	-0-	2509 2			N	-0-			-0-
*09		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2			N	-0-			-0-
-----														
COSSON GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	230279	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11293 - 12371		
04		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2			N	-0-			-0-
05		5208 X	5140	-0-	-68	-0-	5140 2			N	-0-			-0-
06		5070 X	4956	-0-	-114	-0-	4956 2			N	-0-			-0-
07		5239 X	5090	-0-	-149	-0-	5090 2			N	-0-			-0-
08		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 2			N	-0-			-0-
*09		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 2			N	-0-			-0-
-----														
HENNDERSON GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	230287	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11306 - 12428		
04		8700 X	880	-0-	-7820	-0-	880 2			N	-0-			-0-
05		11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	11093 2			N	-0-			-0-
06		10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	10295 2			N	-0-			-0-
07		9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	9441 2			N	-0-			-0-
08		10788 X	9375	-0-	-1413	-0-	9375 2			N	-0-			-0-
09		10440 X	6876	-0-	-3564	-0-	6876 2			N	-0-			-0-
-----														
ZENO KING GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	230430	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	12376	PERF.11012 - 12162		
04		7110 X	5906	-0-	-1204	-0-	5906 2			N	-0-			-0-
05		7068 X	4248	-0-	-2820	-0-	4248 2			N	-0-			-0-
06		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558 2			N	-0-			-0-
07		7068 X	6548	-0-	-520	-0-	6548 2			N	-0-			-0-
08		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412 2			N	-0-			-0-
*09		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116 2			N	-0-			-0-
-----														
JONES, MARTHA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	230431	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF. 7791 - 7831		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WYNNE, H. E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	230438	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9488 - 9852		
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			N	-0-			-0-
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2			N	-0-			-0-
06		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2			N	-0-			-0-
07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2			N	-0-			-0-
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2			N	-0-			-0-
*09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2			N	-0-			-0-
-----														
CURRY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	230452	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11302 - 12690		
04		4650 X	1006	-0-	-3644	-0-	1006 2			N	-0-			-0-
05		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546 2			N	-0-			-0-
06		4500 X	4368	-0-	-132	-0-	4368 2			N	-0-			-0-
07		4650 X	4469	-0-	-181	-0-	4469 2			N	-0-			-0-
08		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2			N	-0-			-0-
*09		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 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 #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062			
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
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2	N	-0-			-0-
05	3937 X	3851	-0-	-86	-0-	3851	2	N	-0-			-0-
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2	N	-0-			-0-
07	3937 X	3934	-0-	-3	-0-	3934	2	N	-0-			-0-
08	3782 X	3594	-0-	-188	-0-	3594	2	N	-0-			-0-
09	3660 X	3459	-0-	-201	-0-	3459	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279			
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	N	-0-			40
05	2201 N	2021	-0-	-180	-0-	2021	2	N	-0-			40
06	2070 N	1917	-0-	-153	-0-	1917	2	N	-0-			40
07	2170 N	1571	-0-	-599	-0-	1571	2	N	-0-			40
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-			40
*09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	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			
04	2340 X	2206	-0-	-134	-0-	2206	2	N	-0-			17
05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2	N	-0-			17
06	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	N	-0-			17
07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	-0-			17
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	N	-0-			17
*09	3000 N	3368	-0-	368	-0-	368	2	N	-0-			17
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011			
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-			-0-
05	2511 N	2504	-0-	-7	-0-	2504	2	N	-0-			-0-
06	2370 N	2271	-0-	-99	-0-	2271	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	2191	-0-	-134	-0-	2191	2	N	-0-			-0-
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-			-0-
*09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-			-0-
-----												
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430			
04	1290 N	1120	-0-	-170	-0-	33	1	1087	2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	33	1	1091	2	N	-0-	-0-
06	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	29	1	978	2	N	-0-	-0-
07	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	32	1	1058	2	N	-0-	-0-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	32	1	1069	2	N	-0-	-0-
*09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	911	2	N	-0-	-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312			
04	2940 X	2324	-0-	-616	-0-	2324	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	1830	-0-	-1518	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	2019	-0-	-1329	-0-	2019	2	N	-0-			-0-
08	1767 X	1584	-0-	-183	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
*09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2	N	-0-			-0-
-----												
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507			
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		-0-			189
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2188	2	26	9	N	24	34
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	179	34
07	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N		34
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N		34
*09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N		34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11340 - 12436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6270 X	5548	-0-	-722	-0-	5548 2		N	-0-			-0-
05	6479 X	6049	-0-	-430	-0-	6049 2		N	-0-			-0-
06	6270 X	5806	-0-	-464	-0-	5806 2		N	-0-			-0-
07	6479 X	5440	-0-	-1039	-0-	5440 2		N	-0-			-0-
08	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 2		N	-0-			-0-
*09	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194 2		N	-0-			-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11365 - 12486		
04	5460 X	5332	-0-	-128	-0-	5332 2		N	-0-			-0-
05	5487 X	4814	-0-	-673	-0-	4814 2		N	-0-			-0-
06	5310 X	4921	-0-	-389	-0-	4921 2		N	-0-			-0-
07	5518 X	4742	-0-	-776	-0-	4742 2		N	-0-			-0-
08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2		N	-0-			-0-
*09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		N	-0-			-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11076 - 12209		
04	5010 X	4677	-0-	-333	-0-	4677 2		N	-0-			-0-
05	4991 X	4424	-0-	-567	-0-	4424 2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4534	-0-	-296	-0-	4534 2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4685	-0-	-306	-0-	4685 2		N	-0-			-0-
08	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 2		N	-0-			-0-
*09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 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		
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	944	-0-	-76	-0-	944 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
*09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405		PERF.10856 - 12299		
04	4620 X	4231	-0-	-389	-0-	4231 2		N	-0-			-0-
05	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431 2		N	-0-			-0-
06	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 2		N	-0-			-0-
07	4743 X	4480	-0-	-263	-0-	4480 2		N	-0-			-0-
08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 2		N	-0-			-0-
*09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2		N	-0-			-0-
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11599 - 12050		
04	3930 X	3144	-0-	-786	-0-	3144 2		N	-0-			-0-
05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2		N	-0-			-0-
06	3840 X	2827	-0-	-1013	-0-	2827 2		N	-0-			-0-
07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2		N	-0-			-0-
08	4154 X	3721	-0-	-433	-0-	3721 2		N	-0-			-0-
09	4020 X	3988	-0-	-32	-0-	3988 2		N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.10418 - 11406		
04	3180 X	3033	-0-	-147	-0-	3033 2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3094	-0-	-192	-0-	3094 2		N	-0-			-0-
06	3180 X	2970	-0-	-210	-0-	2970 2		N	-0-			-0-
07	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	3043 2		N	-0-			-0-
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		N	-0-			-0-
*09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 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 #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185		
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
04	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849 2	N	-0-		-0-
05	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834 2	N	-0-		-0-
06	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464 2	N	-0-		-0-
07	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895 2	N	-0-		-0-
08	6851 X	5450	-0-	-1401	-0-	5450 2	N	-0-		-0-
09	6630 X	5121	-0-	-1509	-0-	5121 2	N	-0-		-0-
-----										
HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414		
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2	N	-0-		142
05	3441 X	3312	-0-	-129	-0-	3312 2	N	-0-		142
06	3330 X	3036	-0-	-294	-0-	3036 2	N	-0-		142
07	3441 X	3097	-0-	-344	-0-	3097 2	N	-0-		142
08	3224 X	2572	-0-	-652	-0-	2572 2	N	-0-		142
*09	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3939 2	N	26		168
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715		
04	7110 X	6833	-0-	-277	-0-	6833 2	N	-0-		-0-
05	7192 X	7165	-0-	-27	-0-	7165 2	N	-0-		-0-
06	6960 X	6623	-0-	-337	-0-	6623 2	N	-0-		-0-
07	7192 X	6916	-0-	-276	-0-	6916 2	N	-0-		-0-
08	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168 2	N	-0-		-0-
*09	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987 2	N	-0-		-0-
-----										
PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208		
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1692	-0-	-75	-0-	1692 2	N	-0-		-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1273	-0-	-463	-0-	1273 2	N	-0-		-0-
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	N	-0-		-0-
*09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2	N	-0-		-0-
-----										
PENN-SESTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430		
04	3750 X	3525	-0-	-225	-0-	3525 2	N	-0-		-0-
05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2	N	-0-		-0-
06	3540 X	2410	-0-	-1130	-0-	2410 2	N	-0-		-0-
07	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2	N	-0-		-0-
08	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2	N	-0-		-0-
*09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 2	N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199		
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-		-0-
05	1612 N	1008	-0-	-604	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
06	1350 N	739	-0-	-611	-0-	739 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1216	-0-	-427	-0-	1216 2	N	-0-		-0-
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-		-0-
*09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2	N	-0-		-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333		
04	5790 X	5416	-0-	-374	-0-	5416 2	N	-0-		-0-
05	6107 X	5954	-0-	-153	-0-	5954 2	N	-0-		-0-
06	5910 X	5305	-0-	-605	-0-	5305 2	N	-0-		-0-
07	6107 X	5428	-0-	-679	-0-	5428 2	N	-0-		-0-
08	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 2	N	-0-		-0-
*09	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HENNDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	233264	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	13015	PERF.11514 - 12817
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
04		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-	-0-
05		3069 X	2170	-0-	-899	-0-	2170 2		N	-0-	-0-
06		2970 X	2571	-0-	-399	-0-	2571 2		N	-0-	-0-
07		3069 X	2817	-0-	-252	-0-	2817 2		N	-0-	-0-
08		2232 X	1463	-0-	-769	-0-	1463 2		N	-0-	-0-
09		2160 X	773	-0-	-1387	-0-	773 2		N	-0-	-0-
-----											
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #:		9	RRCID ->	233268	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	12832	PERF.11353 - 12564
04		3450 X	2399	-0-	-1051	-0-	2399 2		N	-0-	-0-
05		3193 X	2649	-0-	-544	-0-	2649 2		N	-0-	-0-
06		3090 X	2527	-0-	-563	-0-	2527 2		N	-0-	-0-
07		3193 X	2671	-0-	-522	-0-	2671 2		N	-0-	-0-
08		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-	-0-
*09		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-	-0-
-----											
ROUSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233321	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10719 - 11406
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-	110
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-	110
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-	110
07		713 N	701	-0-	-12	-0-	701 2		N	-0-	110
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-	110
*09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-	110
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233328	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12802	PERF.11331 - 12510
04		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9639 2		N	-0-	37
05		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9768 2		N	-0-	37
06		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113 2		N	-0-	37
07		9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9741 2		N	-0-	37
08		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9105 2		N	-0-	37
*09		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255 2		N	-0-	37
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	233358	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12288	PERF.11673 - 12140
04		4680 X	3585	-0-	-1095	-0-	3585 2		N	-0-	-0-
05		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381 2		N	-0-	-0-
06		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492 2		N	-0-	-0-
07		4836 X	244	-0-	-4592	-0-	244 2		N	-0-	-0-
08		13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	13120 2		N	-0-	-0-
*09		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	8475 2		N	-0-	-0-
-----											
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	233360	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12107	PERF.12600 - 15104
04		8340 X	8171	-0-	-169	-0-	8171 2		N	-0-	-0-
05		8215 X	6645	-0-	-1570	-0-	6645 2		N	-0-	-0-
06		11010 X	3090	-0-	-7920	-0-	3090 2		N	-0-	-0-
07		11377 X	10219	-0-	-1158	-0-	10219 2		N	-0-	-0-
08		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446 2		N	-0-	-0-
09		6240 X	6051	-0-	-189	-0-	6051 2		N	-0-	-0-
-----											
COOPER		WELL #:		6	RRCID ->	233486	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11214 - 12269
04		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455 2		N	-0-	45
05		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 2		N	-0-	45
06		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2		N	-0-	45
07		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396 2		N	-0-	45
08		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 2		N	-0-	45
*09		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		N	-0-	45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980		
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
04	2520	N	2212	-0-	-308	-0-	2212 2	N	-0-	-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2	N	-0-	-0-
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2	N	-0-	-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2	N	-0-	-0-
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2	N	-0-	-0-
*09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	N	-0-	-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740		
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2	N	-0-	-0-
05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-	-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2	N	-0-	-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2	N	-0-	-0-
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2	N	-0-	-0-
*09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2	N	-0-	-0-
-----										
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905		
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	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		
04	2580	X	2316	-0-	-264	-0-	2316 2	N	-0-	-0-
05	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	2505 2	N	-0-	-0-
06	2580	N	2107	-0-	-473	-0-	2107 2	N	-0-	-0-
07	2387	N	2176	-0-	-211	-0-	2176 2	N	-0-	-0-
08	2511	N	1765	-0-	-746	-0-	1765 2	N	-0-	-0-
09	2100	N	1981	-0-	-119	-0-	1981 2	N	-0-	-0-
-----										
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560		
04	2820	X	1635	-0-	-1185	-0-	1635 2	N	-0-	-0-
05	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	2785 2	N	-0-	-0-
06	2820	X	2332	-0-	-488	-0-	2332 2	N	-0-	-0-
07	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	2430 2	N	-0-	-0-
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2	N	-0-	-0-
*09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2	N	-0-	-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964		
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-	-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-	-0-
06	660	N	437	-0-	-223	-0-	437 2	N	-0-	-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-	-0-
08	682	N	568	-0-	-114	-0-	568 2	N	-0-	-0-
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-	-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205		
04	3510	X	3199	-0-	-311	-0-	3199 2	N	-0-	-0-
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2	N	-0-	-0-
06	3450	X	2599	-0-	-851	-0-	2599 2	N	-0-	-0-
07	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	3034 2	N	-0-	-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2	N	-0-	-0-
*09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4795	2	60	4	N	-0-	-0-
05	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4643	2	62	4	N	-0-	-0-
06	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	12431	2	60	4	N	-0-	-0-
07	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9746	2	62	4	N	-0-	-0-
08	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7093	2	62	4	N	-0-	-0-
09	3420 X	2901	-0-	-519	-0-	2841	2	60	4	N	-0-	-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956				
04	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-	-0-
05	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-	-0-
06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-	-0-
07	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-	-0-
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-	-0-
*09	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-	-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891				
04	2610 X	2509	-0-	-101	-0-	2509	2			N	-0-	-0-
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-	-0-
06	2730 X	2671	-0-	-59	-0-	2671	2			N	-0-	-0-
07	2821 X	2173	-0-	-648	-0-	2173	2			N	-0-	-0-
08	3131 X	2551	-0-	-580	-0-	2551	2			N	-0-	-0-
09	3030 X	2400	-0-	-630	-0-	2400	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				
04	4710 X	4429	-0-	-281	-0-	4429	2			N	-0-	-0-
05	4650 X	4640	-0-	-10	-0-	4640	2			N	-0-	-0-
06	4500 X	4396	-0-	-104	-0-	4396	2			N	-0-	-0-
07	4650 X	4215	-0-	-435	-0-	4215	2			N	-0-	-0-
08	4557 X	4114	-0-	-443	-0-	4114	2			N	-0-	-0-
09	4410 X	4115	-0-	-295	-0-	4115	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				
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-	-0-
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-	-0-
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-	-0-
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	-0-
08	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-	-0-
09	1470 N	1324	-0-	-146	-0-	1324	2			N	-0-	-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400				
04	5550 X	5266	-0-	-284	-0-	5266	2			N	-0-	-0-
05	5704 X	5481	-0-	-223	-0-	5481	2			N	-0-	-0-
06	5490 X	5158	-0-	-332	-0-	5158	2			N	-0-	-0-
07	5673 X	5352	-0-	-321	-0-	5352	2			N	-0-	-0-
08	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-	-0-
*09	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-	-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396				
04	2100 N	1741	-0-	-359	-0-	1741	2			N	-0-	-0-
05	2170 N	1267	-0-	-903	-0-	1267	2			N	-0-	-0-
06	1980 N	1819	-0-	-161	-0-	1819	2			N	-0-	-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-	-0-
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-	-0-
*09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-	-0-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234840	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11148 -	12256	
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
04		4110 X	3989	-0-	-121	-0-	3989 2		N	-0-			53
05		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 2		N	-0-			53
06		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2		N	-0-			53
07		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 2		N	-0-			53
08		4464 X	4104	-0-	-360	-0-	4104 2		N	-0-			53
09		4350 X	3686	-0-	-664	-0-	3686 2		N	-0-			53
-----													
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	234865	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11423 -	12698	
04		2520 X	2252	-0-	-268	-0-	2252 2		N	-0-			-0-
05		2449 X	2235	-0-	-214	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
06		2700 X	1529	-0-	-1171	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
07		2790 X	2448	-0-	-342	-0-	2448 2		N	-0-			-0-
08		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-			-0-
*09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
-----													
HAM GAS UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	234866	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12700 -	14250	
04		4380 X	4339	-0-	-41	-0-	4339 2		N	-0-			-0-
05		4526 X	4129	-0-	-397	-0-	4129 2		N	-0-			-0-
06		4800 X	3791	-0-	-1009	-0-	3791 2		N	-0-			-0-
07		4960 X	3928	-0-	-1032	-0-	3928 2		N	-0-			-0-
08		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2		N	-0-			-0-
*09		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2		N	-0-			-0-
-----													
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	235613	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12040	PERF.11526 -	11979	
04		2550 N	2068	-0-	-482	-0-	2068 2		N	-0-			-0-
05		2449 N	2099	-0-	-350	-0-	2099 2		N	-0-			-0-
06		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		N	-0-			-0-
07		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-			-0-
08		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-			-0-
09		1980 N	1733	-0-	-247	-0-	1733 2		N	-0-			-0-
-----													
HAM GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	235616	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12544	PERF.11201 -	12339	
04		5190 X	4783	-0-	-407	-0-	4783 2		N	-0-			-0-
05		5363 X	4713	-0-	-650	-0-	4713 2		N	-0-			-0-
06		5190 X	3873	-0-	-1317	-0-	3873 2		N	-0-			-0-
07		4929 X	4053	-0-	-876	-0-	4053 2		N	-0-			-0-
08		4867 X	4143	-0-	-724	-0-	4143 2		N	-0-			-0-
09		4710 X	4102	-0-	-608	-0-	4102 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	
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			51
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			51
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			51
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			51
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			51
09		270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2		N	-0-			51
-----													
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	235719	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10936 -	11967	
04		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		N	-0-			89
05		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-			89
06		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2119 2	20 9	N	18			107
07		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2056 2	3 9	N	3			110
08		3038 X	2264	-0-	-774	-0-	2264 2		N	-0-			110
*09		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2		N	-0-			110

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618			
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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			
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-	
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-	
06	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2	N	-0-	
07	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2	N	-0-	
08	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1345	2	N	-0-	
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2	N	-0-	
-----											
CAPP'S NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708			
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2966	2	60 4	N	-0-
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2804	2	62 4	N	-0-
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2746	2	60 4	N	-0-
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2841	2	62 4	N	-0-
08	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	2738	2	62 4	N	-0-
09	2760	X	2726	-0-	-34	-0-	2666	2	60 4	N	-0-
-----											
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236059		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510			
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	N	-0-	35
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-	35
06	2430	N	1770	-0-	-660	-0-	1770	2	N	-0-	35
07	2449	N	2145	-0-	-304	-0-	2145	2	N	-0-	35
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-	35
*09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	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			
04	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	1310	2	N	-0-	-0-
05	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	1198	2	N	-0-	-0-
06	1620	N	1483	-0-	-137	-0-	1483	2	N	-0-	-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-	-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-	-0-
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-	-0-
-----											
ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258			
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4617	2	60 4	N	-0-
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4788	2	62 4	N	-0-
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4379	2	60 4	N	-0-
07	4464	X	4182	-0-	-282	-0-	4120	2	62 4	N	-0-
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3780	2	62 4	N	-0-
*09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3418	2	60 4	N	-0-
-----											
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186			
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2	N	-0-	155
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2	N	-0-	155
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2	N	-0-	155
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2	N	-0-	155
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2	N	-0-	155
*09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2	N	-0-	155

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	238971	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12865	PERF.11489	- 12561	
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
-----													
04		1500 X	1381	-0-	-119	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
05		1488 X	1394	-0-	-94	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
06		1380 X	1258	-0-	-122	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
07		1426 X	1293	-0-	-133	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1028	-0-	-367	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
09		1260 N	811	-0-	-449	-0-	811 2		N	-0-			-0-
-----													
HAM GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	238972	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11162	- 12324	
04		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707 2		N	-0-			-0-
05		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 2		N	-0-			-0-
06		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 2		N	-0-			-0-
07		4495 X	4161	-0-	-334	-0-	4161 2		N	-0-			-0-
08		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2		N	-0-			-0-
*09		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297 2		N	-0-			-0-
-----													
HAM GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	238978	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	11790	PERF. 8548	- 11401	
04		6750 X	5223	-0-	-1527	-0-	5223 2		N	-0-			-0-
05		7564 X	7477	-0-	-87	-0-	7477 2		N	-0-			-0-
06		8040 X	7455	-0-	-585	-0-	7455 2		N	-0-			-0-
07		8308 X	7485	-0-	-823	-0-	7485 2		N	-0-			-0-
08		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349 2		N	-0-			-0-
*09		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	8024 2		N	-0-			-0-
-----													
COSSON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	240351	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12570	PERF.12252	- 12377	
04		3420 X	3054	-0-	-366	-0-	3054 2		N	-0-			-0-
05		3286 X	2991	-0-	-295	-0-	2991 2		N	-0-			-0-
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2		N	-0-			-0-
07		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2		N	-0-			-0-
08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2		N	-0-			-0-
*09		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2		N	-0-			-0-
-----													
HAM GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	240368	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10664	- 11395	
04		2220 N	2204	-0-	-16	-0-	2204 2		N	-0-			-0-
05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-			-0-
06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
07		2263 N	2110	-0-	-153	-0-	2110 2		N	-0-			-0-
08		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-			-0-
*09		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-			-0-
-----													
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	240448	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12290	PERF.10956	- 11961	
04		4350 X	4135	-0-	-215	-0-	4135 2		N	-0-			24
05		4495 X	4328	-0-	-167	-0-	4328 2		N	-0-			24
06		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202 2		N	-0-			24
07		5053 X	4946	-0-	-107	-0-	4946 2		N	-0-			24
08		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952 2		N	-0-			24
*09		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578 2		N	-0-			24
-----													
HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	240544	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	12637	PERF.11244	- 12392	
04		450 N	289	-0-	-161	-0-	289 2		N	-0-			-0-
05		403 N	171	-0-	-232	-0-	171 2		N	-0-			-0-
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
*09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 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 #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180		
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
04	5130 X	3864	-0-	-1266	-0-	3864 2	N	-0-		-0-
05	4867 X	4791	-0-	-76	-0-	4791 2	N	-0-		-0-
06	4440 X	3733	-0-	-707	-0-	3733 2	N	-0-		-0-
07	4588 X	3447	-0-	-1141	-0-	3447 2	N	-0-		-0-
08	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2	N	-0-		-0-
*09	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582		
04	2580 N	2425	-0-	-155	-0-	2425 2	N	-0-		-0-
05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2	N	-0-		-0-
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2	N	-0-		-0-
07	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2430 2	N	-0-		-0-
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2	N	-0-		-0-
*09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2	N	-0-		-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476		
04	2670 X	2278	-0-	-392	-0-	2278 2	N	-0-		-0-
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2	N	-0-		-0-
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2	N	-0-		-0-
07	2759 X	2402	-0-	-357	-0-	2402 2	N	-0-		-0-
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2	N	-0-		-0-
*09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2	N	-0-		-0-
-----										
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022		
04	3720 X	3438	-0-	-282	-0-	3438 2	N	-0-		80
05	3844 X	3567	-0-	-277	-0-	3567 2	N	-0-		80
06	3720 X	3483	-0-	-237	-0-	3477 2	N	5	6 9	85
07	3844 X	3596	-0-	-248	-0-	3585 2	N	10	11 9	95
08	3565 X	3324	-0-	-241	-0-	3324 2	N	-0-		95
09	3480 X	3254	-0-	-226	-0-	3254 2	N	-0-		95
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443		
04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814 2	N	-0-		-0-
05	5084 X	5051	-0-	-33	-0-	5051 2	N	-0-		-0-
06	5220 X	4628	-0-	-592	-0-	4628 2	N	-0-		-0-
07	5394 X	4221	-0-	-1173	-0-	4221 2	N	-0-		-0-
08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906 2	N	-0-		-0-
*09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2	N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042		
04	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	14748 2	N	-0-		-0-
05	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	13986 2	N	-0-		-0-
06	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	12989 2	N	-0-		-0-
07	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	13769 2	N	-0-		-0-
08	14012 X	13382	-0-	-630	-0-	13382 2	N	-0-		-0-
09	13560 X	13155	-0-	-405	-0-	13155 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556		
04	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370 2	N	-0-		-0-
05	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 2	N	-0-		-0-
06	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289 2	N	-0-		-0-
07	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162 2	N	-0-		-0-
08	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2	N	-0-		-0-
*09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 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 #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064				
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
04	6210 X	5977	-0-	-233	-0-	5977	2		N	-0-		-0-
05	6262 X	4254	-0-	-2008	-0-	4254	2		N	-0-		-0-
06	6390 X	6169	-0-	-221	-0-	6169	2		N	-0-		-0-
07	6603 X	5949	-0-	-654	-0-	5949	2		N	-0-		-0-
08	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		N	-0-		-0-
*09	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2		N	-0-		-0-
-----												
BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992				
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		Y	-0-		-0-
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		Y	-0-		-0-
06	2460 X	254	-0-	-2206	-0-	254	2		Y	-0-		-0-
07	2542 X	1826	-0-	-716	-0-	1826	2		Y	-0-		-0-
08	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		Y	-0-		-0-
*09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		Y	-0-		-0-
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612				
04	4680 X	4649	-0-	-31	-0-	4649	2		N	-0-		-0-
05	5270 X	5088	-0-	-182	-0-	5088	2		N	-0-		-0-
06	5100 X	4769	-0-	-331	-0-	4769	2		N	-0-		-0-
07	5270 X	4894	-0-	-376	-0-	4894	2		N	-0-		-0-
08	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2		N	-0-		-0-
*09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2		N	-0-		-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371				
04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-		29
05	3100 N	3307	-0-	207	207	3307	2		N	-0-		29
06	3000 N	3327	-0-	327	534	3327	2		N	-0-		29
07	3100 N	3318	-0-	218	752	3318	2		N	-0-		29
08	3914 X	3162	-0-	-752	-0-	3162	2		N	-0-		29
*09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-	29 1	-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134				
04	3930 X	3623	-0-	-307	-0-	3623	2		N	-0-		-0-
05	4061 X	3738	-0-	-323	-0-	3738	2		N	-0-		-0-
06	3840 X	3312	-0-	-528	-0-	3312	2		N	-0-		-0-
07	3906 X	3882	-0-	-24	-0-	3882	2		N	-0-		-0-
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2		N	-0-		-0-
*09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-		-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802				
04	5490 X	5220	-0-	-270	-0-	5220	2		N	-0-		-0-
05	5580 X	5375	-0-	-205	-0-	5375	2		N	-0-		-0-
06	5400 X	4850	-0-	-550	-0-	4850	2		N	-0-		-0-
07	5549 X	4205	-0-	-1344	-0-	4205	2		N	-0-		-0-
08	5394 X	5369	-0-	-25	-0-	5369	2		N	-0-		-0-
09	5220 X	5011	-0-	-209	-0-	5011	2		N	-0-		-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338				
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		N	-0-		-0-
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-		-0-
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2		N	-0-		-0-
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-		-0-
08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-		-0-
*09	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												
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-		-0-
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-		-0-
07		1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1668 2		N	-0-		-0-
08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-		-0-
*09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 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												
04		5370 X	4912	-0-	-458	-0-	4912 2		N	-0-		-0-
05		5549 X	5135	-0-	-414	-0-	5135 2		N	-0-		-0-
06		5370 X	4671	-0-	-699	-0-	4671 2		N	-0-		-0-
07		5270 X	4735	-0-	-535	-0-	4735 2		N	-0-		-0-
08		5177 X	4702	-0-	-475	-0-	4702 2		N	-0-		-0-
09		4980 X	4498	-0-	-482	-0-	4498 2		N	-0-		-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169												
04		3510 X	2838	-0-	-672	-0-	2838 2		N	-0-		-0-
05		3999 X	3821	-0-	-178	-0-	3821 2		N	-0-		-0-
06		3870 X	2993	-0-	-877	-0-	2993 2		N	-0-		-0-
07		3999 X	2828	-0-	-1171	-0-	2828 2		N	-0-		-0-
08		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		N	-0-		-0-
*09		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2		N	-0-		-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114												
04		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2		N	-0-		-0-
05		4402 X	4311	-0-	-91	-0-	4311 2		N	-0-		-0-
06		4260 X	3749	-0-	-511	-0-	3749 2		N	-0-		-0-
07		4805 X	4438	-0-	-367	-0-	4438 2		N	-0-		-0-
08		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2		N	-0-		-0-
*09		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		N	-0-		-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472												
04		3930 X	2841	-0-	-1089	-0-	2841 2		N	-0-		-0-
05		3410 X	2945	-0-	-465	-0-	2945 2		N	-0-		-0-
06		3120 X	2995	-0-	-125	-0-	2995 2		N	-0-		-0-
07		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-		-0-
08		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-		-0-
*09		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2		N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028												
04		5940 X	3061	-0-	-2879	-0-	3061 2		N	-0-		-0-
05		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410 2		N	-0-		-0-
06		5940 X	5469	-0-	-471	-0-	5469 2		N	-0-		-0-
07		5921 X	5644	-0-	-277	-0-	5644 2		N	-0-		-0-
08		6417 X	5865	-0-	-552	-0-	5865 2		N	-0-		-0-
09		6210 X	5417	-0-	-793	-0-	5417 2		N	-0-		-0-
-----												
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478												
04		3060 X	3001	-0-	-59	-0-	87 1	2914 2	N	-0-		-0-
05		3534 X	3076	-0-	-458	-0-	90 1	2986 2	N	-0-		-0-
06		3420 X	2997	-0-	-423	-0-	87 1	2910 2	N	-0-		-0-
07		3534 X	3117	-0-	-417	-0-	91 1	3026 2	N	-0-		-0-
08		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	74 1	2452 2	N	-0-		-0-
*09		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	73 1	2418 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11390 - 12514		
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
04	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6295 2	46 4	N	-0-			-0-
05	5270 X	5157	-0-	-113	-0-	5095 2	62 4	N	-0-			-0-
06	5100 X	3272	-0-	-1828	-0-	3212 2	60 4	N	-0-			-0-
07	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5719 2	62 4	N	-0-			-0-
08	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	3795 2	62 4	N	-0-			-0-
*09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4810 2	60 4	N	-0-			-0-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11148 - 11380		
04	4320 X	3465	-0-	-855	-0-	3465 2		N	-0-			-0-
05	4464 X	3176	-0-	-1288	-0-	3176 2		N	-0-			-0-
06	3690 X	3208	-0-	-482	-0-	3208 2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3439 2		N	-0-			-0-
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2		N	-0-			-0-
*09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2		N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11487 - 11944		
04	5490 X	3737	-0-	-1753	-0-	3737 2		N	-0-			-0-
05	5673 X	2982	-0-	-2691	-0-	2982 2		N	-0-			-0-
06	4950 X	3356	-0-	-1594	-0-	3356 2		N	-0-			-0-
07	5115 X	763	-0-	-4352	-0-	763 2		N	-0-			-0-
08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2262	-0-	-588	-0-	2262 2		N	-0-			-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631		PERF.11300 - 12520		
04	4020 X	3675	-0-	-345	-0-	3675 2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3802 2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3618	-0-	-222	-0-	3618 2		N	-0-			-0-
07	3906 X	3660	-0-	-246	-0-	3660 2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3575	-0-	-238	-0-	3575 2		N	-0-			-0-
09	3690 X	3406	-0-	-284	-0-	3406 2		N	-0-			-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11346 - 12533		
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2		N	-0-			-0-
05	496 N	194	-0-	-302	-0-	194 2		N	-0-			-0-
06	420 N	222	-0-	-198	-0-	222 2		N	-0-			-0-
07	434 N	300	-0-	-134	-0-	300 2		N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711		PERF.11345 - 12590		
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-			-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-			-0-
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
*09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891		
04	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2		N	-0-			-0-
05	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-			-0-
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		N	-0-			-0-
07	2852 N	2829	-0-	-23	-0-	2829 2		N	-0-			-0-
08	2697 N	2481	-0-	-216	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
*09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 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 #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302
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
04	5130 X	4819	-0-	-311	-0-	4819 2	N	-0-		-0-
05	5084 X	4978	-0-	-106	-0-	4978 2	N	-0-		-0-
06	4860 X	4625	-0-	-235	-0-	4625 2	N	-0-		-0-
07	5022 X	4900	-0-	-122	-0-	4900 2	N	-0-		-0-
08	4991 X	4205	-0-	-786	-0-	4205 2	N	-0-		-0-
09	4830 X	4502	-0-	-328	-0-	4502 2	N	-0-		-0-
-----										
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606
04	1800 N	1763	-0-	-37	-0-	1763 2	N	-0-		-0-
05	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2	N	-0-		-0-
06	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2	N	-0-		-0-
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	N	-0-		-0-
08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2	N	-0-		-0-
09	2820 X	1671	-0-	-1149	-0-	1671 2	N	-0-		-0-
-----										
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11339 - 12508
04	1650 N	1369	-0-	-281	-0-	1369 2	N	-0-		-0-
05	1612 N	952	-0-	-660	-0-	952 2	N	-0-		-0-
06	1440 N	1138	-0-	-302	-0-	1138 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	649	-0-	-777	-0-	649 2	N	-0-		-0-
08	961 N	690	-0-	-271	-0-	690 2	N	-0-		-0-
*09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
-----										
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068
04	6150 X	5163	-0-	-987	-0-	5163 2	N	-0-		138
05	6324 X	6320	-0-	-4	-0-	6320 2	N	-0-		138
06	6000 X	5924	-0-	-76	-0-	5924 2	N	-0-		138
07	6107 X	5869	-0-	-238	-0-	5869 2	N	-0-		138
08	6324 X	5753	-0-	-571	-0-	5753 2	N	-0-		138
09	6120 X	5582	-0-	-538	-0-	5582 2	N	-0-		138
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388		PERF.11052 - 12246
04	4020 X	3753	-0-	-267	-0-	3753 2	N	-0-		-0-
05	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 2	N	-0-		-0-
06	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732 2	N	-0-		-0-
07	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2	N	-0-		-0-
08	4247 X	3018	-0-	-1229	-0-	3018 2	N	-0-		-0-
09	4110 X	2968	-0-	-1142	-0-	2968 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11489 - 11960
04	6360 X	4892	-0-	-1468	-0-	4892 2	N	-0-		-0-
05	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636 2	N	-0-		-0-
06	6030 X	5145	-0-	-885	-0-	5145 2	N	-0-		-0-
07	6231 X	3737	-0-	-2494	-0-	3737 2	N	-0-		-0-
08	6634 X	4740	-0-	-1894	-0-	4740 2	N	-0-		-0-
09	6420 X	5152	-0-	-1268	-0-	5152 2	N	-0-		-0-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11392 - 12639
04	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837 2	N	-0-		-0-
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991 2	N	-0-		-0-
06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 2	N	-0-		-0-
07	4991 X	4628	-0-	-363	-0-	4628 2	N	-0-		-0-
08	4991 X	3778	-0-	-1213	-0-	3778 2	N	-0-		-0-
09	4890 X	4290	-0-	-600	-0-	4290 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 #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994												
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
-----												
04		9030 X	8963	-0-	-67	-0-	8963 2			N	-0-	-0-
05		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9209 2			N	-0-	-0-
06		9210 X	8883	-0-	-327	-0-	8883 2			N	-0-	-0-
07		9517 X	9123	-0-	-394	-0-	9123 2			N	-0-	-0-
08		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	9012 2			N	-0-	-0-
*09		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406 2			N	-0-	-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074												
04		5250 X	5120	-0-	-130	-0-	5120 2			N	-0-	-0-
05		5425 X	5192	-0-	-233	-0-	5192 2			N	-0-	-0-
06		5250 X	4777	-0-	-473	-0-	4777 2			N	-0-	-0-
07		5301 X	5210	-0-	-91	-0-	5210 2			N	-0-	-0-
08		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2			N	-0-	-0-
*09		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581 2			N	-0-	-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738												
04		4920 X	4691	-0-	-229	-0-	4691 2			N	-0-	-0-
05		5022 X	4599	-0-	-423	-0-	4599 2			N	-0-	-0-
06		4770 X	4556	-0-	-214	-0-	4556 2			N	-0-	-0-
07		4929 X	4877	-0-	-52	-0-	4877 2			N	-0-	-0-
08		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 2			N	-0-	-0-
*09		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 2			N	-0-	-0-
-----												
HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280												
04		6750 X	6253	-0-	-497	-0-	6253 2			N	-0-	-0-
05		6758 X	6156	-0-	-602	-0-	6156 2			N	-0-	-0-
06		6420 X	5944	-0-	-476	-0-	5944 2			N	-0-	-0-
07		6634 X	6092	-0-	-542	-0-	6092 2			N	-0-	-0-
08		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003 2			N	-0-	-0-
*09		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775 2			N	-0-	-0-
-----												
HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526												
04		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2			N	-0-	-0-
05		2232 N	2211	-0-	-21	-0-	2211 2			N	-0-	-0-
06		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2			N	-0-	-0-
07		2294 N	2188	-0-	-106	-0-	2188 2			N	-0-	-0-
08		2201 N	2018	-0-	-183	-0-	2018 2			N	-0-	-0-
09		2130 N	1962	-0-	-168	-0-	1962 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												
04		3510 X	3340	-0-	-170	-0-	3340 2			N	-0-	-0-
05		3875 X	3120	-0-	-755	-0-	3120 2			N	-0-	-0-
06		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2			N	-0-	-0-
07		3875 X	2471	-0-	-1404	-0-	2471 2			N	-0-	-0-
08		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2			N	-0-	-0-
09		3090 X	2713	-0-	-377	-0-	2713 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												
04		9900 X	9174	-0-	-726	-0-	9174 2			N	-0-	183
05		10013 X	8686	-0-	-1327	-0-	8632 2	54	9	N	49	55
06		9600 X	9192	-0-	-408	-0-	9192 2			N	-0-	55
07		9920 X	9384	-0-	-536	-0-	9384 2			N	-0-	55
08		9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	9136 2			N	-0-	55
*09		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8969 2			N	-0-	55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10142 - 11053	
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
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	289 2	39 9	N	35		162
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-		162
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		162
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-		162
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		162
09	300 N	240	-0-	-60	-0-	240 2		N	-0-		162
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11271 - 12393	
04	3180 X	2008	-0-	-1172	-0-	2008 2		N	-0-		-0-
05	3286 X	2978	-0-	-308	-0-	2978 2		N	-0-		-0-
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-		-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		N	-0-		-0-
08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2		N	-0-		-0-
*09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2		N	-0-		-0-
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11202 - 12366	
04	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 2		N	-0-		-0-
05	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260 2		N	-0-		-0-
06	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717 2		N	-0-		-0-
07	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526 2		N	-0-		-0-
08	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291 2		N	-0-		-0-
*09	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638 2		N	-0-		-0-
-----											
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11132 - 12232	
04	3390 X	3169	-0-	-221	-0-	3169 2		N	-0-		101
05	3503 X	3163	-0-	-340	-0-	3163 2		N	-0-		101
06	3300 X	2991	-0-	-309	-0-	2991 2		N	-0-		101
07	3410 X	2894	-0-	-516	-0-	2888 2	6 9	N	5		106
08	3286 X	2794	-0-	-492	-0-	2730 2	64 9	N	58		164
09	3180 X	2530	-0-	-650	-0-	2489 2	41 9	N	37		201
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11174 - 12460	
04	3150 X	1568	-0-	-1582	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
05	3255 X	1551	-0-	-1704	-0-	1551 2		N	-0-		-0-
06	3150 X	691	-0-	-2459	-0-	691 2		N	-0-		-0-
07	3069 X	597	-0-	-2472	-0-	597 2		N	-0-		-0-
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		N	-0-		-0-
*09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2		N	-0-		-0-
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11350 - 11742	
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-		-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
06	1560 N	1356	-0-	-204	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-		-0-
08	3100 N	4741	-0-	1641	1641	4741 2		N	-0-		-0-
*09	3000 N	3942	-0-	942	2583	3942 2		N	-0-		-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11182 - 12392	
04	5280 X	5023	-0-	-257	-0-	5023 2		N	-0-		-0-
05	4960 X	4881	-0-	-79	-0-	4881 2		N	-0-		-0-
06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2		N	-0-		-0-
07	5177 X	4780	-0-	-397	-0-	4780 2		N	-0-		-0-
08	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330 2		N	-0-		-0-
*09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 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 #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345					
M	O	GAS PROD	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
04	6480	X	6082	-0-	-398	-0-	6082 2		N	-0-			-0-
05	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439 2		N	-0-			-0-
06	6120	X	5869	-0-	-251	-0-	5869 2		N	-0-			-0-
07	6293	X	6089	-0-	-204	-0-	6089 2		N	-0-			-0-
08	6448	X	1810	-0-	-4638	-0-	1810 2		N	-0-			-0-
*09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420 2		N	-0-			-0-
-----													
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454					
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 2		N	-0-			-0-
05	5022	X	2370	-0-	-2652	-0-	2370 2		N	-0-			-0-
06	4860	X	4374	-0-	-486	-0-	4374 2		N	-0-			-0-
07	5022	X	4428	-0-	-594	-0-	4428 2		N	-0-			-0-
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 2		N	-0-			-0-
*09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2		N	-0-			-0-
-----													
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438					
04	4230	X	3590	-0-	-640	-0-	3590 2		N	-0-			-0-
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2		N	-0-			-0-
06	3990	X	3638	-0-	-352	-0-	3638 2		N	-0-			-0-
07	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3645 2		N	-0-			-0-
08	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346 2		N	-0-			-0-
09	4410	X	3661	-0-	-749	-0-	3661 2		N	-0-			-0-
-----													
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295					
04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007 2		N	-0-			-0-
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047 2		N	-0-			-0-
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794 2		N	-0-			-0-
07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960 2		N	-0-			-0-
08	7068	X	6834	-0-	-234	-0-	6834 2		N	-0-			-0-
09	6840	X	6538	-0-	-302	-0-	6538 2		N	-0-			-0-
-----													
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895					
04	3000	N	3049	-0-	49	49	3049 2		N	-0-			-0-
05	2797	N	2748	-0-	-49	-0-	2748 2		N	-0-			-0-
06	2850	X	2588	-0-	-262	-0-	2588 2		N	-0-			-0-
07	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	2668 2		N	-0-			-0-
08	1922	X	715	-0-	-1207	-0-	715 2		N	-0-			-0-
*09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2		N	-0-			-0-
-----													
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550					
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2		N	-0-			-0-
05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
06	900	X	856	-0-	-44	-0-	856 2		N	-0-			-0-
07	930	X	760	-0-	-170	-0-	760 2		N	-0-			-0-
08	1891	X	1156	-0-	-735	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
*09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-			-0-
-----													
DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386					
04	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	2766 2		N	-0-			76
05	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	2737 2	4 9	N	4			80
06	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	2681 2	45 9	N	41			121
07	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2951 2	13 9	N	12			133
08	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2		N	-0-			133
*09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			133

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5400 X	4814	-0-	-586	-0-	4814	2	N	-0-			-0-
05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2	N	-0-			-0-
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2	N	-0-			-0-
07	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2	N	-0-			-0-
08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2	N	-0-			-0-
*09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2	N	-0-			-0-
-----												
BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087				
04	6210 X	5093	-0-	-1117	-0-	5093	2	N	-0-			-0-
05	6386 X	5037	-0-	-1349	-0-	5037	2	N	-0-			-0-
06	6180 X	5087	-0-	-1093	-0-	5087	2	N	-0-			-0-
07	5859 X	5379	-0-	-480	-0-	5379	2	N	-0-			-0-
08	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2	N	-0-			-0-
09	4950 X	4860	-0-	-90	-0-	4860	2	N	-0-			-0-
-----												
ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320				
04	6060 X	5243	-0-	-817	-0-	5243	2	N	-0-			108
05	6107 X	5861	-0-	-246	-0-	5861	2	N	-0-			108
06	5820 X	5351	-0-	-469	-0-	5351	2	N	-0-			108
07	5983 X	5143	-0-	-840	-0-	5143	2	N	-0-			108
08	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2	N	-0-			108
*09	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2	N	-0-			108
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078				
04	3840 X	3516	-0-	-324	-0-	3516	2	N	-0-			-0-
05	3968 X	3432	-0-	-536	-0-	3432	2	N	-0-			-0-
06	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2	N	-0-			-0-
07	3937 X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2	N	-0-			-0-
08	3503 X	3224	-0-	-279	-0-	3224	2	N	-0-			-0-
*09	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770				
04	4200 X	3694	-0-	-506	-0-	3694	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	4228	-0-	-112	-0-	4228	2	N	-0-			-0-
06	4050 X	3876	-0-	-174	-0-	3876	2	N	-0-			-0-
07	4185 X	3953	-0-	-232	-0-	3953	2	N	-0-			-0-
08	4216 X	3421	-0-	-795	-0-	3421	2	N	-0-			-0-
09	4080 X	3061	-0-	-1019	-0-	3061	2	N	-0-			-0-
-----												
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522				
04	2160 N	2053	-0-	-107	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	1523	-0-	-616	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-			-0-
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-			-0-
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
*09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-			-0-
-----												
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496				
04	3450 X	3300	-0-	-150	-0-	3300	2	N	-0-			-0-
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2	N	-0-			-0-
06	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2	N	-0-			-0-
07	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2	N	-0-			-0-
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2	N	-0-			-0-
*09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	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 #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500		
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
04	6360 X	6295	-0-	-65	-0-	6295 2	N	-0-		-0-
05	6572 X	6388	-0-	-184	-0-	6388 2	N	-0-		-0-
06	6300 X	5942	-0-	-358	-0-	5942 2	N	-0-		-0-
07	6510 X	6273	-0-	-237	-0-	6273 2	N	-0-		-0-
08	6417 X	6006	-0-	-411	-0-	6006 2	N	-0-		-0-
09	6210 X	5386	-0-	-824	-0-	5386 2	N	-0-		-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374		
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 2	N	-0-		-0-
05	3658 X	3274	-0-	-384	-0-	3274 2	N	-0-		-0-
06	3540 X	2900	-0-	-640	-0-	2900 2	N	-0-		-0-
07	3658 X	3114	-0-	-544	-0-	3114 2	N	-0-		-0-
08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2	N	-0-		-0-
*09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2	N	-0-		-0-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532		
04	3840 X	3319	-0-	-521	-0-	3319 2	N	-0-		-0-
05	3968 X	3832	-0-	-136	-0-	3832 2	N	-0-		-0-
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2	N	-0-		-0-
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2	N	-0-		-0-
08	3844 X	3406	-0-	-438	-0-	3406 2	N	-0-		-0-
09	3720 X	3361	-0-	-359	-0-	3361 2	N	-0-		-0-
-----										
WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686		
04	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7471 2	60 4 N	-0-		230
05	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6892 2	62 4 N	-0-		230
06	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6923 2	60 4 N	-0-		230
07	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6975 2	62 4 N	-0-		230
08	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6658 2	62 4 N	-0-	177 1	53
*09	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6604 2	60 4 N	-0-		53
-----										
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250		
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2	N	-0-		78
05	2976 N	2778	-0-	-198	-0-	2778 2	N	-0-		78
06	2820 N	1872	-0-	-948	-0-	1872 2	N	-0-		78
07	2790 N	2460	-0-	-330	-0-	2460 2	N	-0-		78
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-		78
*09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	N	-0-		78
-----										
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512		
04	5250 X	4303	-0-	-947	-0-	4303 2	N	-0-		-0-
05	5735 X	4487	-0-	-1248	-0-	4487 2	N	-0-		-0-
06	5550 X	4083	-0-	-1467	-0-	4083 2	N	-0-		-0-
07	5735 X	4524	-0-	-1211	-0-	4524 2	N	-0-		-0-
08	4681 X	4482	-0-	-199	-0-	4482 2	N	-0-		-0-
09	4350 X	3996	-0-	-354	-0-	3996 2	N	-0-		-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410		
04	3930 X	3243	-0-	-687	-0-	3243 2	N	-0-		-0-
05	3937 X	3597	-0-	-340	-0-	3597 2	N	-0-		-0-
06	3810 X	3278	-0-	-532	-0-	3278 2	N	-0-		-0-
07	3751 X	3449	-0-	-302	-0-	3449 2	N	-0-		-0-
08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 2	N	-0-		-0-
*09	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2010	N	891	-0-	-1119	-0-	891 2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	1278 2	N	-0-			-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-			-0-
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2	N	-0-			-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	N	-0-			-0-
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-			-0-
-----												
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324				
04	4080	X	4048	-0-	-32	-0-	4048 2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3997	-0-	-219	-0-	3997 2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3540	-0-	-630	-0-	3540 2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3990	-0-	-319	-0-	3990 2	N	-0-			-0-
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2	N	-0-			-0-
*09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526				
04	4530	X	4326	-0-	-204	-0-	4326 2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4461	-0-	-220	-0-	4461 2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4316	-0-	-484	-0-	4316 2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4387	-0-	-573	-0-	4387 2	N	-0-			-0-
08	4557	X	3854	-0-	-703	-0-	3854 2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4210	-0-	-110	-0-	4210 2	N	-0-			-0-
-----												
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296				
04	4140	X	3829	-0-	-311	-0-	3829 2	N	-0-			-0-
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3961	-0-	-179	-0-	3961 2	N	-0-			-0-
07	4278	X	4157	-0-	-121	-0-	4157 2	N	-0-			-0-
08	4433	X	3178	-0-	-1255	-0-	3178 2	N	-0-			-0-
09	4290	X	2945	-0-	-1345	-0-	2945 2	N	-0-			-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308				
04	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1771 2	N	-0-			-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2	N	-0-			-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1422	-0-	-407	-0-	1422 2	N	-0-			-0-
08	2852	N	1556	-0-	-1296	-0-	1556 2	N	-0-			-0-
09	2550	N	1116	-0-	-1434	-0-	1116 2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790				
04	9270	X	9108	-0-	-162	-0-	9108 2	N	-0-			-0-
05	8773	X	6220	-0-	-2553	-0-	6220 2	N	-0-			-0-
06	8490	X	4466	-0-	-4024	-0-	4466 2	N	-0-			-0-
07	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882 2	N	-0-			-0-
08	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842 2	N	-0-			-0-
*09	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454 2	N	-0-			-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760				
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747 2	N	-0-			-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691 2	N	-0-			-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735 2	N	-0-			-0-
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	750 2	N	-0-			-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-			-0-
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10934 - 12172		
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	
04	3480	X	3120	-0-	-360	-0-	3120 2			N	-0-	75
05	3534	X	3178	-0-	-356	-0-	3178 2			N	-0-	75
06	3420	X	3008	-0-	-412	-0-	3008 2			N	-0-	75
07	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	3095 2			N	-0-	75
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2			N	-0-	75
*09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2			N	-0-	75
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11280 - 12462		
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2			N	-0-	-0-
05	3100	N	3549	-0-	449	-0-	449 2			N	-0-	-0-
06	1571	N	1122	-0-	-449	-0-	1122 2			N	-0-	-0-
07	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2			N	-0-	-0-
08	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2			N	-0-	-0-
*09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2			N	-0-	-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877		PERF.11373 - 12532		
04	3870	X	3259	-0-	-611	-0-	3259 2			N	-0-	-0-
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357 2			N	-0-	-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 2			N	-0-	-0-
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 2			N	-0-	-0-
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2			N	-0-	-0-
*09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2			N	-0-	-0-
-----												
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11571 - 15000		
04	7290	X	6909	-0-	-381	-0-	6849 2	60 4	N	-0-	-0-	
05	7533	X	6325	-0-	-1208	-0-	6263 2	62 4	N	-0-	-0-	
06	7290	X	6145	-0-	-1145	-0-	6085 2	60 4	N	-0-	-0-	
07	7285	X	6879	-0-	-406	-0-	6817 2	62 4	N	-0-	-0-	
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6309 2	62 4	N	-0-	-0-	
09	5790	X	5653	-0-	-137	-0-	5593 2	60 4	N	-0-	-0-	
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11814 - 12242		
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2			N	-0-	-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2			N	-0-	-0-
06	1890	N	1573	-0-	-317	-0-	1573 2			N	-0-	-0-
07	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334 2			N	-0-	-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2			N	-0-	-0-
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2			N	-0-	-0-
-----												
HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605		PERF.10904 - 11372		
04	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	3624 2			N	-0-	97
05	3844	X	3754	-0-	-90	-0-	3754 2			N	-0-	97
06	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481 2			N	-0-	97
07	3844	X	3558	-0-	-286	-0-	3558 2			N	-0-	97
08	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	3175 2			N	-0-	97
09	3630	X	3422	-0-	-208	-0-	3422 2			N	-0-	97
-----												
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11368 - 12579		
04	1290	N	590	-0-	-700	-0-	590 2			N	-0-	-0-
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	630 2			N	-0-	-0-
06	1350	N	1032	-0-	-318	-0-	1032 2			N	-0-	-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2			N	-0-	-0-
08	1488	X	1204	-0-	-284	-0-	1204 2			N	-0-	-0-
*09	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572		
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
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-	115
05	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		N	-0-	115
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-	115
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2		N	-0-	115
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		N	-0-	115
*09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		N	-0-	115
-----										
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298		
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1982 2	8 9	N	7	104
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1867 2	17 9	N	15	119
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1893 2	6 9	N	5	124
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1871 2	1 9	N	1	125
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-	125
*09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1741 2	8 9	N	7	132
-----										
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244		
04	2010 N	1771	-0-	-239	-0-	1771 2		N	-0-	-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-	-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-	-0-
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-	-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-	-0-
*09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-	-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205		
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-	-0-
05	2635 N	2238	-0-	-397	-0-	2238 2		N	-0-	-0-
06	2520 N	1781	-0-	-739	-0-	1781 2		N	-0-	-0-
07	2356 N	2334	-0-	-22	-0-	2334 2		N	-0-	-0-
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-	-0-
*09	3000 N	3129	-0-	129	129	3129 2		N	-0-	-0-
-----										
L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178		
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			N	-0-	133
05	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507 2		N	-0-	133
06	4440 X	3048	-0-	-1392	-0-	3048 2		N	-0-	133
07	4588 X	4155	-0-	-433	-0-	4155 2		N	-0-	133
08	5363 X	3156	-0-	-2207	-0-	3156 2		N	-0-	133
09	5190 X	4024	-0-	-1166	-0-	4024 2		N	-0-	133
-----										
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632		
04	5370 X	5191	-0-	-179	-0-	5191 2		N	-0-	-0-
05	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 2		N	-0-	-0-
06	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433 2		N	-0-	-0-
07	5363 X	5115	-0-	-248	-0-	5115 2		N	-0-	-0-
08	5797 X	5131	-0-	-666	-0-	5131 2		N	-0-	-0-
09	5610 X	4527	-0-	-1083	-0-	4527 2		N	-0-	-0-
-----										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178		
04	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2		N	-0-	40
05	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 2		N	-0-	40
06	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2		N	-0-	40
07	4526 X	4025	-0-	-501	-0-	4025 2		N	-0-	40
08	4464 X	3803	-0-	-661	-0-	3803 2		N	-0-	40
09	4320 X	3836	-0-	-484	-0-	3836 2		N	-0-	40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701		PERF.11318 - 12414	
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
04	2910	X	2766	-0-	-144	-0-	2766 2			N	-0-
05	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2862 2			N	-0-
06	2910	X	2665	-0-	-245	-0-	2665 2			N	-0-
07	2914	X	2783	-0-	-131	-0-	2783 2			N	-0-
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2			N	-0-
*09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2			N	-0-
-----											
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10951 - 12125	
04	6630	X	6002	-0-	-628	-0-	6002 2			N	167
05	6851	X	6524	-0-	-327	-0-	6391 2	133 9		N	110
06	6630	X	5995	-0-	-635	-0-	5995 2			N	110
07	6851	X	5811	-0-	-1040	-0-	5811 2			N	110
08	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490 2			N	110
*09	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200 2			N	110
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11674 - 12080	
04	6930	X	6217	-0-	-713	-0-	6217 2			N	-0-
05	6262	X	2762	-0-	-3500	-0-	2762 2			N	-0-
06	7500	X	6917	-0-	-583	-0-	6917 2			N	-0-
07	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177 2			N	-0-
08	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668 2			N	-0-
*09	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398 2			N	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11347 - 11785	
04	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	3340 2			N	-0-
05	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	3303 2			N	-0-
06	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	3036 2			N	-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2			N	-0-
08	3286	X	2754	-0-	-532	-0-	2754 2			N	-0-
*09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2			N	-0-
-----											
BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11516 - 11675	
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2			N	-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2			N	-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2			N	-0-
07	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	1061 2			N	-0-
08	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	1096 2			N	-0-
09	1380	N	1023	-0-	-357	-0-	1023 2			N	-0-
-----											
OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10669 - 12433	
04	2670	X	2134	-0-	-536	-0-	2134 2			N	-0-
05	2418	N	2051	-0-	-367	-0-	2051 2			N	-0-
06	2310	N	1963	-0-	-347	-0-	1963 2			N	-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2			N	-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2			N	-0-
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2			N	-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11213 - 11711	
04	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	2131 2			N	-0-
05	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2153 2			N	-0-
06	2160	N	2032	-0-	-128	-0-	2032 2			N	-0-
07	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	2088 2			N	-0-
08	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047 2			N	-0-
09	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1959 2			N	-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	252934	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	12246	PERF.11624 -	12060
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
-----												
04		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063 2			N	-0-	-0-
05		5177 X	5151	-0-	-26	-0-	5151 2			N	-0-	-0-
06		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880 2			N	-0-	-0-
07		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 2			N	-0-	-0-
08		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110 2			N	-0-	-0-
*09		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417 2			N	-0-	-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	253027	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	11856	PERF.11432 -	11586
04		300 N	269	-0-	-31	-0-	269 2			N	-0-	-0-
05		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2			N	-0-	-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-	-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-	-0-
08		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2			N	-0-	-0-
*09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-	-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	253246	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11657 -	12160
04		4200 X	3592	-0-	-608	-0-	3592 2			N	-0-	-0-
05		4340 X	3879	-0-	-461	-0-	3879 2			N	-0-	-0-
06		3660 X	2950	-0-	-710	-0-	2950 2			N	-0-	-0-
07		3720 X	2914	-0-	-806	-0-	2914 2			N	-0-	-0-
08		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2			N	-0-	-0-
*09		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2			N	-0-	-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	253248	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11366 -	11516
04		300 N	234	-0-	-66	-0-	234 2			N	-0-	-0-
05		310 N	60	-0-	-250	-0-	60 2			N	-0-	-0-
06		240 N	30	-0-	-210	-0-	30 2			N	-0-	-0-
07		248 N	49	-0-	-199	-0-	49 2			N	-0-	-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BLACK, H. D.GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253252	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11074 -	12249
04		4470 X	4118	-0-	-352	-0-	4118 2			N	-0-	-0-
05		4619 X	4336	-0-	-283	-0-	4336 2			N	-0-	-0-
06		4470 X	4217	-0-	-253	-0-	4217 2			N	-0-	-0-
07		4619 X	4099	-0-	-520	-0-	4099 2			N	-0-	-0-
08		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2			N	-0-	-0-
*09		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213 2			N	-0-	-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	253256	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	11963	PERF.11282 -	11676
04		3690 X	1016	-0-	-2674	-0-	1016 2			N	-0-	-0-
05		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 2			N	-0-	-0-
06		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2			N	-0-	-0-
07		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2			N	-0-	-0-
08		5735 X	4404	-0-	-1331	-0-	4404 2			N	-0-	-0-
09		5550 X	4248	-0-	-1302	-0-	4248 2			N	-0-	-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	253422	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11240 -	11714
04		7500 X	6546	-0-	-954	-0-	6546 2			N	-0-	-0-
05		7440 X	6730	-0-	-710	-0-	6730 2			N	-0-	-0-
06		7020 X	5928	-0-	-1092	-0-	5928 2			N	-0-	-0-
07		7254 X	6783	-0-	-471	-0-	6783 2			N	-0-	-0-
08		6789 X	6745	-0-	-44	-0-	6745 2			N	-0-	-0-
09		6540 X	6239	-0-	-301	-0-	6239 2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2460 X	2002	-0-	-458	-0-	2002	2	N	-0-			-0-
05		2542 X	586	-0-	-1956	-0-	586	2	N	-0-			-0-
06		2460 X	356	-0-	-2104	-0-	356	2	N	-0-			-0-
07		2542 X	652	-0-	-1890	-0-	652	2	N	-0-			-0-
08		589 X	382	-0-	-207	-0-	382	2	N	-0-			-0-
09		570 X	436	-0-	-134	-0-	436	2	N	-0-			-0-
-----													
LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324													
04		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2	N	-0-			-0-
05		3999 X	3814	-0-	-185	-0-	3814	2	N	-0-			-0-
06		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2	N	-0-			-0-
07		3999 X	1020	-0-	-2979	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
08		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2	N	-0-			-0-
*09		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2	N	-0-			-0-
-----													
BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421													
04		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2	N	-0-			242
05		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2	N	-0-			242
06		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5197	2	N	25			267
07		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5187	2	N	1	178	1	90
08		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2	N	-0-			90
*09		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2	N	-0-			90
-----													
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088													
04		2730 X	2120	-0-	-610	-0-	2120	2	N	-0-			33
05		2821 X	2299	-0-	-522	-0-	2299	2	N	-0-			33
06		2730 X	2462	-0-	-268	-0-	2456	2	N	5			38
07		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	5			43
08		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2943	2	N	20			63
*09		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2823	2	N	10			73
-----													
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426													
04		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-			-0-
06		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-			-0-
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
08		1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
09		1380 N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
-----													
COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744													
04		2070 N	1322	-0-	-748	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
05		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
06		2190 N	2133	-0-	-57	-0-	2133	2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
08		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-			-0-
*09		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	-0-			-0-
-----													
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032													
04		3330 X	2393	-0-	-937	-0-	2393	2	N	-0-			-0-
05		3441 X	3083	-0-	-358	-0-	3083	2	N	-0-			-0-
06		3330 X	2636	-0-	-694	-0-	2636	2	N	-0-			-0-
07		3441 X	2752	-0-	-689	-0-	2752	2	N	-0-			-0-
08		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	N	-0-			-0-
*09		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452		PERF.10707 - 12230	
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
04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-			52
05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	N	-0-			52
06	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-			52
07	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-			52
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-			52
*09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-			52
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355		PERF.11720 - 12238	
04	4320 X	3756	-0-	-564	-0-	3756 2	N	-0-			-0-
05	4402 X	4078	-0-	-324	-0-	4078 2	N	-0-			-0-
06	4140 X	3969	-0-	-171	-0-	3969 2	N	-0-			-0-
07	4278 X	3838	-0-	-440	-0-	3838 2	N	-0-			-0-
08	4061 X	4026	-0-	-35	-0-	4026 2	N	-0-			-0-
09	3930 X	3801	-0-	-129	-0-	3801 2	N	-0-			-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 11392	
04	4020 X	3916	-0-	-104	-0-	3916 2	N	-0-			-0-
05	4154 X	3997	-0-	-157	-0-	3997 2	N	-0-			-0-
06	4020 X	3414	-0-	-606	-0-	3414 2	N	-0-			-0-
07	4154 X	3428	-0-	-726	-0-	3428 2	N	-0-			-0-
08	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2	N	-0-			-0-
*09	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2	N	-0-			-0-
-----											
BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11010 - 12097	
04	7620 X	5623	-0-	-1997	-0-	5623 2	N	-0-			-0-
05	7223 X	6233	-0-	-990	-0-	6233 2	N	-0-			-0-
06	6870 X	6286	-0-	-584	-0-	6286 2	N	-0-			-0-
07	7099 X	6342	-0-	-757	-0-	6342 2	N	-0-			-0-
08	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453 2	N	-0-			-0-
*09	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076 2	N	-0-			-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11278 - 11676	
04	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2	N	-0-			-0-
05	3906 X	3501	-0-	-405	-0-	3501 2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3037	-0-	-743	-0-	3037 2	N	-0-			-0-
07	3906 X	3697	-0-	-209	-0-	3697 2	N	-0-			-0-
08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2	N	-0-			-0-
*09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2	N	-0-			-0-
-----											
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11057 - 12233	
04	5760 X	4329	-0-	-1431	-0-	4329 2	N	-0-			-0-
05	5952 X	4388	-0-	-1564	-0-	4388 2	N	-0-			-0-
06	4440 X	4245	-0-	-195	-0-	4245 2	N	-0-			-0-
07	4588 X	4315	-0-	-273	-0-	4315 2	N	-0-			-0-
08	4371 X	4318	-0-	-53	-0-	4318 2	N	-0-			-0-
09	4230 X	4084	-0-	-146	-0-	4084 2	N	-0-			-0-
-----											
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11131 - 12331	
04	4830 X	4511	-0-	-319	-0-	4511 2	N	-0-			-0-
05	4867 X	4608	-0-	-259	-0-	4608 2	N	-0-			-0-
06	4620 X	4355	-0-	-265	-0-	4355 2	N	-0-			-0-
07	4681 X	4503	-0-	-178	-0-	4503 2	N	-0-			-0-
08	4619 X	4333	-0-	-286	-0-	4333 2	N	-0-			-0-
09	4470 X	4162	-0-	-308	-0-	4162 2	N	-0-			-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10969 - 12280		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4980 X	4661	-0-	-319	-0-	4661	2	N	-0-			71
05	5084 X	4762	-0-	-322	-0-	4762	2	N	-0-			71
06	4920 X	4541	-0-	-379	-0-	4541	2	N	-0-			71
07	5084 X	4843	-0-	-241	-0-	4843	2	N	-0-			71
08	4743 X	4649	-0-	-94	-0-	4649	2	N	-0-			71
09	4590 X	4366	-0-	-224	-0-	4366	2	N	-0-			71
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11354 - 11730		
04	1080 N	838	-0-	-242	-0-	838	2	N	-0-			-0-
05	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2	N	-0-			-0-
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2	N	-0-			-0-
07	868 N	706	-0-	-162	-0-	706	2	N	-0-			-0-
08	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	2	N	-0-			-0-
*09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669		PERF.11330 - 12547		
04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-			-0-
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2	N	-0-			-0-
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	3195	-0-	-122	-0-	3195	2	N	-0-			-0-
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2871	-0-	-99	-0-	2871	2	N	-0-			-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143		PERF.11497 - 11934		
04	5430 X	3447	-0-	-1983	-0-	3447	2	N	-0-			-0-
05	5611 X	2809	-0-	-2802	-0-	2809	2	N	-0-			-0-
06	5430 X	3705	-0-	-1725	-0-	3705	2	N	-0-			-0-
07	5394 X	4813	-0-	-581	-0-	4813	2	N	-0-			-0-
08	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2	N	-0-			-0-
*09	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2	N	-0-			-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917		PERF.11375 - 11546		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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		
04	12240 X	8591	-0-	-3649	-0-	8591	2	N	-0-			-0-
05	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2	N	-0-			-0-
06	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2	N	-0-			-0-
07	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2	N	-0-			-0-
08	12214 X	11847	-0-	-367	-0-	11847	2	N	-0-			-0-
09	11820 X	6261	-0-	-5559	-0-	6261	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		
04	3540 X	2925	-0-	-615	-0-	2925	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	3101	-0-	-154	-0-	3101	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	2924	-0-	-226	-0-	2924	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	2924	-0-	-269	-0-	2924	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2768	-0-	-332	-0-	2768	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2996	-0-	-4	-0-	2996	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5400 X	4951	-0-	-449	-0-	47 1	4904 2	N	-0-		-0-
05	5580 X	5106	-0-	-474	-0-	49 1	5057 2	N	-0-		-0-
06	4980 X	4106	-0-	-874	-0-	47 1	4059 2	N	-0-		-0-
07	5146 X	4913	-0-	-233	-0-	49 1	4864 2	N	-0-		-0-
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	49 1	4804 2	N	-0-		-0-
*09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	47 1	4092 2	N	-0-		-0-
-----											
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255910		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262			
04	3030 X	2793	-0-	-237	-0-	2793 2		N	-0-		-0-
05	3131 X	2910	-0-	-221	-0-	2910 2		N	-0-		-0-
06	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	2788 2		N	-0-		-0-
07	2976 X	2750	-0-	-226	-0-	2750 2		N	-0-		-0-
08	2914 X	2773	-0-	-141	-0-	2773 2		N	-0-		-0-
09	2820 X	2726	-0-	-94	-0-	2726 2		N	-0-		-0-
-----											
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388			
04	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	1155 2		N	-0-		-0-
05	1054 N	878	-0-	-176	-0-	878 2		N	-0-		-0-
06	1200 N	1073	-0-	-127	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
07	1209 N	570	-0-	-639	-0-	570 2		N	-0-		-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
09	930 N	708	-0-	-222	-0-	708 2		N	-0-		-0-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484			
04	7350 X	3126	-0-	-4224	-0-	3126 2		N	-0-		-0-
05	6944 X	3664	-0-	-3280	-0-	3664 2		N	-0-		-0-
06	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8506 2		N	-0-		-0-
07	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925 2		N	-0-		-0-
08	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814 2		N	-0-		-0-
*09	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256 2		N	-0-		-0-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846			
04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332 2		N	-0-		-0-
05	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909 2		N	-0-		-0-
06	5670 X	4358	-0-	-1312	-0-	4358 2		N	-0-		-0-
07	6448 X	3683	-0-	-2765	-0-	3683 2		N	-0-		-0-
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2		N	-0-		-0-
*09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 2		N	-0-		-0-
-----											
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350			
04	3750 X	3695	-0-	-55	-0-	3695 2		N	-0-		-0-
05	3875 X	3452	-0-	-423	-0-	3452 2		N	-0-		-0-
06	3870 X	3454	-0-	-416	-0-	3454 2		N	-0-		-0-
07	3999 X	3378	-0-	-621	-0-	3378 2		N	-0-		-0-
08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2		N	-0-		-0-
*09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2		N	-0-		-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238			
04	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 2		N	-0-		-0-
05	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 2		N	-0-		-0-
06	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854 2		N	-0-		-0-
07	4309 X	3502	-0-	-807	-0-	3502 2		N	-0-		-0-
08	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950 2		N	-0-		-0-
09	4770 X	2470	-0-	-2300	-0-	2470 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 #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925		
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
04	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2	N	-0-		-0-
05	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 2	N	-0-		-0-
06	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2	N	-0-		-0-
07	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 2	N	-0-		-0-
08	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2	N	-0-		-0-
*09	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2	N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790		
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
05	1116 N	919	-0-	-197	-0-	919 2	N	-0-		-0-
06	780 N	465	-0-	-315	-0-	465 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010 2	N	-0-		-0-
08	930 N	594	-0-	-336	-0-	594 2	N	-0-		-0-
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		-0-
-----										
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480		
04	3690 X	3212	-0-	-478	-0-	3212 2	N	-0-		-0-
05	3720 X	2918	-0-	-802	-0-	2918 2	N	-0-		-0-
06	3600 X	3105	-0-	-495	-0-	3105 2	N	-0-		-0-
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2	N	-0-		-0-
08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2	N	-0-		-0-
*09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2	N	-0-		-0-
-----										
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009		
04	6960 X	6551	-0-	-409	-0-	6551 2	N	-0-		175
05	7006 X	6683	-0-	-323	-0-	6578 2	N	95	175 1	95
06	6780 X	6212	-0-	-568	-0-	6212 2	N	-0-		95
07	7006 X	6484	-0-	-522	-0-	6484 2	N	-0-		95
08	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352 2	N	-0-		95
*09	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240 2	N	-0-		95
-----										
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247		
04	5730 X	5682	-0-	-48	-0-	5682 2	N	-0-		94
05	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293 2	N	-0-		94
06	5730 X	4951	-0-	-779	-0-	4951 2	N	-0-		94
07	5921 X	5886	-0-	-35	-0-	5886 2	N	-0-		94
08	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906 2	N	-0-		94
*09	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2	N	-0-		94
-----										
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371		
04	3390 X	2791	-0-	-599	-0-	2791 2	N	-0-		-0-
05	3503 X	3291	-0-	-212	-0-	3291 2	N	-0-		-0-
06	3360 X	2941	-0-	-419	-0-	2941 2	N	-0-		-0-
07	3472 X	2892	-0-	-580	-0-	2892 2	N	-0-		-0-
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2	N	-0-		-0-
*09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2	N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206		
04	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2	N	-0-		-0-
05	3968 X	3876	-0-	-92	-0-	3876 2	N	-0-		-0-
06	3840 X	3407	-0-	-433	-0-	3407 2	N	-0-		-0-
07	3968 X	3548	-0-	-420	-0-	3548 2	N	-0-		-0-
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2	N	-0-		-0-
*09	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 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 #:		15H	RRCID ->	256621	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	14984	PERF.12400 - 14950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		12210 X	8897	-0-	-3313	-0-	8897 2		N	-0-		-0-
05		12617 X	9633	-0-	-2984	-0-	9633 2		N	-0-		-0-
06		12210 X	8075	-0-	-4135	-0-	8075 2		N	-0-		-0-
07		11780 X	10246	-0-	-1534	-0-	10246 2		N	-0-		-0-
08		10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	10969 2		N	-0-		-0-
*09		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892 2		N	-0-		-0-
-----												
ROPER GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256636	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11059 - 11196	
04		1680 N	1207	-0-	-473	-0-	1207 2		N	-0-		-0-
05		2263 N	1061	-0-	-1202	-0-	1061 2		N	-0-		-0-
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
07		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		-0-
08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
*09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
-----												
C. N. WILLIFORD		WELL #:		7	RRCID ->	256677	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	12355	PERF.10904 - 12183	
04		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	7003 2		N	-0-		93
05		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135 2		N	-0-		93
06		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298 2		N	-0-		93
07		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770 2		N	-0-		93
08		7471 X	6371	-0-	-1100	-0-	6254 2	117 9	N	106	181 1	18
09		6990 X	6318	-0-	-672	-0-	6318 2		N	-0-		18
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	256841	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	11781	PERF. 8540 - 11370	
*10		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922 2		N	-0-		34
*11		4830 X	2912	-0-	-1918	-0-	2912 2		N	-0-		34
*12		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025 2		N	-0-		34
*01		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332 2		N	-0-		34
*02		4669 X	4167	-0-	-502	-0-	4167 2		N	-0-		34
*03		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965 2		N	-0-		34
*04		4830 X	4158	-0-	-672	-0-	4158 2		N	-0-		34
*05		4991 X	3463	-0-	-1528	-0-	3463 2		N	-0-		34
*06		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 2		N	-0-		34
*07		4991 X	4951	-0-	-40	-0-	4951 2		N	-0-		34
*08		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 2		N	-0-		34
*09		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 2		N	-0-	34 1	-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	256848	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11364 - 11824	
04		1980 N	1781	-0-	-199	-0-	1781 2		N	-0-		-0-
05		2356 N	1173	-0-	-1183	-0-	1173 2		N	-0-		-0-
06		2130 N	1219	-0-	-911	-0-	1219 2		N	-0-		-0-
07		1829 N	758	-0-	-1071	-0-	758 2		N	-0-		-0-
08		1178 N	762	-0-	-416	-0-	762 2		N	-0-		-0-
09		1170 N	678	-0-	-492	-0-	678 2		N	-0-		-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	256850	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8596 - 10434	
04		3930 X	3577	-0-	-353	-0-	3577 2		N	-0-		-0-
05		4061 X	3325	-0-	-736	-0-	3325 2		N	-0-		-0-
06		3930 X	2553	-0-	-1377	-0-	2553 2		N	-0-		-0-
07		4061 X	2149	-0-	-1912	-0-	2149 2		N	-0-		-0-
08		3286 X	1639	-0-	-1647	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
09		3180 X	1594	-0-	-1586	-0-	1594 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734		
M	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
04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2	N	-0-		-0-
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2	N	-0-		-0-
06	2670 N	2404	-0-	-266	-0-	2404 2	N	-0-		-0-
07	2480 N	2330	-0-	-150	-0-	2330 2	N	-0-		-0-
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2	N	-0-		-0-
*09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2	N	-0-		-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605		
04	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8433 2	N	-0-		-0-
05	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	10493 2	N	-0-		-0-
06	8550 X	7888	-0-	-662	-0-	7888 2	N	-0-		-0-
07	8835 X	8049	-0-	-786	-0-	8049 2	N	-0-		-0-
08	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215 2	N	-0-		-0-
*09	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826		
04	4890 X	3963	-0-	-927	-0-	3963 2	N	-0-		-0-
05	4960 X	4865	-0-	-95	-0-	4865 2	N	-0-		-0-
06	4830 X	4203	-0-	-627	-0-	4203 2	N	-0-		-0-
07	4991 X	4691	-0-	-300	-0-	4691 2	N	-0-		-0-
08	4991 X	4504	-0-	-487	-0-	4504 2	N	-0-		-0-
09	4710 X	4195	-0-	-515	-0-	4195 2	N	-0-		-0-
-----										
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273		
04	3930 X	2955	-0-	-975	-0-	2955 2	N	-0-		-0-
05	4061 X	2752	-0-	-1309	-0-	2752 2	N	-0-		-0-
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2	N	-0-		-0-
07	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2	N	-0-		-0-
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-		-0-
*09	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2	N	-0-		-0-
-----										
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360		
04	4170 X	3766	-0-	-404	-0-	3766 2	N	-0-		-0-
05	4309 X	4166	-0-	-143	-0-	4166 2	N	-0-		-0-
06	4080 X	3703	-0-	-377	-0-	3703 2	N	-0-		-0-
07	4123 X	3729	-0-	-394	-0-	3729 2	N	-0-		-0-
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2	N	-0-		-0-
*09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 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		
04	10170 X	9176	-0-	-994	-0-	9176 2	N	-0-		-0-
05	10509 X	10040	-0-	-469	-0-	10040 2	N	-0-		-0-
06	9930 X	8729	-0-	-1201	-0-	8729 2	N	-0-		-0-
07	10261 X	9676	-0-	-585	-0-	9676 2	N	-0-		-0-
08	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9562 2	N	-0-		-0-
*09	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9200 2	N	-0-		-0-
-----										
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876		
04	8220 X	7067	-0-	-1153	-0-	7067 2	41 9 N	37		247
05	8494 X	5050	-0-	-3444	-0-	5050 2		-0-		247
06	8220 X	6360	-0-	-1860	-0-	6276 2	84 9 N	76		323
07	7533 X	3727	-0-	-3806	-0-	3724 2	3 9 N	3	177 1	149
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		-0-		149
*09	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681 2		-0-		149

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10888 - 12091	
M	O	GAS 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		
04	11280 X	8963	-0-	-2317	-0-	8818	2	145	9	N	201
05	11656 X	8648	-0-	-3008	-0-	8584	2	64	9	N	82
06	10680 X	8705	-0-	-1975	-0-	8705	2			N	82
07	11036 X	9121	-0-	-1915	-0-	8975	2	146	9	N	37
08	9393 X	8525	-0-	-868	-0-	8525	2			N	37
09	8970 X	8157	-0-	-813	-0-	8157	2			N	37
-----											
HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11048 - 12450	
04	2640 X	1480	-0-	-1160	-0-	1480	2			N	43
05	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	43
06	1410 X	969	-0-	-441	-0-	969	2			N	43
07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	43
08	3100 N	8790	-0-	5690	5690	8790	2			N	43
*09	3000 N	4018	-0-	1018	6708	4018	2			N	43
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11444 - 11803	
04	1410 N	1293	-0-	-117	-0-	1293	2			N	-0-
05	1457 N	1282	-0-	-175	-0-	1282	2			N	-0-
06	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	1317	2			N	-0-
07	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-
*09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-
-----											
HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504		PERF.10831 - 11076	
04	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	1519	2			N	-0-
05	1581 N	1085	-0-	-496	-0-	1085	2			N	-0-
06	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1551	2			N	-0-
07	1581 N	1330	-0-	-251	-0-	1330	2			N	-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-
*09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888	
04	4800 X	4494	-0-	-306	-0-	4494	2			N	-0-
05	4929 X	4615	-0-	-314	-0-	4615	2			N	-0-
06	4710 X	4342	-0-	-368	-0-	4342	2			N	-0-
07	4867 X	3813	-0-	-1054	-0-	3813	2			N	-0-
08	4619 X	4497	-0-	-122	-0-	4497	2			N	-0-
09	4470 X	4409	-0-	-61	-0-	4409	2			N	-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785	
04	9000 X	8190	-0-	-810	-0-	8190	2			N	-0-
05	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2			N	-0-
06	9000 X	5835	-0-	-3165	-0-	5835	2			N	-0-
07	9300 X	7713	-0-	-1587	-0-	7713	2			N	-0-
08	10075 X	7424	-0-	-2651	-0-	7424	2			N	-0-
09	9600 X	7585	-0-	-2015	-0-	7585	2			N	-0-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530	
04	1860 X	1344	-0-	-516	-0-	1344	2			N	-0-
05	1426 N	1053	-0-	-373	-0-	1053	2			N	-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-
07	1395 N	629	-0-	-766	-0-	629	2			N	-0-
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-
09	1050 N	950	-0-	-100	-0-	950	2			N	-0-

-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HENNDERSON GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	258024	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.11276 - 11706		
M	O	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
-----														
04		1620 N	1497	-0-	-123	-0-	1497 2			N	-0-			-0-
05		1612 N	1222	-0-	-390	-0-	1222 2			N	-0-			-0-
06		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2			N	-0-			-0-
07		1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479 2			N	-0-			-0-
08		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2			N	-0-			-0-
09		1200 N	853	-0-	-347	-0-	853 2			N	-0-			-0-
-----														
WINFREE GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	258449	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12104	PERF.11526 - 11930		
04		4560 X	3989	-0-	-571	-0-	3989 2			N	-0-			-0-
05		4712 X	3745	-0-	-967	-0-	3745 2			N	-0-			-0-
06		4440 X	3922	-0-	-518	-0-	3922 2			N	-0-			-0-
07		4588 X	3774	-0-	-814	-0-	3774 2			N	-0-			-0-
08		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2			N	-0-			-0-
*09		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2			N	-0-			-0-
-----														
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:	13	RRCID ->	259045	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	12380	PERF.10986 - 12076		
04		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2			N	-0-			-0-
05		2914 N	2876	-0-	-38	-0-	2876 2			N	-0-			-0-
06		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2			N	-0-			-0-
07		3069 X	2680	-0-	-389	-0-	2680 2			N	-0-			-0-
08		3038 X	2966	-0-	-72	-0-	2966 2			N	-0-			-0-
09		2940 X	2712	-0-	-228	-0-	2712 2			N	-0-			-0-
-----														
HENNDERSON GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	259193	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	12124	PERF.11414 - 11851		
04		3480 X	2972	-0-	-508	-0-	2972 2			N	-0-			-0-
05		3441 X	3220	-0-	-221	-0-	3220 2			N	-0-			-0-
06		3300 X	3147	-0-	-153	-0-	3147 2			N	-0-			-0-
07		3317 X	3168	-0-	-149	-0-	3168 2			N	-0-			-0-
08		3100 X	3009	-0-	-91	-0-	3009 2			N	-0-			-0-
*09		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 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		
04		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403 2			Y	-0-			272
05		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8480 2			Y	-0-			272
06		7650 X	4460	-0-	-3190	-0-	4460 2			Y	-0-			272
07		7905 X	7587	-0-	-318	-0-	7587 2			Y	-0-			272
08		8556 X	6654	-0-	-1902	-0-	6654 2			Y	-0-	182 1		90
09		8280 X	7106	-0-	-1174	-0-	7069 2	37 9		Y	34			124
-----														
WETTERMARK GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	259196	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11091 - 12322		
04		3600 X	1541	-0-	-2059	-0-	1541 2			N	-0-			-0-
05		1922 X	1144	-0-	-778	-0-	1144 2			N	-0-			-0-
06		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2			N	-0-			-0-
07		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2			N	-0-			-0-
08		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2			N	-0-			-0-
*09		3000 N	4567	-0-	1567	1567	4567 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		
04		4200 X	4137	-0-	-63	-0-	4137 2			Y	-0-			5
05		4309 X	4193	-0-	-116	-0-	4193 2			Y	-0-			5
06		4170 X	4006	-0-	-164	-0-	4006 2			Y	-0-			5
07		4309 X	3987	-0-	-322	-0-	3987 2			Y	-0-			5
08		4247 X	3770	-0-	-477	-0-	3770 2			Y	-0-	3 1		2
09		4110 X	3428	-0-	-682	-0-	3428 2			Y	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10820 - 12280
M	O	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
04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2	N	-0-		-0-
05	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2	N	-0-		-0-
06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961 2	N	-0-		-0-
07	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363 2	N	-0-		-0-
08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455 2	N	-0-		-0-
*09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192 2	N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11644 - 12088
04	7350 X	5839	-0-	-1511	-0-	5839 2	N	-0-		-0-
05	7254 X	6832	-0-	-422	-0-	6832 2	N	-0-		-0-
06	6480 X	5946	-0-	-534	-0-	5946 2	N	-0-		-0-
07	6696 X	5689	-0-	-1007	-0-	5689 2	N	-0-		-0-
08	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931 2	N	-0-		-0-
*09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154 2	N	-0-		-0-
-----										
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402		PERF.11008 - 12187
04	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418 2	N	-0-		-0-
05	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619 2	N	-0-		-0-
06	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066 2	N	-0-		-0-
07	6231 X	6176	-0-	-55	-0-	6176 2	N	-0-		-0-
08	6634 X	5820	-0-	-814	-0-	5820 2	N	-0-		-0-
09	6420 X	5474	-0-	-946	-0-	5474 2	N	-0-		-0-
-----										
OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11129 - 12362
04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2	N	-0-		-0-
05	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2	N	-0-		-0-
06	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2	N	-0-		-0-
07	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2	N	-0-		-0-
08	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	2759 2	N	-0-		-0-
*09	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2	N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823
04	9030 X	8028	-0-	-1002	-0-	8028 2	N	-0-		-0-
05	9331 X	6519	-0-	-2812	-0-	6519 2	N	-0-		-0-
06	9030 X	7994	-0-	-1036	-0-	7994 2	N	-0-		-0-
07	9331 X	7587	-0-	-1744	-0-	7587 2	N	-0-		-0-
08	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193 2	N	-0-		-0-
*09	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538 2	N	-0-		-0-
-----										
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338
04	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036 2	N	-0-		-0-
05	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8408 2	N	-0-		-0-
06	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101 2	N	-0-		-0-
07	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8289 2	N	-0-		-0-
08	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971 2	N	-0-		-0-
*09	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793 2	N	-0-		-0-
-----										
PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402
04	4320 X	4106	-0-	-214	-0-	4106 2	N	-0-		-0-
05	4433 X	4208	-0-	-225	-0-	4208 2	N	-0-		-0-
06	4290 X	3987	-0-	-303	-0-	3987 2	N	-0-		-0-
07	4371 X	4158	-0-	-213	-0-	4158 2	N	-0-		-0-
08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2	N	-0-		-0-
*09	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 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 #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11512 - 12030	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	7500 X	6394	-0-	-1106	-0-	6394	2	N	-0-		-0-
05	7750 X	5778	-0-	-1972	-0-	5778	2	N	-0-		-0-
06	6690 X	6125	-0-	-565	-0-	6125	2	N	-0-		-0-
07	6913 X	5991	-0-	-922	-0-	5991	2	N	-0-		-0-
08	5766 X	5184	-0-	-582	-0-	5184	2	N	-0-		-0-
*09	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2	N	-0-		-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 11643	
04	6210 X	4213	-0-	-1997	-0-	4213	2	N	-0-		-0-
05	6262 X	3592	-0-	-2670	-0-	3592	2	N	-0-		-0-
06	5940 X	1170	-0-	-4770	-0-	1170	2	N	-0-		-0-
07	5208 X	3711	-0-	-1497	-0-	3711	2	N	-0-		-0-
08	3658 X	3370	-0-	-288	-0-	3370	2	N	-0-		-0-
09	3540 X	2875	-0-	-665	-0-	2875	2	N	-0-		-0-
-----											
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11072 - 12398	
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-		46
05	1612 N	1304	-0-	-308	-0-	1304	2	N	-0-		46
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-		46
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-		46
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-		46
*09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-		46
-----											
HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11098 - 12313	
04	1890 X	1577	-0-	-313	-0-	1577	2	N	-0-		-0-
05	2232 N	1393	-0-	-839	-0-	1393	2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1280	-0-	-550	-0-	1280	2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1438	-0-	-205	-0-	1438	2	N	-0-		-0-
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-		-0-
*09	3000 N	3738	-0-	738	738	3738	2	N	-0-		-0-
-----											
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11091 - 12397	
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-		-0-
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	N	-0-		-0-
06	2430 N	2243	-0-	-187	-0-	2243	2	N	-0-		-0-
07	2418 N	2304	-0-	-114	-0-	2304	2	N	-0-		-0-
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2	N	-0-		-0-
*09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-		-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306		PERF.11721 - 12184	
04	3900 X	3431	-0-	-469	-0-	3431	2	N	-0-		-0-
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-		-0-
06	3900 X	3586	-0-	-314	-0-	3586	2	N	-0-		-0-
07	4030 X	3280	-0-	-750	-0-	3280	2	N	-0-		-0-
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	N	-0-		-0-
*09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	N	-0-		-0-
-----											
COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11280 - 12499	
04	7170 X	6398	-0-	-772	-0-	6398	2	N	-0-		-0-
05	7099 X	6364	-0-	-735	-0-	6364	2	N	-0-		-0-
06	6630 X	6016	-0-	-614	-0-	6016	2	N	-0-		-0-
07	6603 X	6060	-0-	-543	-0-	6060	2	N	-0-		-0-
08	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2	N	-0-		-0-
*09	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358		PERF.10931 - 12082		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3390 X	2443	-0-	-947	-0-	2442	2	1	9	N	1	226
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-	226
06	3090 X	3079	-0-	-11	-0-	3079	2			N	-0-	226
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-	226
08	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-	46
*09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-	46
-----												
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348		PERF.10907 - 12098		
04	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-	201
05	12369 X	11549	-0-	-820	-0-	11519	2	30	9	N	27	228
06	11970 X	10892	-0-	-1078	-0-	10884	2	8	9	N	7	53
07	12369 X	8069	-0-	-4300	-0-	7978	2	91	9	N	83	136
08	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-	136
*09	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-	136
-----												
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11105 - 12252		
04	6540 X	5038	-0-	-1502	-0-	5038	2			N	-0-	-0-
05	6758 X	4608	-0-	-2150	-0-	4608	2			N	-0-	-0-
06	6270 X	5097	-0-	-1173	-0-	5097	2			N	-0-	-0-
07	6355 X	3682	-0-	-2673	-0-	3682	2			N	-0-	-0-
08	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-	-0-
*09	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-	-0-
-----												
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11125 - 12240		
04	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5593	2	7	9	N	6	116
05	5456 X	4839	-0-	-617	-0-	4839	2			N	-0-	116
06	5280 X	2096	-0-	-3184	-0-	2085	2	11	9	N	10	126
07	5642 X	4310	-0-	-1332	-0-	4310	2			N	-0-	126
08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-	126
*09	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-	126
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11560 - 12003		
04	3390 X	3112	-0-	-278	-0-	3112	2			N	-0-	-0-
05	3255 X	3221	-0-	-34	-0-	3221	2			N	-0-	-0-
06	3360 X	2946	-0-	-414	-0-	2946	2			N	-0-	-0-
07	3472 X	2847	-0-	-625	-0-	2847	2			N	-0-	-0-
08	3255 X	2929	-0-	-326	-0-	2929	2			N	-0-	-0-
09	3120 X	2898	-0-	-222	-0-	2898	2			N	-0-	-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731		
04	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-	-0-
05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-	-0-
06	11490 X	8737	-0-	-2753	-0-	8737	2			N	-0-	-0-
07	11873 X	10086	-0-	-1787	-0-	10086	2			N	-0-	-0-
08	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-	-0-
*09	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-	-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11280 - 11740		
04	4530 X	3735	-0-	-795	-0-	3735	2			N	-0-	-0-
05	4526 X	4039	-0-	-487	-0-	4039	2			N	-0-	-0-
06	4500 X	3268	-0-	-1232	-0-	3268	2			N	-0-	-0-
07	4650 X	3016	-0-	-1634	-0-	3016	2			N	-0-	-0-
08	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	3077	2			N	-0-	-0-
*09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-	-0-

-----											
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HAM GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	260776	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	11615	PERF.10335 - 11340
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----											
04		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		N	-0-	-0-
05		4123 X	3496	-0-	-627	-0-	3496 2		N	-0-	-0-
06		3990 X	3169	-0-	-821	-0-	3169 2		N	-0-	-0-
07		4123 X	3114	-0-	-1009	-0-	3114 2		N	-0-	-0-
08		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2		N	-0-	-0-
*09		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2		N	-0-	-0-
-----											
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	260803	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10970 - 12212
04		8100 X	7199	-0-	-901	-0-	7199 2		N	-0-	-0-
05		12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	12916 2		N	-0-	-0-
06		10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10370 2		N	-0-	-0-
07		10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	10351 2		N	-0-	-0-
08		12927 X	8988	-0-	-3939	-0-	8988 2		N	-0-	-0-
09		12510 X	8055	-0-	-4455	-0-	8055 2		N	-0-	-0-
-----											
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	260936	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	12510	PERF.11053 - 12254
04		4380 X	3473	-0-	-907	-0-	3473 2		N	-0-	-0-
05		4526 X	3203	-0-	-1323	-0-	3203 2		N	-0-	-0-
06		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 2		N	-0-	-0-
07		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 2		N	-0-	-0-
08		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 2		N	-0-	-0-
*09		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 2		N	-0-	-0-
-----											
DOWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260955	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	12420	PERF.10571 - 12094
04		3030 X	2758	-0-	-272	-0-	2758 2		N	-0-	86
05		3069 X	3055	-0-	-14	-0-	3055 2		N	-0-	86
06		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		N	-0-	86
07		3069 X	2343	-0-	-726	-0-	2343 2		N	-0-	86
08		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		N	-0-	86
*09		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-	86
-----											
H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261190	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12150 - 14450
04		13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134 2		N	-0-	-0-
05		12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	12885 2		N	-0-	-0-
06		12600 X	10846	-0-	-1754	-0-	10846 2		N	-0-	-0-
07		13020 X	12572	-0-	-448	-0-	12572 2		N	-0-	-0-
08		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643 2		N	-0-	-0-
*09		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858 2		N	-0-	-0-
-----											
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12	RRCID ->	261196	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	12703	PERF.11665 - 12776
04		4230 X	3520	-0-	-710	-0-	3520 2		N	-0-	-0-
05		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 2		N	-0-	-0-
06		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2		N	-0-	-0-
07		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581 2		N	-0-	-0-
08		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 2		N	-0-	-0-
*09		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213 2		N	-0-	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	261197	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11446 - 11801
04		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-	-0-
05		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-	-0-
06		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-	-0-
07		1240 N	778	-0-	-462	-0-	778 2		N	-0-	-0-
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-	-0-
*09		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								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214		
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
04	5220 X	4477	-0-	-743	-0-	4477 2	N	-0-		-0-
05	5301 X	4533	-0-	-768	-0-	4533 2	N	-0-		-0-
06	5130 X	4344	-0-	-786	-0-	4344 2	N	-0-		-0-
07	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191 2	N	-0-		-0-
08	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 2	N	-0-		-0-
*09	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2	N	-0-		-0-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733		
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3722	-0-	622	622	3722 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3488	-0-	488	1110	3488 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3379	-0-	279	1389	3379 2	N	-0-		-0-
08	5039 X	3650	-0-	-1389	-0-	3650 2	N	-0-		-0-
*09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2	N	-0-		-0-
-----										
ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512		
04	5970 X	5458	-0-	-512	-0-	5458 2	Y	-0-		28
05	6076 X	4755	-0-	-1321	-0-	4755 2	Y	-0-		28
06	5670 X	4219	-0-	-1451	-0-	4213 2	6 9 Y	5		33
07	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6034 2	19 9 Y	17		50
08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 2	Y	-0-		50
*09	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4320 2	20 9 Y	18		68
-----										
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650		
04	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	11000 2	N	-0-		-0-
05	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	13472 2	N	-0-		-0-
06	9030 X	8908	-0-	-122	-0-	8908 2	N	-0-		-0-
07	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	10749 2	N	-0-		-0-
08	13299 X	7671	-0-	-5628	-0-	7671 2	N	-0-		-0-
09	12870 X	5402	-0-	-7468	-0-	5402 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782		
04	1410 N	853	-0-	-557	-0-	853 2	N	-0-		52
05	837 N	326	-0-	-511	-0-	326 2	N	-0-		52
06	960 N	761	-0-	-199	-0-	761 2	N	-0-		52
07	868 N	741	-0-	-127	-0-	741 2	N	-0-		52
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	N	-0-		52
*09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		52
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992		
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	N	-0-		-0-
05	403 N	74	-0-	-329	-0-	74 2	N	-0-		-0-
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2	N	-0-		-0-
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-		-0-
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2	N	-0-		-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842		
04	4320 X	2916	-0-	-1404	-0-	2916 2	N	-0-		120
05	4464 X	3732	-0-	-732	-0-	3732 2	N	-0-		120
06	3930 X	2798	-0-	-1132	-0-	2798 2	N	-0-		120
07	4061 X	2422	-0-	-1639	-0-	2422 2	N	-0-		120
08	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2	N	-0-		120
*09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2	N	-0-		120

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10549 - 11557	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3180 X	2833	-0-	-347	-0-	2833 2	N	-0-			-0-
05	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	3088 2	N	-0-			-0-
06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 2	N	-0-			-0-
07	3286 X	2841	-0-	-445	-0-	2841 2	N	-0-			-0-
08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2	N	-0-			-0-
*09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2	N	-0-			-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11427 - 11920	
04	2820 X	2419	-0-	-401	-0-	2419 2	N	-0-			-0-
05	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	2349 2	N	-0-			-0-
06	2610 X	1487	-0-	-1123	-0-	1487 2	N	-0-			-0-
07	2604 X	2141	-0-	-463	-0-	2141 2	N	-0-			-0-
08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2	N	-0-			-0-
*09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-			-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820	
04	3510 X	3037	-0-	-473	-0-	3037 2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3463	-0-	-164	-0-	3463 2	N	-0-			-0-
06	3420 X	3061	-0-	-359	-0-	3061 2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3084	-0-	-450	-0-	3084 2	N	-0-			-0-
08	3472 X	2860	-0-	-612	-0-	2860 2	N	-0-			-0-
09	3360 X	3059	-0-	-301	-0-	3059 2	N	-0-			-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972	
04	2340 N	1888	-0-	-452	-0-	1888 2	N	-0-			-0-
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2	N	-0-			-0-
06	2130 N	1608	-0-	-522	-0-	1608 2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	1868 2	N	-0-			-0-
08	2356 N	1994	-0-	-362	-0-	1994 2	N	-0-			-0-
*09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	N	-0-			-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944	
04	5820 X	5416	-0-	-404	-0-	5416 2	N	-0-			-0-
05	6014 X	5428	-0-	-586	-0-	5428 2	N	-0-			-0-
06	5820 X	5634	-0-	-186	-0-	5634 2	N	-0-			-0-
07	5828 X	5606	-0-	-222	-0-	5606 2	N	-0-			-0-
08	5363 X	4723	-0-	-640	-0-	4723 2	N	-0-			-0-
09	5190 X	5119	-0-	-71	-0-	5119 2	N	-0-			-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815	
04	5370 X	4910	-0-	-460	-0-	4910 2	N	-0-			-0-
05	5549 X	2557	-0-	-2992	-0-	2557 2	N	-0-			-0-
06	5190 X	4379	-0-	-811	-0-	4379 2	N	-0-			-0-
07	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377 2	N	-0-			-0-
08	2821 X	2528	-0-	-293	-0-	2528 2	N	-0-			-0-
*09	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871 2	N	-0-			-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177	
04	5490 X	3649	-0-	-1841	-0-	3649 2	N	-0-			-0-
05	5549 X	4984	-0-	-565	-0-	4984 2	N	-0-			-0-
06	4980 X	4511	-0-	-469	-0-	4511 2	N	-0-			-0-
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 2	N	-0-			-0-
08	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2	N	-0-			-0-
*09	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478 2	N	-0-			-0-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	261564	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11440	- 11900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
04		3990 X	3422	-0-	-568	-0-	3422 2		N	-0-			-0-
05		3906 X	3168	-0-	-738	-0-	3168 2		N	-0-			-0-
06		3570 X	2899	-0-	-671	-0-	2899 2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3304	-0-	-385	-0-	3304 2		N	-0-			-0-
08		3224 X	2963	-0-	-261	-0-	2963 2		N	-0-			-0-
09		3120 X	2791	-0-	-329	-0-	2791 2		N	-0-			-0-
-----													
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	262398	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11250	- 11673	
04		1680 N	1342	-0-	-338	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	604	-0-	-543	-0-	604 2		N	-0-			-0-
06		1740 N	870	-0-	-870	-0-	870 2		N	-0-			-0-
07		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
*09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
-----													
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	262460	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.11050	- 12402	
04		3780 X	3536	-0-	-244	-0-	3536 2		N	-0-			-0-
05		3906 X	3671	-0-	-235	-0-	3671 2		N	-0-			-0-
06		3780 X	3438	-0-	-342	-0-	3438 2		N	-0-			-0-
07		3813 X	3521	-0-	-292	-0-	3521 2		N	-0-			-0-
08		3689 X	3544	-0-	-145	-0-	3544 2		N	-0-			-0-
09		3540 X	3397	-0-	-143	-0-	3397 2		N	-0-			-0-
-----													
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	262485	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11678	- 12091	
04		4800 X	2946	-0-	-1854	-0-	2946 2		N	-0-			-0-
05		4960 X	4098	-0-	-862	-0-	4098 2		N	-0-			-0-
06		4800 X	4086	-0-	-714	-0-	4086 2		N	-0-			-0-
07		4960 X	2920	-0-	-2040	-0-	2920 2		N	-0-			-0-
08		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455 2		N	-0-			-0-
*09		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2		N	-0-			-0-
-----													
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262518	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.11202	- 12397	
04		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		N	-0-			-0-
05		2728 X	2541	-0-	-187	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
06		2640 X	2383	-0-	-257	-0-	2383 2		N	-0-			-0-
07		2728 X	2271	-0-	-457	-0-	2271 2		N	-0-			-0-
08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-			-0-
*09		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N	-0-			-0-
-----													
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	262613	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11115	PERF. 8282	- 10994	
04		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2		N	-0-			-0-
05		4216 X	4083	-0-	-133	-0-	4083 2		N	-0-			-0-
06		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2		N	-0-			-0-
07		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001 2		N	-0-			-0-
08		4619 X	4418	-0-	-201	-0-	4418 2		N	-0-			-0-
09		4470 X	4098	-0-	-372	-0-	4098 2		N	-0-			-0-
-----													
COOPER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262642	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12824	PERF.11358	- 12554	
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
05		2356 N	1654	-0-	-702	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
06		2010 N	1151	-0-	-859	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1344	-0-	-454	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
*09		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2	N	-0-			-0-
05	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2	N	-0-			-0-
06	7380 X	7070	-0-	-310	-0-	7070	2	N	-0-			-0-
07	8153 X	7380	-0-	-773	-0-	7380	2	N	-0-			-0-
08	7874 X	6993	-0-	-881	-0-	6993	2	N	-0-			-0-
09	7620 X	6619	-0-	-1001	-0-	6619	2	N	-0-			-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212			
04	4620 X	4204	-0-	-416	-0-	4204	2	N	-0-			-0-
05	4712 X	4224	-0-	-488	-0-	4224	2	N	-0-			-0-
06	4380 X	3936	-0-	-444	-0-	3936	2	N	-0-			-0-
07	4433 X	3941	-0-	-492	-0-	3941	2	N	-0-			-0-
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	N	-0-			-0-
*09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2	N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282			
04	3630 X	2629	-0-	-1001	-0-	2629	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	3446	-0-	-212	-0-	3446	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	3100	-0-	-440	-0-	3100	2	N	-0-			-0-
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2	N	-0-			-0-
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2	N	-0-			-0-
*09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2	N	-0-			-0-
-----												
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420			
04	5640 X	5147	-0-	-493	-0-	5147	2	N	-0-			-0-
05	5673 X	4859	-0-	-814	-0-	4859	2	N	-0-			-0-
06	5490 X	5175	-0-	-315	-0-	5175	2	N	-0-			-0-
07	5580 X	5363	-0-	-217	-0-	5363	2	N	-0-			-0-
08	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2	N	-0-			-0-
*09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2	N	-0-			-0-
-----												
MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345			
04	5160 X	4613	-0-	-547	-0-	47	1	4566	2	N	-0-	-0-
05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	49	1	5457	2	N	-0-	-0-
06	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	47	1	8088	2	N	-0-	-0-
07	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	49	1	6753	2	N	-0-	-0-
08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	49	1	6011	2	N	-0-	-0-
09	5340 X	5307	-0-	-33	-0-	47	1	5260	2	N	-0-	-0-
-----												
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132			
04	6060 X	5331	-0-	-729	-0-	5331	2	N	-0-			75
05	6262 X	5274	-0-	-988	-0-	5274	2	N	-0-			75
06	5730 X	4893	-0-	-837	-0-	4893	2	N	-0-			75
07	5797 X	5047	-0-	-750	-0-	5047	2	N	-0-			75
08	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2	N	-0-			75
*09	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2	N	-0-			75
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125			
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-			-0-
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-			-0-
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-			-0-
07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	N	-0-			-0-
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-			-0-
09	2070 N	1296	-0-	-774	-0-	1296	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174				
M	O	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
04	3390 X	2836	-0-	-554	-0-	2836 2		N	-0-			-0-
05	3503 X	2571	-0-	-932	-0-	2571 2		N	-0-			-0-
06	3390 X	1556	-0-	-1834	-0-	1556 2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2243	-0-	-857	-0-	2243 2		N	-0-			-0-
08	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		N	-0-			-0-
*09	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-			-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206				
04	4920 X	4710	-0-	-210	-0-	4710 2		N	-0-			-0-
05	5053 X	4568	-0-	-485	-0-	4568 2		N	-0-			-0-
06	4890 X	4096	-0-	-794	-0-	4096 2		N	-0-			-0-
07	4867 X	4244	-0-	-623	-0-	4244 2		N	-0-			-0-
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2		N	-0-			-0-
*09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2		N	-0-			-0-
-----												
ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111				
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2		Y	-0-			28
05	4650 X	4310	-0-	-340	-0-	4310 2		Y	-0-			28
06	5010 X	4303	-0-	-707	-0-	4297 2	6 9	Y	5			33
07	5177 X	4371	-0-	-806	-0-	4352 2	19 9	Y	17			50
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2		Y	-0-			50
*09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4520 2	20 9	Y	18			68
-----												
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424				
04	6390 X	5533	-0-	-857	-0-	5533 2		N	-0-			-0-
05	8959 X	4515	-0-	-4444	-0-	4515 2		N	-0-			-0-
06	9090 X	4534	-0-	-4556	-0-	4534 2		N	-0-			-0-
07	9393 X	3965	-0-	-5428	-0-	3965 2		N	-0-			-0-
08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 2		N	-0-			-0-
*09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2		N	-0-			-0-
-----												
C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117				
04	6720 X	6353	-0-	-367	-0-	6353 2		N	-0-			29
05	6944 X	6747	-0-	-197	-0-	6747 2		N	-0-			29
06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 2		N	-0-			29
07	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7108 2	35 9	N	32			61
08	6758 X	5960	-0-	-798	-0-	5905 2	55 9	N	50			111
09	6540 X	5485	-0-	-1055	-0-	5485 2		N	-0-			111
-----												
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253				
04	5160 X	4050	-0-	-1110	-0-	4050 2		N	-0-			-0-
05	5332 X	2952	-0-	-2380	-0-	2952 2		N	-0-			-0-
06	5130 X	3465	-0-	-1665	-0-	3465 2		N	-0-			-0-
07	5301 X	4945	-0-	-356	-0-	4945 2		N	-0-			-0-
08	5115 X	4697	-0-	-418	-0-	4697 2		N	-0-			-0-
*09	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2		N	-0-			-0-
-----												
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226				
04	10260 X	7558	-0-	-2702	-0-	7558 2		N	-0-			-0-
05	9579 X	7345	-0-	-2234	-0-	7345 2		N	-0-			-0-
06	8460 X	7554	-0-	-906	-0-	7554 2		N	-0-			-0-
07	8742 X	6101	-0-	-2641	-0-	6101 2		N	-0-			-0-
08	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322 2		N	-0-			-0-
*09	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7013 2		N	-0-			-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11107 - 14067	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3210 X	2815	-0-	-395	-0-	2815	2	N	-0-		80
05	3255 X	3136	-0-	-119	-0-	3136	2	N	-0-		80
06	3090 X	2963	-0-	-127	-0-	2963	2	N	-0-		80
07	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	2964	2	N	-0-		80
08	3131 X	2369	-0-	-762	-0-	2369	2	N	-0-		80
*09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	N	-0-		80
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086	
04	4590 X	3539	-0-	-1051	-0-	3539	2	N	-0-		-0-
05	4681 X	4339	-0-	-342	-0-	4339	2	N	-0-		-0-
06	4470 X	4011	-0-	-459	-0-	4011	2	N	-0-		-0-
07	4619 X	3657	-0-	-962	-0-	3657	2	N	-0-		-0-
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2	N	-0-		-0-
*09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2	N	-0-		-0-
-----											
ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125	
04	7500 X	6703	-0-	-797	-0-	6703	2	N	-0-		-0-
05	7750 X	6143	-0-	-1607	-0-	6143	2	N	-0-		-0-
06	6720 X	5132	-0-	-1588	-0-	5132	2	N	-0-		-0-
07	6913 X	5728	-0-	-1185	-0-	5728	2	N	-0-		-0-
08	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2	N	-0-		-0-
*09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2	N	-0-		-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396	
04	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2	N	-0-		-0-
05	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2	N	-0-		-0-
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2	N	-0-		-0-
07	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2	N	-0-		-0-
08	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2	N	-0-		-0-
*09	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2	N	-0-		-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11852 - 12348	
04	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2	N	-0-		-0-
05	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2	N	-0-		-0-
06	6420 X	6103	-0-	-317	-0-	6103	2	N	-0-		-0-
07	6634 X	6230	-0-	-404	-0-	6230	2	N	-0-		-0-
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2	N	-0-		-0-
*09	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2	N	-0-		-0-
-----											
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108		PERF.11520 - 11930	
04	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2	N	-0-	184	138
05	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	10133	2	N	99		237
06	9720 X	8468	-0-	-1252	-0-	8468	2	N	-0-	182	55
07	10974 X	7462	-0-	-3512	-0-	7462	2	N	-0-		55
08	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2	N	-0-		55
*09	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8308	2	N	19		74
-----											
COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310		PERF.12680 - 15380	
04	5970 X	5625	-0-	-345	-0-	5625	2	N	-0-		-0-
05	5301 X	5000	-0-	-301	-0-	5000	2	N	-0-		-0-
06	6660 X	2046	-0-	-4614	-0-	2046	2	N	-0-		-0-
07	6882 X	6223	-0-	-659	-0-	6223	2	N	-0-		-0-
08	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2	N	-0-		-0-
*09	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4140 X	3445	-0-	-695	-0-	3445	2	N	-0-			-0-
05	4278 X	3687	-0-	-591	-0-	3687	2	N	-0-			-0-
06	3660 X	3651	-0-	-9	-0-	3651	2	N	-0-			-0-
07	3782 X	3491	-0-	-291	-0-	3491	2	N	-0-			-0-
08	3658 X	3394	-0-	-264	-0-	3394	2	N	-0-			-0-
*09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2	N	-0-			-0-
-----												
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278				
04	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2	N	-0-			-0-
05	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2	N	-0-			-0-
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2	N	-0-			-0-
07	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2	N	-0-			-0-
08	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2	N	-0-			-0-
*09	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2	N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356				
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	N	-0-			-0-
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-			-0-
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2	N	-0-			-0-
07	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	2198	2	N	-0-			-0-
08	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-			-0-
*09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
-----												
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355				
04	7080 X	6081	-0-	-999	-0-	6081	2	N	-0-			-0-
05	6696 X	6238	-0-	-458	-0-	6238	2	N	-0-			-0-
06	6150 X	5869	-0-	-281	-0-	5869	2	N	-0-			-0-
07	6324 X	6024	-0-	-300	-0-	6024	2	N	-0-			-0-
08	6324 X	5967	-0-	-357	-0-	5967	2	N	-0-			-0-
09	6090 X	5655	-0-	-435	-0-	5655	2	N	-0-			-0-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366				
04	3990 X	3728	-0-	-262	-0-	3728	2	N	-0-			-0-
05	3999 X	3911	-0-	-88	-0-	3911	2	N	-0-			-0-
06	3870 X	3732	-0-	-138	-0-	3732	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	3854	-0-	-52	-0-	3854	2	N	-0-			-0-
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2	N	-0-			-0-
*09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2	N	-0-			-0-
-----												
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 10H		RRCID -> 266176		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050				
04	21540 X	18937	-0-	-2603	-0-	18937	2	N	-0-			25
05	21483 X	20062	-0-	-1421	-0-	20062	2	N	-0-			25
06	20340 X	18936	-0-	-1404	-0-	18936	2	N	-0-			25
07	20708 X	19121	-0-	-1587	-0-	19121	2	N	-0-			25
08	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2	N	-0-			25
*09	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	17736	2	N	-0-			25
-----												
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 266201		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306				
04	3630 X	3217	-0-	-413	-0-	3217	2	N	-0-			124
05	3596 X	3144	-0-	-452	-0-	3144	2	N	-0-			124
06	3390 X	2993	-0-	-397	-0-	2974	2	N	19	9		141
07	3503 X	3018	-0-	-485	-0-	3007	2	N	11	9		151
08	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2	N	-0-			151
*09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2	N	-0-			151

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 266202		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF.10332 - 11470		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
04	3330 X	2093	-0-	-1237	-0-	2084	2	9	9	N	8	154
05	3224 X	1800	-0-	-1424	-0-	1789	2	11	9	N	10	164
06	2490 X	1716	-0-	-774	-0-	1715	2	1	9	N	1	165 1
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-	-0-
08	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-	-0-
*09	3000 N	5485	-0-	2485	-0-	5485	2			N	-0-	-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11560 - 11960		
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-	-0-
05	3224 X	3217	-0-	-7	-0-	3217	2			N	-0-	-0-
06	3390 X	2849	-0-	-541	-0-	2849	2			N	-0-	-0-
07	3658 X	3075	-0-	-583	-0-	3075	2			N	-0-	-0-
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-	-0-
*09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-	-0-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 266217		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11040 - 12389		
04	5790 X	5212	-0-	-578	-0-	5212	2			N	-0-	-0-
05	5828 X	5395	-0-	-433	-0-	5395	2			N	-0-	-0-
06	5340 X	4918	-0-	-422	-0-	4918	2			N	-0-	-0-
07	5487 X	5029	-0-	-458	-0-	5029	2			N	-0-	-0-
08	5394 X	5156	-0-	-238	-0-	5156	2			N	-0-	-0-
09	5220 X	4937	-0-	-283	-0-	4937	2			N	-0-	-0-
-----												
COOPER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 266218		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11046 - 12236		
04	5130 X	5096	-0-	-34	-0-	5096	2			N	-0-	-0-
05	5301 X	5157	-0-	-144	-0-	5157	2			N	-0-	-0-
06	5130 X	4718	-0-	-412	-0-	4718	2			N	-0-	-0-
07	5301 X	4666	-0-	-635	-0-	4666	2			N	-0-	-0-
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-	-0-
*09	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-	-0-
-----												
ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 266225		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 12223		PERF.12310 - 14989		
04	15000 X	13466	-0-	-1534	-0-	13466	2			N	-0-	51
05	15500 X	11501	-0-	-3999	-0-	11501	2			N	-0-	51
06	19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	19443	2			N	-0-	51
07	22832 X	22832	-0-	-0-	-0-	22832	2			N	-0-	51
08	23879 X	23879	-0-	-0-	-0-	23879	2			N	-0-	51
*09	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	22720	2			N	-0-	51
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857		PERF. 8581 - 10660		
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-	-0-
05	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-	-0-
06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-	-0-
07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-	-0-
08	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-	-0-
*09	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-	-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555		PERF. 8454 - 11390		
04	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-	-0-
05	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-	-0-
06	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-	-0-
07	7750 X	6112	-0-	-1638	-0-	6112	2			N	-0-	-0-
08	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-	-0-
*09	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10402 - 11428	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	5190 X	5172	-0-	-18	-0-	5172	2				-0-
05	5363 X	5308	-0-	-55	-0-	5308	2				-0-
06	5280 X	4768	-0-	-512	-0-	4768	2				-0-
07	5456 X	4801	-0-	-655	-0-	4801	2				-0-
08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2				-0-
*09	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2				-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157		PERF.11542 - 12075	
04	6270 X	4314	-0-	-1956	-0-	4314	2				-0-
05	6479 X	5708	-0-	-771	-0-	5708	2				-0-
06	6000 X	5384	-0-	-616	-0-	5384	2				-0-
07	6200 X	4704	-0-	-1496	-0-	4704	2				-0-
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2				-0-
*09	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2				-0-
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10412 - 11479	
04	3150 X	2726	-0-	-424	-0-	2726	2				-0-
05	3255 X	2784	-0-	-471	-0-	2784	2				-0-
06	3150 X	2588	-0-	-562	-0-	2588	2				-0-
07	3007 X	2747	-0-	-260	-0-	2747	2				-0-
08	2604 X	2557	-0-	-47	-0-	2557	2				-0-
*09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2				-0-
-----											
ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131		PERF.12325 - 14777	
04	12240 X	10005	-0-	-2235	-0-	10005	2				-0-
05	12214 X	11478	-0-	-736	-0-	11478	2				-0-
06	11370 X	9405	-0-	-1965	-0-	9405	2				-0-
07	11005 X	9875	-0-	-1130	-0-	9875	2				-0-
08	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2				-0-
*09	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2				-0-
-----											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11215 - 12366	
04	6180 X	5291	-0-	-889	-0-	5291	2				-0-
05	6355 X	5582	-0-	-773	-0-	5582	2				-0-
06	5730 X	5128	-0-	-602	-0-	5128	2				-0-
07	5921 X	5107	-0-	-814	-0-	5107	2				-0-
08	5580 X	5260	-0-	-320	-0-	5260	2				-0-
09	5400 X	4859	-0-	-541	-0-	4859	2				-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF.11390 - 11826	
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2				-0-
05	2790 X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2				-0-
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2				-0-
07	2790 X	1157	-0-	-1633	-0-	1157	2				-0-
08	2635 X	702	-0-	-1933	-0-	702	2				-0-
09	2550 N	319	-0-	-2231	-0-	319	2				-0-
-----											
STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.11285 - 16478	
04	61020 X	53049	-0-	-7971	-0-	53027	2	22	9	N	49
05	61132 X	53785	-0-	-7347	-0-	53705	2	80	9	N	122
06	57330 X	50727	-0-	-6603	-0-	50727	2			N	122
07	57815 X	51154	-0-	-6661	-0-	51154	2			N	122
08	49547 X	49547	-0-	-0-	-0-	49525	2	22	9	N	142
*09	45858 X	45858	-0-	-0-	-0-	45858	2			N	142

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093		PERF.12300 - 15928		
M	O	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
04	34050 X	25638	-0-	-8412	-0-	25638	2	N	-0-			33
05	33170 X	24756	-0-	-8414	-0-	24745	2	N	10			43
06	30240 X	24867	-0-	-5373	-0-	24856	2	N	10			53
07	29605 X	24285	-0-	-5320	-0-	24263	2	N	20			73
08	23027 X	23027	-0-	-0-	-0-	23027	2	N	-0-			73
*09	21906 X	21906	-0-	-0-	-0-	21906	2	N	-0-			73
-----												
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933		PERF.12365 - 16493		
04	59070 X	45169	-0-	-13901	-0-	45169	2	N	-0-			27
05	59086 X	46149	-0-	-12937	-0-	46149	2	N	-0-			27
06	57180 X	51967	-0-	-5213	-0-	51967	2	N	-0-			27
07	59086 X	58244	-0-	-842	-0-	58244	2	N	-0-			27
08	52465 X	52465	-0-	-0-	-0-	52465	2	N	-0-			27
*09	47817 X	47817	-0-	-0-	-0-	47817	2	N	-0-			27
-----												
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 4H		RRCID -> 272236		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11633		PERF.12045 - 15508		
04	68520 X	33716	-0-	-34804	-0-	33716	2	N	-0-			161
05	70804 X	60705	-0-	-10099	-0-	60618	2	N	79	178	1	62
06	62250 X	58265	-0-	-3985	-0-	58053	2	N	193	179	1	76
07	64325 X	58035	-0-	-6290	-0-	57886	2	N	135			211
08	55583 X	55583	-0-	-0-	-0-	55558	2	N	23	180	1	54
*09	51535 X	51535	-0-	-0-	-0-	51347	2	N	171	180	1	45
-----												
RANGER, WS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272238		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11461		PERF.11588 - 15436		
04	32070 X	27305	-0-	-4765	-0-	27305	2	N	-0-			38
05	31899 X	27573	-0-	-4326	-0-	27573	2	N	-0-			38
06	29910 X	25590	-0-	-4320	-0-	25590	2	N	-0-			38
07	29729 X	25026	-0-	-4703	-0-	25026	2	N	-0-			38
08	22853 X	22853	-0-	-0-	-0-	22853	2	N	-0-			38
*09	21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	21552	2	N	-0-			38
-----												
MOODY ESTATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273061		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11857 - 18286		
04	57300 X	49562	-0-	-7738	-0-	49562	2	N	-0-			90
05	57722 X	49952	-0-	-7770	-0-	49814	2	N	125			215
06	53700 X	45948	-0-	-7752	-0-	45947	2	N	1			216
07	54374 X	43138	-0-	-11236	-0-	43138	2	N	-0-			216
08	49941 X	47858	-0-	-2083	-0-	47858	2	N	-0-			216
09	48330 X	44134	-0-	-4196	-0-	44134	2	N	-0-			216
-----												
TEAGUE (PETTIT B)		88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068										
COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 195020		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7582 - 7584		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----														
TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068														
COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	457 1	612 2		N	-0-			2
05		620 X	404	-0-	-216	-0-	404 2			N	-0-			2
06		870 X	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			2
07		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			2
08		1116 X	150	-0-	-966	-0-	150 2			N	-0-			2
09		1080 X	226	-0-	-854	-0-	226 2			N	-0-			2
-----														
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923														
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036														
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC. 945936														
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140														
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2			Y	-0-			-0-
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2			Y	-0-			-0-
06		1680 N	1524	-0-	-156	-0-	1524 2			Y	-0-			-0-
07		1736 N	1452	-0-	-284	-0-	1452 2			Y	-0-			-0-
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2			Y	-0-			-0-
*09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2			Y	-0-			-0-
-----														
BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224														
04		3000 N	3082	-0-	82	82	3082 2			N	-0-			278
05		3100 N	3135	-0-	35	117	3109 2	26 9		N	24	176 1		126
06		2977 N	2860	-0-	-117	-0-	2858 2	2 9		N	2			128
07		2294 X	2234	-0-	-60	-0-	2234 2			N	-0-			128
08		3100 X	2805	-0-	-295	-0-	2799 2	6 9		N	5			133
09		3000 X	2788	-0-	-212	-0-	2776 2	12 9		N	11			144
-----														
HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	88576 330 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 257211	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 7970	-	8164							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 260750	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 12435	PERF. 7964	-	8123							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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							
04	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					80
05	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					80
06	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					80
07	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					80
08	7471 X	7080	-0-	-391	-0-	7021	2	59	9	N	54	134	1			-0-
09	7020 X	6614	-0-	-406	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264469	COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH 13020	PERF. 8344	-	8439							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-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							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 266472	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH 12785	PERF. 8285	-	8370							
04	240 N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	186 X	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*09	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267616	COMPL. DATE 01/06/2013	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8007	-	8184							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	275785	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	11676	PERF.	7984 - 8087	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (RODESSA)				88576 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068									
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015692	COMPL. DATE	01/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7564 - 7595	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			15
05	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2		N	-0-			15
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2		N	-0-			15
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-			15
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			15
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			15

COSSON				WELL #:	2	RRCID ->	193462	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7582 - 7584
04	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	457	1	6932	2	N	4	4 8	39
05	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	4	9			N	-0-		39
06	6600 X	3932	-0-	-2668	-0-	3932	2			N	-0-		39
07	6820 X	5020	-0-	-1800	-0-	5020	2			N	-0-		39
08	6820 X	5790	-0-	-1030	-0-	5790	2			N	-0-		39
*09	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-		39

COSSON				WELL #:	3	RRCID ->	196763	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 - 7600
04	2910 X	2432	-0-	-478	-0-	457	1	1912	2	N	57	180 1 2 8	155
05	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	63	9			N	49		204
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	54	9	N	-0-		204
07	2635 X	2374	-0-	-261	-0-	2363	2	11	9	N	10		214
08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2775	2	14	9	N	13	172 1	55
*09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-		55

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CAT CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	277968	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	12958	PERF.	7724 - 7736
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	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	
04	2910 X	2484	-0-	-426	-0-	375	1	2109	2	N	-0-		119
05	2666 N	2158	-0-	-508	-0-	335	1	1823	2	N	-0-		119
06	2610 N	1647	-0-	-963	-0-	261	1	1386	2	N	-0-		119
07	2573 N	1501	-0-	-1072	-0-	245	1	1256	2	N	-0-		119
08	2170 N	1257	-0-	-913	-0-	230	1	1027	2	N	-0-		119
09	1650 N	840	-0-	-810	-0-	172	1	668	2	N	-0-		119



TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
PRUIETT, M.E.		WELL #:		3	RRCID ->	153534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7619 - 7796			
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
04	300 N	227	-0-	-73	-0-		34	1	193	2	N	-0-			1
05	279 N	219	-0-	-60	-0-		34	1	185	2	N	-0-			1
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-		69	1	367	2	N	-0-			1
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-		88	1	452	2	N	-0-			1
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-		67	1	299	2	N	-0-			1
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-		97	1	379	2	N	-0-			1
-----															
WRIGHT, J.A.		WELL #:		3	RRCID ->	157142	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7704 - 7819			
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		229	1	1288	2	N	-0-			166
05	1767 N	1541	-0-	-226	-0-		239	1	1302	2	N	-0-			166
06	1650 N	1419	-0-	-231	-0-		225	1	1194	2	N	-0-			166
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		260	1	1334	2	N	-0-			166
08	1550 N	1533	-0-	-17	-0-		280	1	1253	2	N	-0-			166
09	1410 N	1266	-0-	-144	-0-		259	1	1007	2	N	-0-			166
-----															
STILES, W.F.		WELL #:		3	RRCID ->	179964	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7424 - 7824			
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-		51	1	287	2	N	-0-			36
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-		63	1	343	2	N	-0-			36
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-		25	1	134	2	N	-0-			36
07	341 N	7	-0-	-334	-0-		1	1	6	2	N	-0-			36
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			36
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			36
-----															
PRUIETT, M. E.		WELL #:		2	RRCID ->	257038	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	7680 - 7782			
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-		18	1	103	2	N	-0-			30
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-		20	1	108	2	N	-0-			30
06	120 N	95	-0-	-25	-0-		15	1	80	2	N	-0-			30
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-		22	1	115	2	N	-0-			30
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-		27	1	121	2	N	-0-			30
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-		29	1	112	2	N	-0-			30
-----															
KEY ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	251493	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	5078	PERF.	4649 - 4815			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		1	RRCID ->	072651	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7792 - 7860			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

-----												
TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

-----												
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631												
04		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				Y	-0-	-0-
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

-----												
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592												
04		450 N	433	-0-	-17	-0-		433	3	N	-0-	1
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-		449	3	N	-0-	1
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-		426	3	N	-0-	1
07		434 N	430	-0-	-4	-0-		430	3	N	-0-	1
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	3	N	-0-	-0-
*09		424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	3	N	-0-	-0-

-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

-----												
POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811												
04		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-		2616	2	N	-0-	79
05		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		2403	2	N	-0-	79
06		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		2162	2	N	-0-	79
07		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-		2266	2	N	-0-	79
08		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		1795	2	N	-0-	79
*09		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		2219	2	N	-0-	79

-----												
HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837												
04		1470 N	1467	-0-	-3	-0-		1467	2	Y	-0-	-0-
05		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1607	2	Y	-0-	-0-
06		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1543	2	Y	-0-	-0-
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1588	2	Y	-0-	-0-
08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		1573	2	Y	-0-	-0-
*09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		1532	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 10064		
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
04	4380 X	3775	-0-	-605	-0-	3775 2		N	-0-			-0-
05	4464 X	3804	-0-	-660	-0-	3804 2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3809	-0-	-181	-0-	3809 2		N	-0-			-0-
07	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2		N	-0-			-0-
08	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2		N	-0-			-0-
*09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 2		N	-0-			-0-
-----												
BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7654 - 7810		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7629 - 7802		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7970 - 10047		
04	1590 N	1333	-0-	-257	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
*09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8948		
04	3120 X	3064	-0-	-56	-0-	3064 2		N	-0-			-0-
05	3224 X	3100	-0-	-124	-0-	3100 2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2349	-0-	-771	-0-	2349 2		N	-0-			-0-
07	3162 X	3138	-0-	-24	-0-	3138 2		N	-0-			-0-
08	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-			-0-
09	1590 X	1163	-0-	-427	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 10208		
04	7260 X	6332	-0-	-928	-0-	6332 2		N	-0-			-0-
05	7626 X	6693	-0-	-933	-0-	6693 2		N	-0-			-0-
06	7380 X	6203	-0-	-1177	-0-	6203 2		N	-0-			-0-
07	7626 X	6196	-0-	-1430	-0-	6196 2		N	-0-			-0-
08	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234 2		N	-0-			-0-
*09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270 2		N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8992 - 10115		
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2		N	-0-			-0-
05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2		N	-0-			-0-
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2		N	-0-			-0-
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-			-0-
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-			-0-
*09	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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							
COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	5610 X	4740	-0-	-870	-0-	4740 2	N	-0-	-0-
05	5797 X	4218	-0-	-1579	-0-	4218 2	N	-0-	-0-
06	5250 X	4357	-0-	-893	-0-	4357 2	N	-0-	-0-
07	4898 X	4187	-0-	-711	-0-	4187 2	N	-0-	-0-
08	4278 X	3603	-0-	-675	-0-	3603 2	N	-0-	-0-
09	4140 X	3484	-0-	-656	-0-	3484 2	N	-0-	-0-
-----									
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-	-0-
-----									
COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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									
COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	13920 X	12338	-0-	-1582	-0-	12338 2		N	-0-		-0-
05	13516 X	11950	-0-	-1566	-0-	11950 2		N	-0-		-0-
06	13080 X	11003	-0-	-2077	-0-	11003 2		N	-0-		-0-
07	13516 X	11842	-0-	-1674	-0-	11842 2		N	-0-		-0-
08	11966 X	11798	-0-	-168	-0-	11798 2		N	-0-		-0-
09	11580 X	10673	-0-	-907	-0-	10673 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464			
04	6930 X	3819	-0-	-3111	-0-	3819 2		N	-0-		-0-
05	7161 X	3661	-0-	-3500	-0-	3661 2		N	-0-		-0-
06	6000 X	3851	-0-	-2149	-0-	3851 2		N	-0-		-0-
07	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 2		N	-0-		-0-
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515 2		N	-0-		-0-
*09	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
*09	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			
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-		-0-
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	112 2		N	-0-		-0-
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	101 2		N	-0-		-0-
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

STILES, W F		88582 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
YELDELL UNIT		495445									
WELL #:		1		RRCID ->	257919	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	7164 - 7196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		88582 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
YELDELL UNIT		495445									
WELL #:		1		RRCID ->	152131	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7253 - 7372
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

XTO ENERGY INC.		88582 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STILES-BAGGETT UNIT		945936									
WELL #:		1 C		RRCID ->	015719	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7183 - 7284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

TEAGUE, WEST (RODESSA)		88582 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
STILES, W F		WELL #:	1	RRCID ->	257918	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	6657 - 6792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-				6	
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				6	
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	77	1	408	2	6
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	77	1	397	2	6
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	89	1	396	2	6
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	95	1	371	2	6

XTO ENERGY INC.		88582 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
BAGGETT UNIT		945936									
WELL #:		1 C		RRCID ->	015711	COMPL. DATE	04/17/1956	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	6672 - 6822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2463	-0-	-537	3737	2367	2	96	9	Y	87
05	3100 N	2258	-0-	-842	2895	2214	2	44	9	Y	40
06	3000 N	2361	-0-	-639	2256	2317	2	44	9	Y	40
07	3100 N	2610	-0-	-490	1766	2503	2	107	9	Y	97
08	DLQ G-10	2413	-0-	2413	4179	2369	2	44	9	Y	40
*09	2900 N	2535	-0-	-365	3814	2491	2	44	9	Y	40

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			
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	240	1	802	2	N	16
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	240	1	762	2	N	-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	240	1	846	2	N	190
07	1085 N	816	-0-	-269	-0-	160	1	656	2	N	-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	192	1	823	2	N	-0-
09	1290 N	946	-0-	-344	-0-	200	1	746	2	N	-0-

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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

WILLIAMS, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
TEAS (TRAVIS PEAK)			88610 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			945936											
MILNER			WELL #: 1		RRCID -> 190007		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7273 - 7280			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		690 N	653	-0-	-37	-0-	28	1	625	2	N	-0-		63
05		682 N	355	-0-	-327	-0-	15	1	340	2	N	-0-		63
06		690 N	416	-0-	-274	-0-	18	1	398	2	N	-0-		63
07		682 N	540	-0-	-142	-0-	23	1	517	2	N	-0-		63
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	2	N	-0-		63
09		330 N	225	-0-	-105	-0-	10	1	215	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			
04		330 N	299	-0-	-31	-0-	192	1	107	2	N	-0-		144
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	216	1	208	2	N	-0-		144
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	193	1	179	2	N	-0-		144
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	175	1	169	2	N	-0-		144
08		434 N	214	-0-	-220	-0-	169	1	45	2	N	-0-		144
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		144
-----														
KIRBY HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.10552 - 10592			
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	178	1	100	2	N	-0-		145
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	227	1	219	2	N	-0-		145
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	209	1	195	2	N	-0-		145
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	224	1	216	2	N	-0-		145
08		434 N	329	-0-	-105	-0-	260	1	69	2	N	-0-		145
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		145
-----														
PARKER TRUST GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 241139		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11360 - 12250			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WILBANKS			WELL #: 1		RRCID -> 248069		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10498 - 10556			
04		150 N	107	-0-	-43	-0-	69	1	38	2	N	-0-		94
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	87	1	84	2	N	-0-		94
06		180 N	160	-0-	-20	-0-	83	1	77	2	N	-0-		94
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	73	1	70	2	N	-0-		94
08		186 N	115	-0-	-71	-0-	91	1	24	2	N	-0-		94
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		94
-----														
WOFFORD HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 251064		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10503 - 10560			
04		390 N	313	-0-	-77	-0-	201	1	112	2	N	-0-		140
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	131	1	126	2	N	-0-		140
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	215	1	200	2	N	-0-		140
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	234	1	225	2	N	-0-		140
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	211	1	57	2	N	-0-		140
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		140

-----												
THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347												
PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600												
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	135	2	204
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	242	2	204
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	169	2	204
07		403 N	402	-0-	-1	-0-	-0-	205	1	197	2	204
08		496 N	229	-0-	-267	-0-	-0-	181	1	48	2	204
09		360 N	-0-	-0-	-360	-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												
04		1410 X	1174	-0-	-236	-0-	-0-	482	1	692	2	-0-
05		1457 X	1298	-0-	-159	-0-	-0-	447	1	851	2	-0-
06		1410 X	1218	-0-	-192	-0-	-0-	368	1	850	2	-0-
07		1457 X	1332	-0-	-125	-0-	-0-	439	1	893	2	-0-
08		1333 X	1254	-0-	-79	-0-	-0-	309	1	945	2	-0-
09		1260 X	994	-0-	-266	-0-	-0-	289	1	705	2	-0-
-----												
RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162												
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	-0-
07		217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	9	1	192	2	-0-
08		217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	197	2	-0-
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	-0-	9	1	188	2	-0-
-----												
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874												
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-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												
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					89
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					89
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					89
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					89
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					89
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					89
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2012												

THORNTON, S. (RODESSA)		//CONT.//		89570 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		//CONT.//		785940								
REAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	196397	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5898 - 5910	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
09	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
04	60 X	11	-0-	-49	-0-	11	1		N	-0-	43
05	62 X	22	-0-	-40	-0-	22	1		N	-0-	43
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-	43
07	31 X	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-	43
08	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	1		N	-0-	43
09	30 X	12	-0-	-18	-0-	12	1		N	-0-	43

LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	233463	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5941 - 5963	
04	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	717	1	1845	2	N	-0-	89
05	2697 X	1077	-0-	-1620	-0-	308	1	769	2	N	-0-	89
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	552	1	2384	2	N	-0-	89
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	537	1	2305	2	N	-0-	89
08	2635 X	242	-0-	-2393	-0-	110	1	132	2	N	-0-	89
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	89

PARKER GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	269370	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6057 - 6085	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TRI-CITIES		91101 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		945936									
TCGU7(BAKER, M. -10)		WELL #:		7	RRCID ->	142942	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8322 - 8328
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		91101 125		NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		1 B	RRCID ->	022807	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7554 - 7574
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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 #:		4 B	RRCID -> 022808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 7530 - 7553	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		12 B	RRCID -> 022813	COMPL. DATE	10/27/1946	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7642 - 7698	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117	
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B	RRCID -> 041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7712 - 7722	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164	
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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 #:		3 B	RRCID -> 049685	COMPL. DATE 06/28/1956	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7578	- 7598	
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	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID -> 049686	COMPL. DATE 03/01/1948	TOTAL DEPTH 8578	PERF. N/A		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID -> 049688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 7608	- 7624	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID -> 049689	COMPL. DATE 08/18/1999	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7553	- 7573	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID -> 049690	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7794	PERF. 7554	- 7574	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		16 B	RRCID -> 049691	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7946	PERF. 7604	- 7634	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		17 B	RRCID -> 049692	COMPL. DATE 12/06/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7558 - 7579
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	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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 #:		26B	RRCID ->	172234	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 7564 - 7584
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 - 7602
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 - 7605
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 - 8296
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7843 - 8167
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: HENDERSON							
BRG LONE STAR LTD. GLADNEY GU				090870												
		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 -	9243				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	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. LANDIS				209347												
		WELL #:		1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994	PERF.10411 -	11578				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10543 -	11550
04	2880 X	2758	-0-	-122	-0-	684	1	2057	2	N	15		93
						17	9						
05	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	707	1	2171	2	N	19		112
						21	9						
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	684	1	2475	2	N	20		132
						22	9						
07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	707	1	2567	2	N	13		145
						14	9						
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	707	1	2382	2	N	13		158
						14	9						
09	3180 X	2665	-0-	-515	-0-	684	1	1971	2	N	9		167
						10	9						

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415									
KALE				WELL #:	2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF. 9420 -	10093
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STOKES				WELL #:	3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 9885 -	10114
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



-----												
TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. 945936												
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
04		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 3			N	-0-	-0-
05		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 3			N	-0-	-0-
06		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 3			N	-0-	-0-
07		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 3			N	-0-	-0-
08		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 3			N	-0-	-0-
*09		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3			N	-0-	-0-
-----												
LEOPARD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300												
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-	-0-
05		434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3			N	-0-	-0-
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3			N	-0-	-0-
07		496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3			N	-0-	-0-
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3			N	-0-	-0-
*09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3			N	-0-	-0-
-----												
BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279												
04		1710 X	1419	-0-	-291	-0-	1419 3			N	-0-	-0-
05		1643 X	1459	-0-	-184	-0-	1459 3			N	-0-	-0-
06		1470 X	1391	-0-	-79	-0-	1391 3			N	-0-	-0-
07		1519 X	1487	-0-	-32	-0-	1487 3			N	-0-	-0-
08		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3			N	-0-	-0-
*09		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3			N	-0-	-0-
-----												
BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314												
04		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3			N	-0-	-0-
05		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3			N	-0-	-0-
06		2340 X	1947	-0-	-393	-0-	1947 3			N	-0-	-0-
07		2635 X	1768	-0-	-867	-0-	1768 3			N	-0-	-0-
08		2635 X	2395	-0-	-240	-0-	2395 3			N	-0-	-0-
09		2550 X	1978	-0-	-572	-0-	1978 3			N	-0-	-0-
-----												
KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382												
04		1500 N	1361	-0-	-139	-0-	1361 3			N	-0-	-0-
05		1550 N	1172	-0-	-378	-0-	1172 3			N	-0-	-0-
06		1560 N	1043	-0-	-517	-0-	1043 3			N	-0-	-0-
07		1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186 3			N	-0-	-0-
08		1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009 3			N	-0-	-0-
*09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3			N	-0-	-0-
-----												
YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416												
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-	-0-
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3			N	-0-	-0-
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3			N	-0-	-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3			N	-0-	-0-
08		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3			N	-0-	-0-
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	180 3			N	-0-	-0-
-----												
HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288												
04		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3			N	-0-	-0-
05		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3			N	-0-	-0-
06		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3			N	-0-	-0-
07		3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056 3			N	-0-	-0-
08		3100 N	3222	-0-	122	122	3222 3			N	-0-	-0-
*09		3000 N	2966	-0-	-34	88	2966 3			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 11864
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
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3	N	-0-			-0-
05	3131 X	1423	-0-	-1708	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
06	3030 X	2514	-0-	-516	-0-	2514	3	N	-0-			-0-
07	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3	N	-0-			-0-
08	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3	N	-0-			-0-
*09	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409
04	4170 X	3717	-0-	-453	-0-	3717	3	N	-0-			-0-
05	4061 X	3748	-0-	-313	-0-	3748	3	N	-0-			-0-
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3	N	-0-			-0-
07	3844 X	3636	-0-	-208	-0-	3636	3	N	-0-			-0-
08	3844 X	3675	-0-	-169	-0-	3675	3	N	-0-			-0-
*09	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398
04	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3	N	-0-			-0-
05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3	N	-0-			-0-
06	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3	N	-0-			-0-
07	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3	N	-0-			-0-
08	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3	N	-0-			-0-
*09	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3	N	-0-			-0-
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417
04	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
05	1953 X	1864	-0-	-89	-0-	1864	3	N	-0-			-0-
06	1890 X	1651	-0-	-239	-0-	1651	3	N	-0-			-0-
07	1953 X	1655	-0-	-298	-0-	1655	3	N	-0-			-0-
08	1953 X	1413	-0-	-540	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
09	1890 X	1326	-0-	-564	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
-----												
LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316
04	4680 X	3477	-0-	-1203	-0-	3477	3	N	-0-			-0-
05	4805 X	3894	-0-	-911	-0-	3894	3	N	-0-			-0-
06	4290 X	4189	-0-	-101	-0-	4189	3	N	-0-			-0-
07	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3	N	-0-			-0-
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3	N	-0-			-0-
*09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3	N	-0-			-0-
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0-			-0-
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3	N	-0-			-0-
06	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3	N	-0-			-0-
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3	N	-0-			-0-
08	2604 N	2422	-0-	-182	-0-	2422	3	N	-0-			-0-
09	2430 N	2066	-0-	-364	-0-	2066	3	N	-0-			-0-
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
04	720 X	389	-0-	-331	-0-	389	3	N	-0-			-0-
05	744 X	350	-0-	-394	-0-	350	3	N	-0-			-0-
06	660 X	283	-0-	-377	-0-	283	3	N	-0-			-0-
07	496 X	270	-0-	-226	-0-	270	3	N	-0-			-0-
08	403 X	213	-0-	-190	-0-	213	3	N	-0-			-0-
09	390 X	192	-0-	-198	-0-	192	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 #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10330 - 11393	
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
04		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-		-0-
05		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		N	-0-		-0-
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-		-0-
07		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-		-0-
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-		-0-
09		1200 N	1096	-0-	-104	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.10073 - 11602	
04		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 3		N	-0-		-0-
05		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3		N	-0-		-0-
06		3120 X	3040	-0-	-80	-0-	3040 3		N	-0-		-0-
07		3224 X	2840	-0-	-384	-0-	2840 3		N	-0-		-0-
08		3224 X	3020	-0-	-204	-0-	3020 3		N	-0-		-0-
09		3120 X	2804	-0-	-316	-0-	2804 3		N	-0-		-0-
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324	
04		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 3		N	-0-		-0-
05		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 3		N	-0-		-0-
06		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 3		N	-0-		-0-
07		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 3		N	-0-		-0-
08		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 3		N	-0-		-0-
*09		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 3		N	-0-		-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636	
04		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 3		N	-0-		-0-
05		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 3		N	-0-		-0-
06		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 3		N	-0-		-0-
07		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 3		N	-0-		-0-
08		4092 X	3461	-0-	-631	-0-	3461 3		N	-0-		-0-
09		3960 X	3608	-0-	-352	-0-	3608 3		N	-0-		-0-
-----												
BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408	
04		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	9048 3		N	-0-		-0-
05		9424 X	8769	-0-	-655	-0-	8769 3		N	-0-		-0-
06		9210 X	8060	-0-	-1150	-0-	8060 3		N	-0-		-0-
07		9517 X	8330	-0-	-1187	-0-	8330 3		N	-0-		-0-
08		9517 X	8254	-0-	-1263	-0-	8254 3		N	-0-		-0-
09		9060 X	7753	-0-	-1307	-0-	7753 3		N	-0-		-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432	
04		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633 3		N	-0-		-0-
05		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8233 3		N	-0-		-0-
06		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579 3		N	-0-		-0-
07		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139 3		N	-0-		-0-
08		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038 3		N	-0-		-0-
*09		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544 3		N	-0-		-0-
-----												
LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291	
04		8460 X	8134	-0-	-326	-0-	8134 3		N	-0-		-0-
05		8742 X	8477	-0-	-265	-0-	8477 3		N	-0-		-0-
06		8460 X	7793	-0-	-667	-0-	7793 3		N	-0-		-0-
07		8711 X	7903	-0-	-808	-0-	7903 3		N	-0-		-0-
08		8525 X	8046	-0-	-479	-0-	8046 3		N	-0-		-0-
09		8190 X	7532	-0-	-658	-0-	7532 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 #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	9972 - 11310
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
04	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
05	248 X	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-			-0-
06	300 X	196	-0-	-104	-0-	196 3		N	-0-			-0-
07	310 X	189	-0-	-121	-0-	189 3		N	-0-			-0-
08	310 X	179	-0-	-131	-0-	179 3		N	-0-			-0-
09	240 X	164	-0-	-76	-0-	164 3		N	-0-			-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	10380 - 11487
04	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 3		N	-0-			-0-
05	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 3		N	-0-			-0-
06	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 3		N	-0-			-0-
07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 3		N	-0-			-0-
08	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 3		N	-0-			-0-
09	4320 X	4227	-0-	-93	-0-	4227 3		N	-0-			-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	9914 - 11351
04	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9646 3		N	-0-			-0-
05	10261 X	9377	-0-	-884	-0-	9377 3		N	-0-			-0-
06	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	10148 3		N	-0-			-0-
07	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	10354 3		N	-0-			-0-
08	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	10226 3		N	-0-			-0-
09	10140 X	9968	-0-	-172	-0-	9968 3		N	-0-			-0-
-----												
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642
04	1500 X	516	-0-	-984	-0-	516 3		N	-0-			-0-
05	3317 X	587	-0-	-2730	-0-	587 3		N	-0-			-0-
06	3210 X	433	-0-	-2777	-0-	433 3		N	-0-			-0-
07	3317 X	1158	-0-	-2159	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 3		N	-0-			-0-
*09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3		N	-0-			-0-
-----												
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10074 - 11616
04	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 3		N	-0-			-0-
05	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 3		N	-0-			-0-
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 3		N	-0-			-0-
07	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3		N	-0-			-0-
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 3		N	-0-			-0-
*09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9960 - 11584
04	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-			N	-0-			-0-
05	18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	18551 3		N	-0-			-0-
06	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448 3		N	-0-			-0-
07	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311 3		N	-0-			-0-
08	11067 X	7735	-0-	-3332	-0-	7735 3		N	-0-			-0-
09	10710 X	7401	-0-	-3309	-0-	7401 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	9920 - 11468	
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
04	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3		N	-0-			-0-
05	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3		N	-0-			-0-
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3		N	-0-			-0-
07	3100 X	1888	-0-	-1212	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
08	3999 X	3384	-0-	-615	-0-	3384	3		N	-0-			-0-
09	3870 X	2329	-0-	-1541	-0-	2329	3		N	-0-			-0-
-----													
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10030 - 11544	
04	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	3		N	-0-			-0-
05	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3		N	-0-			-0-
06	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3		N	-0-			-0-
07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3		N	-0-			-0-
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3		N	-0-			-0-
*09	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	9928 - 11498	
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3		N	-0-			-0-
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3		N	-0-			-0-
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3		N	-0-			-0-
07	4123 X	4063	-0-	-60	-0-	4063	3		N	-0-			-0-
08	4154 X	3893	-0-	-261	-0-	3893	3		N	-0-			-0-
09	4020 X	3779	-0-	-241	-0-	3779	3		N	-0-			-0-
-----													
BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9936 - 11436	
04	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	3		N	-0-			-0-
05	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	3		N	-0-			-0-
06	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	3		N	-0-			-0-
07	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	3		N	-0-			-0-
08	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3		N	-0-			-0-
*09	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	3		N	-0-			-0-
-----													
HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10050 - 11560	
04	2460 X	772	-0-	-1688	-0-	772	3		N	-0-			-0-
05	1984 X	803	-0-	-1181	-0-	803	3		N	-0-			-0-
06	1110 X	747	-0-	-363	-0-	747	3		N	-0-			-0-
07	806 N	680	-0-	-126	-0-	680	3		N	-0-			-0-
08	806 N	655	-0-	-151	-0-	655	3		N	-0-			-0-
09	750 N	586	-0-	-164	-0-	586	3		N	-0-			-0-
-----													
LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9960 - 11348	
04	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3		N	-0-			-0-
05	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	3		N	-0-			-0-
06	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3		N	-0-			-0-
07	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3		N	-0-			-0-
08	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3		N	-0-			-0-
*09	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3		N	-0-			-0-

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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	9925 - 11431
04	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3	N	-0-			-0-
05	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	3	N	-0-			-0-
06	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3	N	-0-			-0-
07	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3	N	-0-			-0-
08	5952 X	4020	-0-	-1932	-0-	4020	3	N	-0-			-0-
09	5760 X	3638	-0-	-2122	-0-	3638	3	N	-0-			-0-
-----												
REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10024 - 11599
04	1470 X	965	-0-	-505	-0-	965	3	N	-0-			-0-
05	1519 X	1512	-0-	-7	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
06	1560 X	1511	-0-	-49	-0-	1511	3	N	-0-			-0-
07	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-			-0-
08	1612 X	1404	-0-	-208	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
09	1500 X	1350	-0-	-150	-0-	1350	3	N	-0-			-0-
-----												
H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	9974 - 11503
04	7260 X	7038	-0-	-222	-0-	7038	3	N	-0-			-0-
05	7502 X	7000	-0-	-502	-0-	7000	3	N	-0-			-0-
06	7080 X	6529	-0-	-551	-0-	6529	3	N	-0-			-0-
07	7316 X	6957	-0-	-359	-0-	6957	3	N	-0-			-0-
08	7316 X	6720	-0-	-596	-0-	6720	3	N	-0-			-0-
09	7050 X	6537	-0-	-513	-0-	6537	3	N	-0-			-0-
-----												
TRI-CITIES (PETTIT)				91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				945936								
BAKER, MAUDE		WELL #:		8 C	RRCID ->	108813	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8263 - 8268
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID -> 113013	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 9872	PERF. 8203	- 8211		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 R	RRCID -> 049697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7792	PERF. 7652	- 7766		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 #:		21 R	RRCID ->	049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL DEPTH	7850	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	BALANCE
-----											
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)				91101 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
BRG LONE STAR LTD.				090870							
TRI-CITIES, GU #1		WELL #:		1 T	RRCID ->	015741	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	9747	PERF. 8592 - 8672
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-		-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-		-0-
*09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
-----											
GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	043128	COMPL. DATE	12/22/1967	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9071 - 9534
04	14B2 EXT	267	-0-	267	423	267	3	N	-0-		52
05	14B2 EXT	268	-0-	268	691	268	3	N	-0-		52
06	847 X	156	-0-	-691	-0-	156	3	N	-0-		52
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		52
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-		52
*09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-		52
-----											
JACKSON, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	049449	COMPL. DATE	10/10/1970	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 8510 - 8710
04	14B2 EXT	111	-0-	111	211	111	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	167	-0-	167	378	167	3	N	-0-		-0-
06	508 X	130	-0-	-378	-0-	130	3	N	-0-		-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-		-0-
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3	N	-0-		-0-
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-



TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415														
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC. 945936														
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721														
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
*09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
-----														
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166														
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
08		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
*09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
-----														
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811														
04		840 N	616	-0-	-224	-0-	616	3		N	-0-			-0-
05		868 N	666	-0-	-202	-0-	666	3		N	-0-			-0-
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
*09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
-----														
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756														
04		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
05		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
06		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
07		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
08		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-			-0-
*09		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3		N	-0-			-0-

-----												
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
04		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	3			N	-0-
05		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-
06		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-
07		4929 X	3772	-0-	-1157	-0-	3772	3			N	-0-
08		4929 X	3662	-0-	-1267	-0-	3662	3			N	-0-
09		4770 X	3964	-0-	-806	-0-	3964	3			N	-0-
-----												
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
04		1710 N	1692	-0-	-18	-0-	1692	3			N	-0-
05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-
06		1770 N	1682	-0-	-88	-0-	1682	3			N	-0-
07		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-
08		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-
*09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-
-----												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756												
04		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-
05		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			N	-0-
06		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			N	-0-
07		9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	3			N	-0-
08		9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	3			N	-0-
*09		9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	3			N	-0-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760												
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-
07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-
*09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-
-----												
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A												
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-
05		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-
*09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-
-----												
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A												
04		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-
05		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-
06		6600 X	5526	-0-	-1074	-0-	5526	3			N	-0-
07		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3			N	-0-
08		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-
*09		8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	3			N	-0-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A												
04		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-
05		1147 N	744	-0-	-403	-0-	744	3			N	-0-
06		750 N	617	-0-	-133	-0-	617	3			N	-0-
07		1302 N	780	-0-	-522	-0-	780	3			N	-0-
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-
*09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-
-----												

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU10 (MCGEE, BEN -1)		WELL #: 1 T		RRCID -> 039555		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-		-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-		-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-		-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-
*09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 040335		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A			
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
05	682 N	526	-0-	-156	-0-	526 3		N	-0-		-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-		-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-		-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
*09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 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			
04	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9853 3		N	-0-		-0-
05	10168 X	10166	-0-	-2	-0-	10166 3		N	-0-		-0-
06	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015 3		N	-0-		-0-
07	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	10888 3		N	-0-		-0-
08	10168 X	10115	-0-	-53	-0-	10115 3		N	-0-		-0-
09	9840 X	9704	-0-	-136	-0-	9704 3		N	-0-		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4)		WELL #: 3		RRCID -> 055523		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704			
04	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3		N	-0-		-0-
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3		N	-0-		-0-
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 3		N	-0-		-0-
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		N	-0-		-0-
08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 3		N	-0-		-0-
*09	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3		N	-0-		-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 056094		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144			
04	3000 N	3280	-0-	280	280	3280 3		N	-0-		-0-
05	2478 N	2198	-0-	-280	-0-	2198 3		N	-0-		-0-
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3		N	-0-		-0-
07	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3		N	-0-		-0-
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3		N	-0-		-0-
*09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3		N	-0-		-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1)		WELL #: 3		RRCID -> 056095		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538			
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3		N	-0-		-0-
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3		N	-0-		-0-
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-		-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-		-0-
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-		-0-
09	1920 N	1651	-0-	-269	-0-	1651 3		N	-0-		-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7)		WELL #: 4		RRCID -> 068709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
TCGU6 (WERNEKING C. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 068710		COMPL. DATE 10/10/1976		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1)		WELL #: 4		RRCID -> 068964		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629					
04	6600 X	6233	-0-	-367	-0-	6233	3		N	-0-			-0-
05	6541 X	6449	-0-	-92	-0-	6449	3		N	-0-			-0-
06	6180 X	6126	-0-	-54	-0-	6126	3		N	-0-			-0-
07	6448 X	6384	-0-	-64	-0-	6384	3		N	-0-			-0-
08	6448 X	5405	-0-	-1043	-0-	5405	3		N	-0-			-0-
*09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3		N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 072373		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510					
04	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3		N	-0-			-0-
06	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3		N	-0-			-0-
08	3565 X	1663	-0-	-1902	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
09	3450 X	355	-0-	-3095	-0-	355	3		N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6)		WELL #: 5		RRCID -> 074037		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635					
04	900 N	871	-0-	-29	-0-	871	3		N	-0-			-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	799	-0-	-221	-0-	799	3		N	-0-			-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
08	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	3		N	-0-			-0-
*09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5)		WELL #: 4		RRCID -> 075557		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194					
04	1530 X	1377	-0-	-153	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
05	1674 X	1564	-0-	-110	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
06	1620 X	990	-0-	-630	-0-	990	3		N	-0-			-0-
07	1674 X	1030	-0-	-644	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
08	1550 X	993	-0-	-557	-0-	993	3		N	-0-			-0-
09	1500 X	967	-0-	-533	-0-	967	3		N	-0-			-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2)		WELL #: 4		RRCID -> 076006		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634					
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
*09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
TEXIE YOUNG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077708		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992										TOTAL DEPTH	10021	PERF.	7782	-	8646
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982										TOTAL DEPTH	10207	PERF.	8550	-	9661
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		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
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-	
05		1178 N	943	-0-	-235	-0-	943	3		N	-0-			-0-	
06		1230 N	921	-0-	-309	-0-	921	3		N	-0-			-0-	
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			-0-	
08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-	
*09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-	
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983										TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8623	-	9751
04		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-			-0-	
05		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-			-0-	
06		1620 N	1459	-0-	-161	-0-	1459	3		N	-0-			-0-	
07		1674 N	1468	-0-	-206	-0-	1468	3		N	-0-			-0-	
08		1674 N	117	-0-	-1557	-0-	117	3		N	-0-			-0-	
09		1470 N	163	-0-	-1307	-0-	163	3		N	-0-			-0-	
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8426	-	8461
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8470	-	8816
04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-			-0-	
05		2046 N	1661	-0-	-385	-0-	1661	3		N	-0-			-0-	
06		1710 N	1160	-0-	-550	-0-	1160	3		N	-0-			-0-	
07		1922 N	1588	-0-	-334	-0-	1588	3		N	-0-			-0-	
08		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-	
*09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-			-0-	
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8448	-	9585
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-	
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-	
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-	
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-	
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-	
*09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338										
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			-0-
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			-0-
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			-0-
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			-0-
*09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			-0-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742										
04	3240 X	1934	-0-	-1306	-0-	1934	3			-0-
05	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			-0-
06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			-0-
07	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			-0-
08	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			-0-
*09	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618										
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			-0-
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			-0-
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			-0-
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			-0-
*09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826										
04	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			-0-
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			-0-
06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			-0-
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			-0-
08	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			-0-
*09	3000 N	3454	-0-	454	454	3454	3			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189										
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			-0-
05	372 N	114	-0-	-258	-0-	114	3			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			-0-
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			-0-

-----												
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE						
04		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3				-0-
05		1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3				-0-
06		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3				-0-
07		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3				-0-
08		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3				-0-
*09		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3				-0-
-----												
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686												
04		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3				-0-
05		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3				-0-
06		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3				-0-
07		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3				-0-
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3				-0-
*09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3				-0-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050												
04		3270 X	2611	-0-	-659	-0-	2611	3				-0-
05		3379 X	2762	-0-	-617	-0-	2762	3				-0-
06		3270 X	2821	-0-	-449	-0-	2821	3				-0-
07		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3				-0-
08		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3				-0-
*09		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3				-0-
-----												
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891												
04		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3				-0-
05		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3				-0-
06		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3				-0-
07		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3				-0-
08		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3				-0-
*09		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3				-0-
-----												
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278												
04		180 N	42	-0-	-138	-0-	42	3				-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-						-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

-----												
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443												
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
-----												
04		4410 X	2629	-0-	-1781	-0-	2629 3		N	-0-		-0-
05		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 3		N	-0-		-0-
06		4260 X	3476	-0-	-784	-0-	3476 3		N	-0-		-0-
07		4402 X	1321	-0-	-3081	-0-	1321 3		N	-0-		-0-
08		4650 X	3638	-0-	-1012	-0-	3638 3		N	-0-		-0-
09		4500 X	2673	-0-	-1827	-0-	2673 3		N	-0-		-0-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259												
04		1650 N	919	-0-	-731	-0-	919 3		N	-0-		-0-
05		1395 N	1096	-0-	-299	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-		-0-
07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-		-0-
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		N	-0-		-0-
*09		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3		N	-0-		-0-
-----												
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010												
04		4260 X	3707	-0-	-553	-0-	3707 3		N	-0-		-0-
05		4402 X	3729	-0-	-673	-0-	3729 3		N	-0-		-0-
06		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 3		N	-0-		-0-
07		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 3		N	-0-		-0-
08		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 3		N	-0-		-0-
*09		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 3		N	-0-		-0-
-----												
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064												
04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		N	-0-		-0-
05		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3		N	-0-		-0-
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3		N	-0-		-0-
07		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3		N	-0-		-0-
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-		-0-
*09		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-		-0-
-----												
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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												
04		540 N	467	-0-	-73	-0-	467 3		N	-0-		-0-
05		589 N	449	-0-	-140	-0-	449 3		N	-0-		-0-
06		480 N	366	-0-	-114	-0-	366 3		N	-0-		-0-
07		496 N	172	-0-	-324	-0-	172 3		N	-0-		-0-
08		434 N	394	-0-	-40	-0-	394 3		N	-0-		-0-
*09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 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												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 120927		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147		
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
04	2760 X	2319	-0-	-441	-0-	2319 3	N	-0-		-0-
05	2604 X	2297	-0-	-307	-0-	2297 3	N	-0-		-0-
06	2520 X	2378	-0-	-142	-0-	2378 3	N	-0-		-0-
07	2542 X	2406	-0-	-136	-0-	2406 3	N	-0-		-0-
08	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3	N	-0-		-0-
*09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3	N	-0-		-0-
-----										
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3)		WELL #: 5		RRCID -> 121062		COMPL. DATE 04/25/1986		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	1800 X	1321	-0-	-479	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
05	1426 X	1311	-0-	-115	-0-	1311 3	N	-0-		-0-
06	1380 X	1244	-0-	-136	-0-	1244 3	N	-0-		-0-
07	1426 X	1173	-0-	-253	-0-	1173 3	N	-0-		-0-
08	1364 X	1133	-0-	-231	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
09	1320 X	841	-0-	-479	-0-	841 3	N	-0-		-0-
-----										
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6)		WELL #: 9		RRCID -> 121296		COMPL. DATE 05/16/1986		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725		
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-		-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3	N	-0-		-0-
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 3	N	-0-		-0-
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3	N	-0-		-0-
*09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3	N	-0-		-0-
-----										
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #: 4		RRCID -> 121507		COMPL. DATE 05/15/1986		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167		
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-		-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3	N	-0-		-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
*09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, T.H.		WELL #: A 1		RRCID -> 121725		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8477 - 9235		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2130 X	1963	-0-	-167	-0-	1963 3		N	-0-		-0-	
05	2170 X	1919	-0-	-251	-0-	1919 3		N	-0-		-0-	
06	1950 X	1816	-0-	-134	-0-	1816 3		N	-0-		-0-	
07	2015 X	1785	-0-	-230	-0-	1785 3		N	-0-		-0-	
08	2015 X	1303	-0-	-712	-0-	1303 3		N	-0-		-0-	
09	1950 X	1246	-0-	-704	-0-	1246 3		N	-0-		-0-	
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #: 10		RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 8945 - 9730		
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-		-0-	
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-		-0-	
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3		N	-0-		-0-	
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-		-0-	
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-		-0-	
*09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-		-0-	
-----												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8462 - 10068		
04	1830 N	1476	-0-	-354	-0-	1476 3		N	-0-		-0-	
05	2015 N	1373	-0-	-642	-0-	1373 3		N	-0-		-0-	
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-		-0-	
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		N	-0-		-0-	
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-		-0-	
*09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3		N	-0-		-0-	
-----												
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7)		WELL #: 5		RRCID -> 126210		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8527 - 9011		
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		N	-0-		-0-	
05	1612 N	1307	-0-	-305	-0-	1307 3		N	-0-		-0-	
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-		-0-	
07	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	1462 3		N	-0-		-0-	
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-		-0-	
09	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431 3		N	-0-		-0-	
-----												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		WELL #: 10		RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH 10111		PERF. 8531 - 9848		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
GILES, W.A.		WELL #: 1		RRCID -> 135491		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8411 - 8745		
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-		-0-	
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-		-0-	
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-		-0-	
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-		-0-	
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		N	-0-		-0-	
09	1530 N	1384	-0-	-146	-0-	1384 3		N	-0-		-0-	
-----												
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2)		WELL #: 7		RRCID -> 160241		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8560 - 8570		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3	N	-0-			-0-
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3	N	-0-			-0-
06		1980 N	1531	-0-	-449	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
07		2077 N	1396	-0-	-681	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
08		2077 N	1360	-0-	-717	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
*09		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3	N	-0-			-0-
-----													
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843													
04		1230 N	854	-0-	-376	-0-	854	3	N	-0-			-0-
05		1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3	N	-0-			-0-
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
*09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
-----													
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931													
04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3	N	-0-			-0-
05		2821 N	1464	-0-	-1357	-0-	1464	3	N	-0-			-0-
06		2880 N	2031	-0-	-849	-0-	2031	3	N	-0-			-0-
07		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3	N	-0-			-0-
08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3	N	-0-			-0-
*09		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3	N	-0-			-0-
-----													
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823													
04		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3	N	-0-			-0-
05		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3	N	-0-			-0-
06		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	3	N	-0-			-0-
07		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	3	N	-0-			-0-
08		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3	N	-0-			-0-
*09		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3	N	-0-			-0-
-----													
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264													
04		4860 X	4523	-0-	-337	-0-	4523	3	N	-0-			-0-
05		5022 X	3547	-0-	-1475	-0-	3547	3	N	-0-			-0-
06		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3	N	-0-			-0-
07		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3	N	-0-			-0-
08		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3	N	-0-			-0-
09		6330 X	5706	-0-	-624	-0-	5706	3	N	-0-			-0-
-----													
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817													
04		1530 N	1245	-0-	-285	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
05		1581 N	518	-0-	-1063	-0-	518	3	N	-0-			-0-
06		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-			-0-
07		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3	N	-0-			-0-
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
09		1530 N	1478	-0-	-52	-0-	1478	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON												
TENISON OIL COMPANY 841409												
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179												
04	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1689	2	81	9	Y	74	49
05	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	1309	2	68	9	Y	62	35
06	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1283	2	65	9	Y	59	94
07	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1814	2	79	9	Y	72	78
08	2192 R	2192	-0-	-0-	-0-	2134	2	58	9	Y	53	28
*09	2095 R	2095	-0-	-0-	-0-	2019	2	76	9	Y	69	97

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166												
04	2390 R	2390	-0-	-0-	-0-	2280	2	110	9	Y	100	82
05	1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1766	2	91	9	Y	83	62
06	1779 R	1779	-0-	-0-	-0-	1693	2	86	9	Y	78	140
07	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1409	2	62	9	Y	56	111
08	1914 R	1914	-0-	-0-	-0-	1863	2	51	9	Y	46	77
*09	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2022	2	76	9	Y	69	146

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198												
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	Y	3	9
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	52	2	2	9	Y	2	8
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	55	2	3	9	Y	3	11
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3	9	Y	3	10
08	62 #	29	-0-	-33	-0-	28	2	1	9	Y	1	6
*09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2	8

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850												
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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												
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1174	2	81	9	N	74	285
05	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	994	2	84	9	N	76	179
06	1290 N	1060	-0-	-230	-0-	973	2	87	9	N	79	258
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1354	2	87	9	N	79	150
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1204	2	91	9	N	83	233
*09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1374	2	90	9	N	82	121

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		248895									
LINDER		WELL #:		2	RRCID ->	188787	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9523	PERF.	8025 -	8030
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LINDER		WELL #:		3	RRCID ->	188985	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8026 -	8038
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850											
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	108812	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	7850 -	7947
04	255 N	114	-0-	-141	-0-	114	2		Y	-0-	2	1	116
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	147	2	3	9	Y	3	1	116
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3	1	116
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			116
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	76	2	3	9	Y	3	1	116
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			116
-----													
SPI-SWD		WELL #:		1	RRCID ->	177753	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4201 -	4428
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	179798	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	8288 -	8292
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850								
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2	RRCID ->	179984	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8223 - 8232
M O	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
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	113	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		Y	-0-		-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	89	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	7818 - 8306
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	460	2	8 9	Y	7	7 1	-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	397	2	8 9	Y	7	7 1	-0-
06	570 N	39	-0-	-531	-0-	38	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	496 N	39	-0-	-457	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
08	403 N	31	-0-	-372	-0-	30	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8242 - 8328
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	8274 - 8330
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WAREING		WELL #:		1	RRCID ->	183824	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7811 - 7885
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8224 - 8273
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8213 - 8379
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2		Y	-0-		-0-
05	341 N	58	-0-	-283	-0-	57	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	22	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-		-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	24	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.// 902850										
ARNOLD		WELL #: 3		RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375			
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
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	233	2	4	9	Y	4	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
06	360 N	113	-0-	-247	-0-	111	2	2	9	Y	2	-0-
07	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2			Y	-0-	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 4		RRCID -> 188569		COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819			
04	990 N	420	-0-	-570	-0-	412	2	8	9	Y	7	-0-
05	589 N	420	-0-	-169	-0-	411	2	9	9	Y	8	-0-
06	360 N	178	-0-	-182	-0-	175	2	3	9	Y	3	-0-
07	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2			Y	-0-	-0-
08	434 N	163	-0-	-271	-0-	157	2	6	9	Y	5	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
TXU-AIRHEART		WELL #: 1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939			
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	980	2	18	9	Y	16	-0-
05	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	990	2	20	9	Y	18	-0-
06	1080 N	973	-0-	-107	-0-	955	2	18	9	Y	16	-0-
07	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	2			Y	-0-	-0-
08	1023 N	900	-0-	-123	-0-	867	2	33	9	Y	30	-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ENSERCH PROCESSING, INC		WELL #: 2		RRCID -> 189701		COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ARNOLD		WELL #: 4		RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 8		RRCID -> 192975		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373			
04	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	1631	2	29	9	Y	26	-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1474	2	29	9	Y	26	-0-
06	1680 N	1477	-0-	-203	-0-	1451	2	26	9	Y	24	-0-
07	1705 N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2			Y	-0-	-0-
08	1488 N	803	-0-	-685	-0-	774	2	29	9	Y	26	-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 7		RRCID -> 195583		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850											
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	196523	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8427 - 8471			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7718 - 8287			
04	1320 N	922	-0-	-398	-0-	907	2	15	9	Y	14	14	1		-0-
05	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	1022	2	20	9	Y	18	18	1		-0-
06	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	1085	2	20	9	Y	18	18	1		-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-				-0-
08	1054 N	685	-0-	-369	-0-	660	2	25	9	Y	23	23	1		-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8326 - 8480			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7844 - 8212			
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	687	2	12	9	Y	11	11	1		-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	395	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	393	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-				-0-
08	403 N	251	-0-	-152	-0-	241	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884 - 8012			
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	2	21	9	Y	19	19	1		-0-
05	2108 N	1416	-0-	-692	-0-	1388	2	28	9	Y	25	25	1		-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1083	2	20	9	Y	18	18	1		-0-
07	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			Y	-0-				-0-
08	1426 N	605	-0-	-821	-0-	583	2	22	9	Y	20	20	1		-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744 - 8030			
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769 - 8209			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

VAN		93042 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT				
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520										
SWAIN, O.L. 11B		WELL #: 7		RRCID -> 128566		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2510 - 2540		
M	O	GAS 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
SWAIN, O.L. 109		WELL #: 4		RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2752 - 2766		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
THOMPSON, I. W. 401		WELL #: 24		RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2446 - 2488		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
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		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2385 - 2575		
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	Y	-0-	-0-	
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-	-0-	
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	Y	-0-	-0-	
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	Y	-0-	-0-	
*02	377	N	193	-0-	-184	-0-	193	3	Y	-0-	-0-	
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	Y	-0-	-0-	
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	Y	-0-	-0-	
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	Y	-0-	-0-	
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	Y	-0-	-0-	
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	Y	-0-	-0-	
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	Y	-0-	-0-	
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
09	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		
*10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	713 3	829 9	Y	754	755 0	1 1	55
*11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	527 3	803 9	Y	730	714 0	1 1	70
*12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	906 3	765 9	Y	695	705 0	1 1	59
*01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	345 3	681 9	Y	619	628 0	1 1	49
*02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	379 3	650 9	Y	591	594 0	1 1	45
*03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	381 3	727 9	Y	661	666 0		40
*04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	312 3	743 9	Y	675	656 0	2 1	57
*05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	334 3	647 9	Y	588	605 0	1 1	39
*06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	256 3	591 9	Y	537	535 0		41
*07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	283 3	601 9	Y	546	552 0	1 1	34
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	305 3	606 9	Y	551	550 0	1 1	34
*09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	305 3	569 9	Y	517	500 0		51

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
DEVINE, C. R., INC.		216778										
CLARK, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 103570		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 6178 - 6208		
04	180 X	96	-0-	-84	-0-	68 4	28 9	N	25			85
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	26			111
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	25			136
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	14	105 1		45
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	14	26 1		33
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			33

S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084		ASSOCIATED		N/A		CNTY: VAN ZANDT				
BROWNING, L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7056		PERF. 6204 - 6300		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B) 93049 592 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT  
DEVINE, C. R., INC. 216778  
BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 154741 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 6271 - 6287

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	65 X	-0-	-0-	-65	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					-0-
08	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	2	N	-0-					-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	811	2	N	-0-					-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	-0-					-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	2	N	-0-					-0-
08	837 N	693	-0-	-144	-0-	31	1	662	2	N	-0-					-0-
*09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	50	1	1078	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	39256	39256	-0-	-0-	-0-	39256	3			N	-0-					-0-
05	36371	36371	-0-	-0-	-0-	36371	3			N	-0-					-0-
06	22832	22832	-0-	-0-	-0-	22832	3			N	-0-					-0-
07	18696	18696	-0-	-0-	-0-	18696	3			N	-0-					-0-
08	40579 #	18748	-0-	-21831	-0-	18748	3			N	-0-					-0-
09	39270 #	NO RPT	-0-	-39270	-0-					N	NO RPT					-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
XTO ENERGY INC. 945936  
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

04	2550 N	2453	-0-	-97	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	2505	-0-	-99	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2418	-0-	-12	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	2489	-0-	-53	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
*09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	48090 X	30421	-0-	-17669	-0-	30421	3		N	-0-			-0-
05	49693 X	-0-	-0-	-49693	-0-				N	-0-			-0-
06	48000 X	-0-	-0-	-48000	-0-				N	-0-			-0-
07	49600 X	-0-	-0-	-49600	-0-				N	-0-			-0-
08	49600 X	-0-	-0-	-49600	-0-				N	-0-			-0-
09	30420 X	-0-	-0-	-30420	-0-				N	-0-			-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

04	74580 X	23410	-0-	-51170	-0-	23410	3		N	-0-			-0-
05	77066 X	-0-	-0-	-77066	-0-				N	-0-			-0-
06	72180 X	-0-	-0-	-72180	-0-				N	-0-			-0-
07	74586 X	-0-	-0-	-74586	-0-				N	-0-			-0-
08	30535 X	-0-	-0-	-30535	-0-				N	-0-			-0-
09	23400 X	-0-	-0-	-23400	-0-				N	-0-			-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027  
 FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

04	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7381	2	114	9	N	104		180
05	7653 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7559	2	94	9	N	85	178	87
06	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7239	2	88	9	N	80		167
07	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7391	2	72	9	N	65		232
08	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7148	2	68	9	N	62	181	113
*09	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6874	2	74	9	N	67		180

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

04	240 N	205	-0-	-35	-0-	31	1	174	2	N	-0-		104
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	48	1	254	2	N	-0-		104
06	360 N	146	-0-	-214	-0-	23	1	123	2	N	-0-		104
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	49	1	214	2	N	-0-		104
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	33	1	159	2	N	-0-		104
*09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	2	N	-0-		104

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

04	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	513	1	2857	2	N	66		240
05	3844 X	3184	-0-	-660	-0-	498	1	2610	2	N	69	182	127
06	3720 X	3710	-0-	-10	-0-	580	1	3094	2	N	33		160
07	3751 X	3451	-0-	-300	-0-	635	1	2783	2	N	30		190
08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	608	1	2942	2	N	54		244
09	3720 X	3502	-0-	-218	-0-	574	1	2925	2	N	3		247

-----													
WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	356 1	1979 2	N		49			239
05	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	54 9	2011 2	N		53	178 1		114
06	2340 X	1883	-0-	-457	-0-	58 9	1586 2	N		-0-			114
07	2480 X	1327	-0-	-1153	-0-	297 1	1080 2	N		1			115
08	2480 X	1690	-0-	-790	-0-	246 1	1399 2	N		2			117
09	2400 X	1791	-0-	-609	-0-	1 9	1496 2	N		1			118
-----													
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105													
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101													
04	2610 X	982	-0-	-1628	-0-	979 3	3 9	N		3			135
05	2666 X	1505	-0-	-1161	-0-	1491 3	14 9	N		13			148
06	2580 X	1235	-0-	-1345	-0-	1224 3	11 9	N		10			158
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N		-0-			158
08	2108 X	1356	-0-	-752	-0-	1350 3	6 9	N		5			163
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N		NO RPT			163
-----													
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764													
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843													
04	95 X	95	-0-	-0-	-0-	20 1	75 3	N		-0-			35
05	132 X	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 3	N		-0-			35
06	30 X	11	-0-	-19	-0-	11 3		N		-0-			35
07	120 X	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3	N		-0-			35
08	124 X	43	-0-	-81	-0-	5 1	38 3	N		-0-			35
09	120 X	64	-0-	-56	-0-	64 3		N		-0-			35
-----													
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860													
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	26 1	94 3	N		-0-			44
05	269 X	269	-0-	-0-	-0-	20 1	249 3	N		-0-			44
06	30 X	9	-0-	-21	-0-	9 3		N		-0-			44
07	124 X	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	N		-0-			44
08	279 X	84	-0-	-195	-0-	9 1	75 3	N		-0-			44
09	270 X	78	-0-	-192	-0-	78 3		N		-0-			44
-----													
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689													
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043													
04	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4294 2	22 9	N		20			115
05	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3859 2	25 9	N		23			138
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3667 2	26 9	N		24			162
07	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3996 2	23 9	N		21			183
08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4151 2	24 9	N		22			205
*09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3963 2	22 9	N		20			225
-----													
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187													
04	1950 N	1908	-0-	-42	-0-	1882 2	26 9	N		24			123
05	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1801 2	19 9	N		17			140
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1794 2	30 9	N		27			167
07	1984 N	1736	-0-	-248	-0-	1716 2	20 9	N		18			185
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1845 2	25 9	N		23			208
*09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1931 2	19 9	N		17			225

-----  
WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
XTO ENERGY INC. 945936  
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832  
-----  
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS \* \* DISPOSITIONS \* \* C COND \* \* DISPOSITIONS \* \* EOM  
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE  
-----  
04 0 -0- -0- -0- -0- 8 1 30 3 N -0- -0-  
05 0 -0- -0- -0- -0- 9 1 115 3 N -0- -0-  
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  
-----  
04 38 N 38 -0- -0- -0- 8 1 30 3 N -0- 48  
05 124 N 124 -0- -0- -0- 9 1 115 3 N -0- 48  
06 5 N 5 -0- -0- -0- 5 3 N -0- 48  
07 129 N 129 -0- -0- -0- 5 1 124 3 N -0- 48  
08 124 N 28 -0- -96 -0- 3 1 25 3 N -0- 48  
\*09 58 N 58 -0- -0- -0- 58 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  
-----  
04 805 N 805 -0- -0- -0- 805 3 N -0- -0-  
05 457 N 457 -0- -0- -0- 457 3 N -0- -0-  
06 1602 N 1602 -0- -0- -0- 1602 3 N -0- -0-  
07 1619 N 1619 -0- -0- -0- 1619 3 N -0- -0-  
08 2137 N 2137 -0- -0- -0- 2137 3 N -0- -0-  
\*09 2232 N 2232 -0- -0- -0- 2232 3 N -0- -0-

(GWN415)

11/11/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS